Директор департамента
по ОТ, ОС и ГЗ
ТОО «Атырауский
нефтеперерабатывающий завод»
_____ Димукашев А. Б.
«__10__» _____10_____ 2026 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ТОО «АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД» НА 2026-2029 ГОДЫ

1242677/2026/1-HSE-EIA-0002

И.о. Председателя Правления
АО «НИПИ «Каспиймунайгаз»

К. Б. Тулепов

г. Атырау, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	ФИО
Директор ЦОКЭУ АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Кабдол М.Б. Общая координация проекта
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Нурсапина К.Б. (Разделы 3-4.)
Главный специалист АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Кенжалиева Ф.К. (Раздел 5.)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Юсупова А.К. (Приложения)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Утегенова Д.Е. (Разделы: 3.1.-3.11.)
Ведущий инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Абдиров К.К. (Разделы 6-7)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Сарекенова Г.Н. (Раздел 8)
Инженер АО «НИПИ» «Каспиймунайгаз»		Әліпқали.А.А. (Раздел 9)

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» разработан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК и Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее АНПЗ) выполнен Центром оказания комплексных экологических услуг АО «НИПИ «Каспиймунайгаз», в рамках договора №1242677/2026/1 от 24.09.2026г.

Целью разработки данного проекта НДС является установление лимитов на сброс загрязняющих веществ, оценка воздействия деятельности предприятия в аспекте «водопотребление-водоотведение», контроль соблюдения нормативов предельно допустимых вредных воздействий на окружающую среду.

В основу настоящего документа положены исходные данные, представленные ТОО «АНПЗ». Кроме того, использованы материалы инвентаризации источников водопотребления и водоотведения, экологической отчетности и др., полученные во время обследования и изучения деятельности предприятия.

Было проведено комплексное обследование системы водохозяйственной деятельности предприятия в целом, а также отдельных производственных площадок. Выполнен визуальный осмотр работы водоочистных установок, используемых для подготовки воды и обеспечения потребностей различных объектов предприятия.

Произведен расчет суточных и годовых объемов водопотребления и водоотведения. На основании полученных данных составлен водохозяйственный баланс предприятия.

Описаны технологические схемы очистки сточных вод, применяемые на существующих очистных сооружениях. Также проведена оценка текущего состояния систем водоснабжения и водоотведения на рассматриваемых объектах, представлены инженерно-геологические и гидрогеологические параметры участка размещения приемника сточных вод. Проведен расчет НДС загрязняющих веществ. Учтена оценка эффективности работы очистных сооружений сточных вод.

Определены мероприятия по предупреждению аварийных сбросов, предложения по предотвращению аварийных ситуаций, по возможному сокращению использования свежей воды, а также мероприятия по организации контроля за соблюдением НДС. Составлен график проведения контроля за загрязнениями в отводимых сточных водах.

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» имеет 2 выпуска сточных вод, отводимых по каналу нормативно-очищенных сточных вод в пруды-испарители:

– выпуск №1 - нормативно-очищенные производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды после механических и биологических очистных сооружений;

– выпуск №2 - солесодержащие стоки после ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ (титул 1020), БОВ-1 (титул 3602) ПГПН, УКК.

Нормативы допустимых сбросов для ТОО «АНПЗ» разработаны для получения комплексного экологического разрешения (КЭР) сроком на период 2026-2029 года и установлены по 13 показателям: (нефтепродукты, фенольный индекс, ХПК, хлориды, азот нитритов, сульфаты, азот аммонийный, БПК5, АПАВ, железо, взвешенные вещества, фосфаты, нитраты).

Веществ 1-го класса опасности в составе сточных вод нет. Для веществ, попадающих под общие требования показателей состава и свойств воды, такие как pH, прозрачность, температура и прочие нормативы НДС не рассчитываются, показатели веществ должны удовлетворять требованиям Санитарно-эпидемиологических правил и норм, утвержденных Министром здравоохранения от 20.02.2023 г №26.

Таблица 1 Сводная таблица объемов водопотребления и водоотведения ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на период 2026 г. - 2029 гг.

№	Наименование	всего забор воды, м³/год	всего сброс, м³/год
1	Основная деятельность 2026 г	11 950 684,0	8 687 000
	Из них: Водовыпуск №1	-	6 131 123
	Водовыпуск №2	-	2 555 877
2	Основная деятельность 2027 г	12 445 417,0	8 687 000
	Из них: Водовыпуск №1	-	6 131 123
	Водовыпуск №2	-	2 555 877
3	Основная деятельность 2028 г	12 445 417,0	8 687 000
	Из них: Водовыпуск №1	-	6 131 123
	Водовыпуск №2	-	2 555 877
4	Основная деятельность 2029 г	12 445 417,0	8 687 000
	Из них: Водовыпуск №1	-	6 131 123
	Водовыпуск №2	-	2 555 877

Согласно Разрешению на специальное водопользование номер KZ69VTE00344949 от 20.01.2026г. Серия: Кас.Жайык (поверхностные воды) лимит забора воды из р.Жайык составил в 2026 году – 11 950,684 тыс.м^3; в 2027 году – 12 445,417 тыс.м^3; в 2028 году – 12 445,417 тыс.м^3; в 2029 году – 12 445,417 тыс.м^3.

Лимит сбросов, установленные Разрешением на специальное водопользование №KZ44VTE00342586 от 14.01.2026г., составляет в 2026 году 8 687,0 тыс. м³/год. В соответствии с утверждённым лимитом на 2026 год (8 687,0 тыс. м³/год) предусмотрено сокращение водоотведения до 8 395,91 тыс.м^3/год в 2029 году за счет природоохранных мероприятий, указанные в Плане природоохранных мероприятий.

Нормативы допустимых сбросов установлены на расчетный период 2026-2029 годы и составляют по водовыпуску №1: 2026 год - 528.713г/час и 4631.525 тонн в год; 2027 год - 527.045г/час и 4616.909 тонн в год; 2028 год - 524.865 г/час и 4597.816тонн в год; 2029 год - 523.791г/час и 4588.410 тонн в год;

по водовыпуску №2: 2026 год - 227.755 г/час и 1995.134 тонн в год; на 2027 год - 227.036 г/час и 1988.841тонн в год; 2028 год - 226.336 г/час и 1982.702 тонн в год; на 2029 год - 225.635 г/час и 1976.564 тонн в год.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ 3
СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ 8
ВВВЕДЕНИЕ 9
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ 10
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 13
2.1. Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод 13
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ, УКРУПНЕННЫЙ АНАЛИЗ ИХ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ 31
3.1. Механическая очистка сточных вод 31
3.2. Биологическая система очистки сточных вод 36
3.3. Оборотное водоснабжение 41
3.4. Характеристика образующихся сточных вод 44
3.5. Методы очистки сточных вод 45
3.6. Общие наилучшие доступные техники для предотвращения и/или сокращения эмиссий и потребления ресурсов 48
3.6.1. Повторное использование воды для обессоливателя 48
3.6.2. Технологии сокращения сбросов 49
3.6.3. Реконструкция завода 49
3.7. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод предприятия 49
3.8. Данные концентраций загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года 50
3.9. Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно – последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам 54
3.10. Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений для транспортировки сточных вод к месту выпуска 54
3.11. Баланс водопотребления и отведения 54
4. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД 57
4.1. Сведения о занимаемой территории 57
4.2. Наличие противофильтрационного экрана, коэффициент фильтрации, кратность разбавления 57
4.3. Сведения о мониторинговых скважинах и поверхностных вод, результаты исследования, кратность превышения ЭНК 57
4.4. Метеорологическая характеристика района расположения объекта 60
4.5. Динамика мониторинговых концентраций загрязняющих веществ в точках оценки 60
4.6. Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды 61
4.6.1. Расчет водного баланса 62
5. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ 63
5.1. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, используемых для расчета НДС 63
5.2. Методология проведения расчета ПДС 63
5.3. Расчет допустимого сброса 63
6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД 67
7. ПРОИЗВОДСТВЕНЫЙ МОНИТОРИНГ 69
7.1. Мониторинг грунтовых вод 69
7.2. Мониторинг сброса сточных вод на водовыпусках 69

7.3. Мониторинг сброса сточных вод на пруды-испарителей 70
7.4. Мониторинг уровня загрязнения почвы 70
7.5. Мониторинг состояния атмосферного воздуха в прудах-испарителях 71
8. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ 72
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ 78
9.1. Мероприятия по предупреждению аварийных сбросов сточных вод....79
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ....81
ПРИЛОЖЕНИЯ....82

СПИСОК ТАБЛИЦА

Таблица 1 Сводная таблица объемов водопотребления и водоотведения ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на период 2026 г. - 2029 гг. 4
Таблица 3.2.1 Эффективность работы сооружений механической и биологической очистки 39
Таблица 3.3.1 Фактический и планируемый объем использования оборотного водоснабжения и повторно используемых нормативно очищенных сточных вод....42
Таблица 3.3.2 Повторное использование очищенных сточных вод на период 2026-2029г.г. 43
Таблица 3.4.1 Основные показатели загрязненности сточных вод....45
Таблица 3.7.1 Перечень загрязняющих веществ в сточных водах....50
Таблица 3.8.1 Результаты инвентаризации выпусков сточных вод....51
Таблица 3.8.2 Ежеквартальный мониторинг сточных вод после очистки 52
Таблице 3.11.1 Динамика объемов водопотребления и водоотведения производственных объектов ТОО «АНПЗ»....55
Таблица 3.11.2 Баланс водопотребления и водоотведения ТОО «АНПЗ» на период 2026 - 2029 г.г. ...55
Таблица 4.3.1. Состояние грунтовых вод наблюдательных скважин в прудах-испарителях за 2023 - 2025 гг. 59
Таблица 4.5.1 Поверхностный водный объект и водоохранная зона....60
Таблица 4.5.2 Объемы водопотребления свежей воды ТОО «АНПЗ» 61
Таблица 4.6.1 Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ в прудах-испарителях 61
Таблица 5.3.1 Объем сточных вод сбрасываемых в пруды-испарители на период 2026-2029 г.г. 64
Таблица 5.3.2 Расчет нормативов допустимых сбросов сточных вод 64
Таблица 5.3.3 Нормативы сбросов загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу....66
Таблица 8.1 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов 73
Таблица 8.2 График мониторинга воздействия на подземные воды 75

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
Приложение 2 Решение по определению категории объекта
Приложение 3 Технический паспорт пруда-испарителя
Приложение 4 Паспорта установок
Приложение 5 Аккредитация ИЦ ЦЗЛ
Приложение 6 Отчеты 2-ТП за период 2023 – 2025 гг.
Приложение 7 Протокола испытаний по определению вредных веществ в сточных водах за период 2023-2025 гг.
Приложение 8 Протоколы испытаний загрязняющих веществ после очистки
Приложение 9 Протоколы исследований в гидронаблюдательных скважинах
Приложение 10 Договор с аккредитованной лабораторией
Приложение 11 Разрешение на сброс и забор воды
Приложение 12 Справка РГП «Казгидромед» по Атырауской области
Приложение 13 Договор с «Атырау облысы Су Арнасы»
Приложение 14 План технических мероприятий
Приложение 15 Письмо №06-02-07-08/9924 от 14.11.25г. Городского отдела земельных отношений, Архитектуры и градостроительства об отсутствии водоохранных зон и полос на территории, прилегающей к заводу
Приложение 16 Ситуационный план
Приложение 17 Санитарно-эпидемиологическое заключение на (пруд-испаритель и полигон твердых отходов)

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АНПЗ - Атырауский нефтепеперабатывающий завод
НДС - нормативы допустимых сбросов
СЗЗ - санитарно-защитная зона
ППН - первичная перегонка нефти
ФУ - факельная установка
КУГБД ДС - комбинированная установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива
КУГБД БС - комбинированная установка гидроочистки и изомеризации бензина
УГРХ - установка газореагентного хозяйства
ПГПН - производство глубокой переработки нефти
ПКиС - производство кокса и серы
ПАУ - производство ароматических углеводородов
УЗК - установка замедленного коксования
УПНК - установка прокалки нефтяного кокса
УПТА - установка производства технического азота
УПС - установка по производству серы
КУПС - комбинированная установка по производству серы
ОЗХ - объекты общезаводского хозяйства
ТАМЭ – установка этерификации легкой нафты каталитического крекинга
УПОВ - установка очистки и производства водорода
ПТиЭЭ - производство тепловой и электрической энергии
ИЦ ЦЗЛ – испытательный центр «Центральная заводская лаборатория»
ЦОС и ПромК - цех очистных сооружений и промканализаций
МОС - механические очистные сооружения
БОСВ - биологическая очистка сточной воды
БФФ - блок флокуляции и флотации
УГОВ - установка градирни оборотного водоснабжения
ТЦ - транспортный цех
РМЦ - ремонтно-механический цех
КИПиА - цех КИПиА
Полигон - полигон для захоронения твердых промышленных отходов
НДТ - Наилучшая доступная техника
ЭНК - Экологический норматив качества

ВВЕДЕНИЕ

В Проекте НДС загрязняющих веществ для ТОО «АНПЗ» расчет нормативов проведен для очищенных сточных вод, отводимых в пруды-испарители.

Целью разработки Проекта НДС является установление научно-обоснованных предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующих экологическую безопасность и охрану здоровья населения, обеспечивающие предотвращение загрязнения окружающей среды, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов, а также установление нормативов сбросов загрязняющих веществ в пруды-испарители.

Основанием для выполнения работы является получение экологического разрешения. Проект НДС на 2026-2029 годы разработан на основании данных предприятия об объемах и составе сточных вод, с учетом результатов производственного экологического контроля.

Основными нормативными документами при разработке Проекта НДС являются:

– Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.09.2026 г.);

– Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.09.2026 г.);

– Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;

– Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 (далее - ГН №ҚР ДСМ-138);

– Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2;

– Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

Разработка Проекта НДС ТОО «АНПЗ» осуществлялась по Договору №1242677/2026/1 от 24.09.2026г. АО «НИПИ «Каспиймунайгаз» имеет Государственную лицензию № 01157Р на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, Министерство охраны окружающей среды РК от 22.12.2007 г. (Приложение 1).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование предприятия	**Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**
Юридический адрес оператора	060010, Республика Казахстан, г. Атырау, пр. З. Кабдолова, 1
Бизнес- идентификационный номер (БИН)	040 740 000 537
Вид деятельности	переработка нефти с целью выпуска более 20 наименований нефтепродуктов
Мощность переработки	5,5 млн.т/год
Форма собственности	Входит в состав АО НК «Казмунайгаз» (99%).
Электронный адрес, контактные телефоны, факс	ref@anpz.kz Тел. +7(7122) 25-90-13
Категория оператора	I (первая). Приложение 2.
Количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках	Количество промплощадок - 1. Количество выпусков - 2. Категории сточных вод на этих выпусках: 1.Выпуск № 1 – нормативно-очищенные производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды после биологических очистных сооружений, 2.Выпуск № 2 – солесодержащие стоки после ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ (титул 1020), БОВ-1 (титул 3602) ПГПН, УКК
Название водного объекта (с указанием бассейна) и участка недр, принимающего сточные воды оператора	Пруды-испарители
Места водозабора	Источником водоснабжения производственного объекта являются: 1.для хозяйственно-питьевых нужд и водоснабжения химической лаборатории – городская сеть хозяйственно-питьевого водопровода КГП «Атырау облысы Су Арнасы»; 2.для производственных целей, в т.ч. на переработку нефти, выработку электроэнергии и теплоэнергии, коммунальные нужды, противопожарную защиту, подпитку систем оборотного водоснабжения – водопровод (техническая вода) от реки Жайык
Начальник Отдела охраны окружающей среды	Борашова М.Д.

Атырауский нефтеперерабатывающий завод - один из трех ведущих нефтеперерабатывающих заводов Казахстана. Построен в годы Великой Отечественной войны и введен в эксплуатацию в 1945 г.

Предприятие выпускает более 20 наименований товарных нефтепродуктов: газы углеводородные, сжиженные, топливные; автомобильные и дизельные топлива экологических классов К-4 и К-5, топливо для реактивных двигателей, вакуумный газойль, печное топливо, мазут, судовое топливо, коксы нефтяные, сера техническая и т.д. На сегодняшний день завод является единственным в Казахстане производителем нефтехимической продукции - бензола и параксилола.

Общая площадь земельного участка ТОО «АНПЗ» под нефтеперерабатывающий завод составляет 272,0684 га. В соответствии с целевым назначением земли ТОО «АНПЗ» относятся к категории земель промышленности.

Общая территория прудов-испарителей составляет 860 га.

Водоохранные зоны и полосы в зоне расположения завода - отсутствуют.

В Казахстане водоохранные зоны и полосы устанавливаются для предотвращения загрязнения водоемов и сохранения их экосистем. Водоохранная зона – это территория, где хозяйственная деятельность ограничена, а водоохранная полоса – часть зоны с более строгим режимом. Для получения подтверждения об отсутствии водоохранных зон и полос в зоне расположения завода, были направлены запросы в местный исполнительный орган и уполномоченный орган. От Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области (Вх.№06-01-05-03-1/2225 от 13.11.2025г.) и РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" (Вх.№28-7/822 от 10.04.2025г.) получены ответы о том, что новый проект по установлению водоохранных зон и полос разработан, но еще не утвержден постановлением Акимата области (постановление на стадии подготовки).

Однако, согласно приказу Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ «Об утверждении Правил установления границ водоохранных зон и полос» расстояния водоохранных зон и полос в Казахстане варьируются в зависимости от типа водного объекта, его протяженности и других факторов. Для большинства рек и озер минимальная ширина устанавливается в пределах от 35 до 500 метров, а для водохранилищ — 300 или 500 метров в зависимости от площади. Ширина водоохранной зоны может увеличиваться до 1000 метров в зависимости от местных условий. Поскольку расстояние от завода до водных объектов составляет около 2 км, зона расположения объектов ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" не входит в водоохранную зону и полосу. Кроме того, по генеральному плану города Атырау, утвержденный Постановлением Правительства РК №749 от 29.11.2016 года водоохранные зоны и полосы в зоне расположения завода отсутствуют, это подтверждается письмом №06-02-07-08/9924 от 14.11.2025г. Городского отдела земельных отношений, архитектуры и градостроительства.

Географические координаты расположения предприятия: широта 47º 4’34.8, долгота 51º 55’22.8”.

Режим работы предприятия: круглосуточный, в две смены по 12 часов 365/366 дней в году.

Объем переработки продукции составляет от 5,5 млн т/год до 6,1 млн т/год, в зависимости от Программы переработки, утверждаемой Министерством энергетики РК. Глубина переработки - до 92 %.

Численность работников составляет - 2510 человек.

Согласно п. 1.3 Раздела 1 Приложения 2 ЭК РК, деятельность ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (переработка углеводородов) относится к объектам I категории. Категория объекта подтверждена Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 12.08.2021 года (Приложение 2).

Рисунок 1 Ситуационная карта-схема расположения ТОО «АНПЗ»

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод

На заводе функционирует 28 основных производственных установок.

Производство переработки нефти и глубокого обессеривания (ППНиГО)

Основные (технологические) установки по первичной переработке нефти:

– Установка ЭЛОУ-АТ-2 (первичная переработка нефти);
– Установка ЭЛОУ-АВТ-3 (первичная переработка нефти и вакуумная перегонка мазута);
– Установка газореагентного хозяйства.

Основные (технологические) установки по вторичной переработке нефти:

– Установка гидроочистки и изомеризации бензина (КУГБД б);
– Установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива (КУГБД д).

Факельная система

Установка ЭЛОУ АТ-2 (первичная перегонки нефти ППН)

Установка ЭЛОУ-АТ-2 (первичная переработка нефти) предназначена для переработки сырой нефти.

Производительность установки составляла 855 тыс. тонн нефти в год.

Путем нескольких реконструкций мощность установки доведена до 2,0 млн. тонн переработки нефти в год.

В 2006 году произведена дополнительная реконструкция и модернизация данной установки в целях возможности переработки легких нефтей с высоким содержанием светлых нефтепродуктов и увеличения выхода бензина и керосиновых фракций.

В составе установки функционируют два блока:

– блок подготовки нефти (ЭЛОУ);
– атмосферная трубчатка (АТ).

На установке АТ-2 получают из обессоленной нефти следующую продукцию:

– компонент автобензина;
– сырье для установки каталитического риформинга;
– компонент дизельного топлива;
– мазут;
– углеводородный газ.

Первичная перегонка нефти - процесс разделения (ректификации) ее на фракции по температурам кипения - лежит в основе переработки нефти и получения при этом моторного топлива, смазочных масел и различных других ценных химических продуктов. На установке ЭЛОУ достигается обессоливание нефти, так как наличие солей вызывает коррозию и засорение труб в печах и теплообменниках, и увеличивает зольность мазута и гудрона.

Блок атмосферной трубчатки (АТ) предназначен для разделения обессоленной и обезвоженной нефти на отдельные фракции путем ее нагревания, испарения, фракционирования и конденсации паров дистиллятов. В процессе переработки нефти на установке ЭЛОУ-АТ-2 используются следующие реагенты:

– деэмульгатор;
– додиген и додикор для защиты трубопроводов и оборудования от коррозии;
– щелочь для щелочной очистки керосино-газойлевой фракции.

Водоснабжение установки оборотное. При работе электрогенераторов в блоке ЭЛОУ нефтяная эмульсия разрушается и происходит раздельное отстаивание воды и нефти.

Установка ЭЛОУ АВТ-3 (первичная переработка нефти и вакуумная перегонка мазута)

На установках АВТ проводится комплексная атмосферно-вакуумная перегонка нефти и мазута, получаемого на блоке АТ, с получением ряда ценных фракций и нефтепродуктов. Установка ЭЛОУ-АВТ-3 предназначена для подготовки и переработки сырой Мангышлакской, и смеси нефтей Западно-Казахстанских месторождений.

Установка ЭЛОУ АВТ-3 предназначена для первичной переработки нефти и вакуумной перегонки мазута. В ведена в эксплуатацию в 1969 году.

Дополнительно на установке проведены реконструкции в 1994 году (введена технология химико-технологической защиты от коррозии), в 1995 году (введена технология производства топлива для реактивных двигателей марки ТС-1) в 1997 году (произведена замена основной ректификационной колонны К-2 с усовершенствованной технологией перегонки нефти и оснащенной современной высокоэффективной конструкцией трапециевидно-клапанных ректификационных тарелок) и модернизирована работа узлов конденсатно-холодильного оборудования.

На установке получают следующие компоненты товарной продукции:
- прямогонный бензин;
- уайт-спирит;
- реактивное топливо ТС - 1;
- Дизельное топливо;
- мазут;
- вакуумный газойль;
- гудрон.

Установка ЭЛОУ-АВТ-3 состоит из следующих блоков:
- блок электрообессоливания и обезвоживания;
- блок атмосферно - трубчатой перегонки;
- блок вакуумно-трубчатой перегонки;
- блок химико-технологической защиты от коррозии;
- блок стабилизации уайт-спирита (реактивного топлива ТС-1);
- блок получения пара;
- узел сброса и возврата пароконденсата.

На блоке ЭЛОУ происходят процессы обессоливания нефти, предварительно смешанной с деэмульгатором. Обезвоженная и обессоленная нефть из блока ЭЛОУ поступает на блок атмосферной перегонки АВТ. Сырьем для вакуумного блока является мазут, из которого вырабатывается гудрон и вакуумный газойль.

Водоснабжение установки оборотное, часть воды из установки направляется на водоблок №2.

На территории установки расположены грязеприемники подземного типа для временного накопления нефтесодержащих отходов в количестве - 6 шт.

Комбинированная установка гидроочистки бензина и дизтоплива КУГБДТ

Установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива предназначена для очистки керосин/дизельного топлива от серо-, азот- и кислородосодержащих углеводородов на специальном катализаторе в присутствии водорода, а также для разложения парафиновых соединений в дизельном топливе с целью снижения температуры помутнения и застывания для зимнего периода времени года.

Комбинированная установка введена в эксплуатацию в 2006 году и состоит из двух отдельных установок:

– гидроочистки и изомеризации бензина;
– гидроочистки и депарафинизации дизтоплива.

Установка гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива включает в себя следующие блоки:

– блок расходной емкости сырья;
– блок реакторов;
– блок отпарной колонны;
– блок колонны фракционирования продуктов;
– блок компрессоров подпиточного газа;
– блок аминового абсорбера отходящего газа;
– блок скруббера СНГ.

Кроме вышеперечисленных блоков на установке предусмотрен узел факельных сбросов, предназначенный для отделения из газов, сбрасываемых на факел, капельных жидких углеводородов и колодец для приготовления раствора соды, предназначенный для нейтрализации оборудования перед их вскрытием для ремонта.

В состав установки гидроочистки и изомеризации бензина входят:

– секция гидроочистки и стабилизации бензинов от установок АТ-2 и замедленного коксования;
– секция разделения широкой бензиновой фракции с целью выделения фракции НК - 85º С;
– секция изомеризации фракции НК-85ºС.

Секция гидроочистки и стабилизации бензинов предназначена для очистки бензинов от серо-, азот- и кислородосодержащих углеводородов на специальном катализаторе в присутствии водорода, а также стабилизации бензинов от секции гидроочистки и установки депарафинизации дизтоплива методом ректификации.

Секция разделения широкой бензиновой фракции предназначена для повышения октанового числа широкой бензиновой фракции за счет отгонки из ее состава низкооктановых компонентов С5-С6.

Секция изомеризации фракции НК-85ºС служит для повышения октанового числа методом ее изомеризации на специальном катализаторе в присутствии водорода. Водоснабжение установки оборотное, часть воды из установки направляется на УГОВ.

Установка газореагентного хозяйства (УГРХ)

Установка газореагентного хозяйства является комплексным производством, включающим в свой состав несколько разнопрофильных объектов.

Установка газореагентного хозяйства предназначена для следующих целей:

– сбор, компаундирование и упорядоченная раздача топливных газов на ЭЛОУ АТ- 2 и ТЭЦ завода;
– блок защелачивания прямогонного бензина с установки ЭЛОУ АТ-2;
– сбор, хранение, паспортизация и откачка сжиженных газов (стабильной головки установки ЛГ-35-11/300-95 и сжиженного нефтяного газа КУ ГБД);
– слив и откачка сжиженных газов (смеси пропанобутановой технической) - слив, хранение, приготовление растворов едкого натра необходимых концентраций и раздача приготовленных растворов на технологические установки завода.

В 2009 году УГРХ интегрирована в технологическую систему ЭЛОУ-АТ-2, управление блоком распределения топливных газов переведено на микропроцессорный контроль посредством распределенной системы управления Центрум-3000 (Япония).

Факельные установки

Факельная установка ТОО «АНПЗ» введена в эксплуатацию в 2006 году.

Установка предназначена для приема, распределения сжигания газовых сбросов из технологических аппаратов при превышении регламентируемых для них норм технологического режима,

освобождения аппаратов от углеводородной среды при подготовке и выводе их в ремонт, на период пуска и остановки, аварийных отводов и сбросов с предварительным отделением конденсата и его откачкой.

Факельные установки охватывает все существующие технологические установки и располагается на юго-восточной стороне за пределами промплощадки завода.

Установка предназначена для приема, распределения и сжигания газовых сбросов из технологических аппаратов при превышении регламентируемых для них норм технологического режима, освобождения аппаратов от углеводородной среды при подготовке и выводе их в ремонт, на период пуска и останова, аварийных отводов и сбросов с предварительным отделением конденсата и его откачкой для дальнейшей.

Факельная установка обеспечивает безопасное удаление углеводородных паров от технологических установок во время нарушения технологического режима, при аварийных ситуациях, при плановых и внеплановых остановах, при пуске с постоянным горением дежурных горелок.

Факельные установки включает в себя:

– Общую факельную систему (ППНГО, ПГПН, ПГП);
– Факельную систему газов УПС, КУПС;
– Факельная систему газов ПАУ.

Факельная установка располагается на юго-восточной стороне завода за подводящими и отводящими каналами ТЭЦ вдоль канала орошения.

Факельные стволы на основании теплового расчета удалены друг от друга на 160 м. Вокруг факельных стволов имеется защитная зона, огражденная по периметру ограждением на расстоянии радиусом 95 м от факельных стволов. В ограждении выполнены проходы для персонала и ворота для проезда транспортных средств. Выполнено два прохода по числу факельных стволов.

Общая факельная система охватывает все существующие установки ППНГО и ПКиС и отдельную факельную систему ПГПН-ПГП с двумя факельными стволами (один рабочий, один резервный).

Пропускная способность факельной системы ПАУ равна максимальному сбросу 570550 кг/ч. Диаметр факельного ствола составляет -1200 мм, диаметр оголовка - 1200 мм, высота факельного ствола -130 метров.

Пропускная способность факельной системы ПГПН-ПГП равна максимальному сбросу 1 114 458 кг/ч. Диаметр факельного ствола составляет -1600 мм, диаметр оголовка - 1600 мм, высота факельного ствола -130 метров.

Производство глубокой переработки нефти (далее ПГПН)
Установка каталитического крекинга R2R (УКК)

Производство глубокой переработки нефти позволило увеличить глубину переработки нефти на ТОО «Атырауский НПЗ» и получить дополнительные объемы бензина и дизельного топлива, соответствующих требованиям Технического регламента Таможенного Союза (ТР ТС) (экологический класс К- 4, К- 5). Производство глубокой переработки нефти предназначен для производства дополнительных объемов газа, нафты ЛГКК и ТГКК по европейским стандартам. Производительность Комплекса глубокой переработки нефти составляет 2,388 млн.т/год по сырью.

Товарные продукты КГПН:

– бензин по стандарту К-4, К-5;
– дизельное топливо по стандарту К-4, К-5;
– реактивное топливо по ГОСТ 10227;
– сжиженный углеводородный газ по ГОСТ 20448- 90;
– сера гранулированная.

Число часов работы комплекса - 7920 в год. Режим работы непрерывный.

Водопотребление объектов комплекса глубокой переработки нефти обеспечивается от существующих сетей ТОО «АНПЗ».

Для обеспечения работы цеха по производству глубокой переработки нефти предусматриваются следующие сети и системы водоснабжения:

– хозяйственно-питьевое водоснабжение (в т.ч. горячее водоснабжение); производственное водоснабжение;
– оборотное водоснабжение;
– противопожарное водоснабжение.

Производство гидрогенизационных процессов

– Установка олигомеризации бутенов (Титул 3203);
– Установка гидроочистки легкого газойля каталитического крекинга Prime D (Титул 3205);
– Установка селективного гидрирования нафты каталитического крекинга Prime G+ (Титул 3206);
– Установка изомеризации легких бензиновых фракций Parlsom (Титул 3211);
– Установка обессеривания СУГ Surflex (Титул 3202);
– Установка газофракционирования насыщенных газов SGP (Титул 3210);
– Установка гидроочистки и изомеризации бензина Naphta HT (Титул 3204).

Гидрогенизационные процессы занимают важное место среди процессов переработки нефти и уже давно являются неотъемлемой частью современных нефтеперерабатывающих заводов. Их используют для получения стабильных высокооктановых бензинов, улучшения качества дизельных и котельных топлив, а также смазочных масел.

Развитие гидрогенизационных процессов объясняется повышением требований к качеству товарных нефтепродуктов, значительным снижением стоимости производства водорода и созданием высокоэффективных катализаторов.

Вместе с тем процесс гидроочистки используют сегодня как на стадии подготовки сырья (например, для физико-химических процессов каталитического крекинга или риформинга), так и на стадии производства товарной продукции (например, для дистиллятов большинства термических процессов) в составе современных технологических комплексов.

Производство ароматических углеводородов (ПАУ)

– *Установка каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR);*
– *Установка по производству ароматических углеводородов (ParamaX);*
– *Установка производства ТАМЭ (Титул 3207);*
– *Установка гидрирования бензола Benfree (Титул 3208);*
– *Установка каталитического риформинга ЛГ-35-11/300-95 (ЛГ).*

Одна из основных тенденций, определяющих основные направления развития нефтеперерабатывающей промышленности на ближайшие десятилетия, состоит в создании комбинированных установок (комплексов), сочетающих в одной установке проведение нескольких технологических процессов.

Это направление позволяет совместить звенья различных процессов, устранить промежуточные звенья, что способствует общему упрощению схемы установки, снижению объемов капвложений и сокращению технологических потерь, т.е. позволяет обеспечить более высокий уровень производственного объекта при сведении к минимуму воздействия на окружающую среду.

Создание на АНПЗ технологической базы по производству моноциклической ароматики позволяет решать не только экономические задачи, но и прежде всего – природоохранные, т.к. направлено

на более эффективное и рациональное использование, так называемых, исчерпываемых природных ресурсов, к которым относится нефть.

Комплекс производства ароматических углеводородов состоит из следующих технологических секций:

– установка предфракционирования ксилолов Eluxyl;
– изомеризация ксилолов XyMax;
– трансалкилированиеTransPlus;
– разделение рафината;
– вспомогательное оборудование.

Товарные продукты:

– бензол согласно ГОСТ 9572-93 «Бензол нефтяной высшей очистки» (ОКП24 1411 0120);
– фракция риформата С7+ - высокооктановый компонент автобензина (октановое число по ИМ не менее 100);
– рафинат - компонент автобензина;
– параксилол чистотой 99,9% масс. с отбором из сырья до 93%; бензол чистотой 99,9 масс. согласно ГОСТ 9572-93 «Бензол нефтяной высшей очистки» (ОКП 24 1411 0120);
– сжиженный углеводородный газ;
– легкий рафинат - сырье изомеризации;
– смесь тяжелых ароматических углеводородов С10+ - компонент мазута и/или дизельной фракции;
– тяжелый рафинат - компонент бензина.

Каталитический риформинг с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола (CCR)

Каталитический риформинг бензинов является важнейшим процессом современной нефтепереработки и нефтехимии. Представляет собой процесс превращения низкооктанового прямогонного бензина (нафты) атмосферной перегонки с помощью селективного катализатора и в присутствии водорода в высокооктановый бензин; ароматические углеводороды - сырье для нефтехимического синтеза; водородосодержащий газ - технический водород, используемый в гидрогенизационных процессах нефтепереработки.

Каталитический риформинг с непрерывной регенерацией катализатора с блоком извлечения бензола, состоит из следующих технологических секций:

– каталитический риформинг; - непрерывная регенерация катализатора каталитического риформинга;
– экстрактивная дистилляция Morphylane;
– разделение бензольно-толуольной фракции;
– вспомогательная секция.

Установка каталитического риформинга состоит из четырёх блоков:

– Предварительная гидроочистка прямогонного бензина (нафта).
– Платформинг гидроочищенного бензина (гидрогенизата).
– Стабилизация платформата.
– Водородное хозяйство.

Сырьем для установки риформинга являются прямогонные бензины с установки ЭЛОУ - АВТ-3 и ЭЛОУ - АТ-2.

В качестве реагента используется дихлорэтан.

На установке вырабатываются следующие нефтепродукты:

– стабильный катализат - высокооктановый компонент для производства товарных авто бензинов;

– сжиженный газ - товарный продукт;

– сухой газ и избыток водородсодержащего газа – направляются в общезаводскую топливную сеть и в печи установки.

Водоснабжение установки оборотное, часть воды из установки направляется на водоблок №2.

Установка по производству ароматических углеводородов (ParamaX)

В настоящее время Компания Axens предлагает комплекс по производству ароматических углеводородов (технологий ParamaX BTX), который включает: процесс Eluxyl для выделения параксилола, основанный на имитированной противоточной адсорбции.

Технология Eluxyl обладает уникальной и продемонстрированной на практике высокой производительностью по одному потоку.

Установка производства ТАМЭ

Процесс производства ТАМЭ

В этом процессе изоамилены С5 отделяются от потока легких фракций каталитического крекинга (LCCS) из установки FCC и подвергаются каталитической реакции с метанолом в присутствии водорода с образованием ТАМЭ (трет-амил-метиловый эфир). Основными этапами производства ТАМЭ являются удаление пентана, улавливание, реакция и очистка.

Установка каталитического крекинга гидроочистки и гидрирования бензола (установка каталитического риформинга ЛГ-35/11, установка гидрирования бензола «Benfree»).

Установка каталитического риформинга (вторичная переработка нефти) вступила в строй в 1971 году. Генеральный проектировщик установки - институт «Ленгипрогаз». В 1995-1996 гг. была произведена замена катализаторов риформинга на эффективные R-56 (американской фирмы UOP) и реконструирована печь П-1, в 1997 г. была введена печь П-101 блока гидроочистки, и переоборудована печь П-1. Установка каталитического риформинга предназначена для облагораживания прямогонных бензинов (повышение октановой характеристики до 97 пунктов).

Установка каталитического риформинга состоит из четырёх блоков:

– Предварительная гидроочистка прямогонного бензина (нафта).

– Платформинг гидроочищенного бензина (гидрогенизата).

– Стабилизация платформата.

Сырьем для установки риформинга являются прямогонные бензины с установки ЭЛОУ - АВТ-3 и ЭЛОУ - АТ-2. В качестве реагента используется дихлорэтан.

На установке вырабатываются следующие нефтепродукты:

– стабильный катализат;

– высокооктановый компонент для производства товарных авто бензинов;

– сжиженный газ - товарный продукт;

– сухой газ и избыток водородсодержащего газа - направляются в общезаводскую топливную сеть и в печи установки.

Производство кокса и серы (ПКиС)

– *Установка замедленного коксования (УЗК) с блоком аминовой очистки;*

– *Комбинированная установка по производству серы (КУПС) (Титул 3209);*

– *Установка прокалки нефтяного кокса (УПНК);*

– *Установка по производству серы с блоком кристаллизации (УПС).*

Установка замедленного коксования (УЗК) с блоком аминовой очистки

Замедленное коксование в настоящее время наиболее распространено на НПЗ. Основное количество кокса производится на этих установках.

При замедленном (полунепрерывном) коксовании из гудрона малосернистой нефти получают до 25 % (мас.) электродного кокса, а из дистиллятного крекинг-остатка – около 38 % (мас.) игольчатого кокса. Отличительная черта процесса: сырье нагревается в печи до 500 °С, направляется в необогреваемую камеру, где находится длительное время и за счет аккумулированной им теплоты коксуется. С верха камеры удаляют потоки легких дистиллятов. После заполнения камеры коксом на 70-90 % поток сырья переключают на другую камеру, а из отключенной камеры отгружают кокс.

Очистные сооружения УЗК

На УЗК имеются локальные очистные сооружения оборотной воды предназначенные для очистки технологических стоков от механических примесей (частиц кокса) и от нефтепродуктов до требуемого качества с целью повторного использования очищенных стоков в технологическом процессе после:

– охлаждения реакторов коксом;
– гидравлической резки коксового слоя в реакторе;
– охлаждения технологических аппаратов.

Очистные сооружения включают в себя следующие оборудование:

– нефтеловушка (3 секции);
– емкость частично очищенной воды (ЕЧОВ);
– бак горячей воды для взрыхления механических фильтров (БГВ);
– емкость сбора нефтепродуктов;
– напорный механический фильтр (МФ - 1/4);
– гидроэлеватор для загрузки песка в фильтры (ЭЖ);
– песковый насос для удаления механических примесей из приямка нефтеловушек (ПН-1, ПН-2);
– насос частично очищенной воды (НЧОВ) - 2 ед.
– насос очищенной воды (НОВ) - 2 ед.;
– насос взрыхляющей воды (НВЗР) - 2 ед.;
– насос перекачки нефтепродуктов (НПН);
– насос эжектирующей воды (НЭВ);
– насос дренажного приямка (НДП) - 2 ед.
– дизель-генератор - 1 ед.

Очистные сооружения оборотной воды позволяют принимать и очищать от мехпримесей и нефтепродуктов стоки в количестве:

– до 150 м^3 /час в непрерывном режиме при работе трех механических фильтров и одном резервном фильтре;
– до 200 м^3 /час - при подключении четвертого (резервного) фильтра;
– до 280 м^3 /час - периодически за счет накопления стоков после нефтеловушки в емкости **частично очищенной воды (ЕЧОВ).**

После удаления основной части механических примесей и нефтепродуктов в нефтеловушке, окончательная чистка воды производится на напорных механических фильтрах МФ-1/4, загруженных кварцевым песком.

Также часть воды из установки для охлаждения направляется на водоблок№2.

Образующиеся промышленные и ливневые сточные воды направляются на общезаводскую систему очистки сточных вод.

Блок аминовой очистки газа коксования на УЗК 21-10/6

Блок аминовой очистки газа коксования входит в состав «Установки замедленного коксования 21-10/6 цеха №5».

Данный блок сооружен по Проекту реконструкции Атырауского нефтеперерабатывающего завода.

Проектирование, поставка оборудования и строительные работы выполнены корпорацией JGC. Блок введен в эксплуатацию в 2006 году, предназначен для очистки от сероводорода газа коксования водным раствором диэтаноламина (25%-ным по массе).

Установка прокалки нефтяного кокса (УПНК)

Установка прокалки нефтяного кокса введена в эксплуатацию в 1989 году по проекту импортной установки прокалки нефтяного кокса выполнен фирмой «Маннесман» (Германия) и институтом «ВНИПИНефть», г. Москва. Генеральный проектировщик - институт «Азгипронефтехим», г. Баку.

УПНК предназначена для прокалки нефтяного сырого кокса, поступающего с установки замедленного коксования от летучих компонентов и влаги. На установке также происходит удаление из сырого кокса остаточной влаги.

В процессе прокаливания кокса под действием высоких температур протекают сложные параллельные и последовательные реакции разложения и уплотнения материала кокса.

Водоснабжение установки оборотное.

Для охлаждения выводимого из печи прокаленного кокса применена замкнутая циркуляционная система, заполненная химочищенной водой (речная вода после ХВО).

Установка по производству серы (УПС)

Установка введена в эксплуатацию в 2006 году и предназначена для получения жидкой серы из сероводорода кислых газов производительностью 26 тонн/сутки и кристаллизации жидкой серы.

Задачей установки по производству серы является удаление загрязняющих соединений (сероводород и аммоний) из нескольких потоков завода для улучшения качества выпускаемой продукции и уменьшения вредных выбросов в атмосферу.

Установка состоит из трех блоков:

– блока аминовой очистки и регенерации;
– блока отпарки кислых стоков;
– блока по производству и кристаллизации серы.

Блок аминовой очистки и регенерации предусматривает удаление сероводорода из нескольких технологических потоков газа путем абсорбции и регенерации, используя раствор диэтаноламина (ДЭА). Кислые стоки с установок гидроочистки и АТ-2 подаются на установки отпарки кислых стоков для удаления сероводорода и аммония до приемлемого уровня, для направления их на установку по очистке сточных вод.

Такая схема уменьшит загрязнение воды и окружающей среды.

Отпаренная вода с установки направляется на АТ-2 и на очистку сточных вод. Потоки кислых газов блока аминовой регенерации и колонны отпарки кислых стоков подаются на блок производства серы.

Улавливание серы из потоков кислых газов - более 99 %. Сера производится в жидком виде и отправляется на блок кристаллизации для экспорта серы в твердом состоянии. Гранулированная сера расфасовывается в тару и хранится на складе серы, который рассчитан на один месяц хранения.

Водоснабжение установки оборотное, часть воды из установки направляется на УГОВ.

Комбинированная установка по производству серы (КУПС)

Комбинированная установка производства серы предназначена для получения серы из серосодержащих газов, полученного на секциях регенерации диэтаноламина установки каталитического

крекинга и установки селективного гидрирования нафты каталитического крекинга «Prime G+» и установки газофракционирования насыщенных газов «SGP», секции отпарки кислых стоков.

Благодаря технологии очистки «хвостовых» газов SULTIMATE™ степень конверсии серы доводится до 99,9%, что максимально уменьшают количество вредных выбросов в окружающую среду.

Номинальная мощность комбинированной установки производства серы (КУПС) составляет 58 т/сутки твердой серы. Секция производства серы (секция033А и 033В) состоит из двух одинаковых технологических линий. Номинальная мощность каждой технологической линии составляет 29 т/сутки жидкой серы. Гранулирование серы и упаковка гранулированной серы в «биг-бегги» по 800 кг и в мешки по 50 кг осуществляется на секции и грануляции и расфасовки (секция034).

Секция работает в периодическом режиме 8 часов в сутки. Мощность секции грануляции и расфасовки составляет 58 т/сутки.

Комбинированная установка производства серы (КУПС) КГПН состоит из следующих секций:

– секция регенерации ДЭА R2R (секция 031А);
– секция регенерации ДЭА (секция 031В);
– секция отпарки кислых стоков (секция 032);
– секция производства серы (две нитки - секции 033А и 033В);
– секция грануляции и расфасовки (секция 034);
– секция дегазации и хранения, очистки ««хвостовых»» газов, процесс «Sultimate» (секция 035);
– секции вспомогательного оборудования (секция 030).

Производство и транспортировка нефтепродуктов

– *Галерейная эстакада;*
– *Парк хранения и эстакада слива-налива ароматических углеводородов;*
– *Автоматизированная установка такта налива светлых нефтепродуктов (Титул 3227);*
– *Сырьевой резервуарный парк;*
– *Товарный резервуарный парк;*
– *Автоматическая станция смешения бензинов (Титул 2222).*

Резервуарные парки и железнодорожные эстакады налива нефтепродуктов предназначены для приема нефти от поставщиков, приема нефтепродуктов с технологических установок, отгрузки товарной продукции на железнодорожных эстакадах налива нефтепродуктов. Сливно-наливные эстакады предназначены для проведения сливно-наливных операций.

В производстве эксплуатируются:

– эстакада слива-налива светлых нефтепродуктов;
– эстакада налива темных нефтепродуктов;
– односторонняя эстакада слива-налива темных нефтепродуктов;
– парк хранения и эстакада слива-налива ароматических углеводородов;
– автоматизированная установка тактового налива светлых нефтепродуктов титул 3227;
– сырьевой резервуарный парк;
– товарный резервуарный парк;
– автоматизированная станция смешения бензинов.

В состав эстакад входит:

– эстакада налива светлых нефтепродуктов (светлых нефтепродуктов, дизтоплива, уайт спирита, печного топлива, авто и авиабензинов, а также газового бензина);

– эстакада налива темных нефтепродуктов (мазута, вакуумного дистиллята, а также для слива нефтей с бракованных цистерн);

– приэстакадная насосная №45 предназначена для откачки насосами сливаемых нефтей и нефтепродуктов в резервуары, выполнена в заглубленном исполнении;

– приэстакадные емкости Е-1, Е-2, Е-3 предназначены для налива автобензина, уайт-спирита, топлива ТС-1, печного топлива и дизельного топлива в автоцистерны.

Наливной пункт снабжен автоматической системой налива нефтепродуктов в автоцистерны.

В товарно-сырьевом цехе в период эксплуатации и ремонта насосно-вентиляционного оборудования образуются производственные сточные и ливневые воды, которые через промышленную канализацию поступают на общезаводскую систему очистки сточных вод.

Производство налива нефтепродуктов

– *Парк хранения и эстакада слива-налива ароматических углеводородов;*
– *Автоматизированная установка тактового налива светлых нефтепродуктов;*
– *Автоматическая станция смешения бензинов.*

Производство тепловой и электрической энергии (ПТЭЭ)

– *Котельный цех;*
– *Турбинный цех;*
– *Воздушно-компрессорная установка;*
– *Электротехническое хозяйство;*
– *Паросиловое хозяйство;*
– *Цех химводоочистки;*
– *Конденсатная станция.*

Характеристика ТЭЦ:

– Электрическая мощность - 30 МВт;
– Тепловая мощность - 209 Гкал/час;
– Топливо - природный газ, смешанный с технологическим газом, мазут;
– Общая паропроизводительность - 275 т/час;
– Объем потребления воды - 1 858 604 м3/год.

Теплоэлектроцентраль имеет следующее производственное назначение:

– выработка и отпуск электрической и тепловой энергии, приборного и технического воздуха, химочищенной и питательной воды,
– отопление части завода сетевой водой.

Обеспечение горячим водоснабжением осуществляется паровыми котлоагрегатами, турбогенераторами, компрессорами, оборудованием цеха химводоочистки, теплопунктом.

Сырая вода, подаваемая с водозабора и водооборотной системы, подается на химводоочистку ТЭЦ, где пройдя известкование, коагуляцию, осветление, механическую очистку, умягчение, Na-катионирование, подается в головку деаэраторов для удаления кислорода и одновременного нагревания до 1400С. Затем же деаэрированная вода нагревается в барабаны котлов, нагревается за счет сжигания жидкого или газообразного топлива, прекращается сначала в насыщенный пар с температурой 270ºС, а затем, пройдя змеевики пароперегревателя, в перегретый пар с температурой 440ºС.

ТЭЦ предназначена для обеспечения охлажденной водой конденсаторов турбин в турбинном цехе ТЭЦ и состоит из трехсекционной вентиляторной градирни, оборудованной вентиляторами для искусственной тяги.

Промышленные стоки с главного корпуса ТЭЦ и с помещения химводоочистки, а также ливневые сточные воды направляются на общезаводскую систему очистки сточных вод.

ИЦ «Центральная заводская лаборатория» (ИЦ ЦЗЛ)

– *Товарная лаборатория*
– *Контрольная лаборатория*
– *Лаборатория реагентов и газов*

– *Санитарно-промышленная лаборатория*

Испытательный центр «ЦЗЛ» выполняет все необходимые заводу анализы качества сырья и товарной продукции.

Кроме этого: санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ) испытательного центра ЦЗЛ ведет мониторинг состояния атмосферного воздуха, промышленных выбросов и контроль за качеством сточных вод.

Цех очистных сооружений и промканализаций

Механические очистные сооружения

*Механические очистные сооружения *** Канализационная насосная станция (КНС)*

*Механические очистные сооружения *** Пожарная и дренчерная насосная*

Биологические очистные сооружения

Участок по обслуживанию промышленной канализации

Пруды-испарители

Очистные сооружения состоят из:

– сооружения механической очистки стоков (МОС);

– сооружения биологической очистки сточной воды (БОСВ).

Назначение установки «Механические очистные сооружения» (далее МОС) - сбор и очистка промышленно-ливневых стоков (далее стоки) технологических установок, и объектов завода.

МОС, производительностью 24,0 тыс. м^3 в сутки, предназначены для очистки стоков технологических установок и объектов завода.

Введен в эксплуатацию в 2024 г.

Установка МОС производительностью 24,0 тыс. м^3/сут. (1000 м^3/ч), с возможностью кратковременного приема сточных вод с расходом до 1 200 м^3/ч в период ливневых дождей предназначена для очистки промышленных стоков технологических установок завода. В составе МОС предусмотрены две нитки (линии) мощностью не менее 500 м^3/ч каждая, обеспечивающие диапазон устойчивой работы от 0 до 110%.

В состав установки МОС входят:

1.Колодец ливнесброса;
2.Насосная станция №1;
3.Осадитель с песколовкой;
4.Насосная станция №2;
5.Блок усреднительных резервуаров объемом 5000 м^3;
6.Насосная станция №3;
7.Блок флотаторов;
8.Насосная станция №4;
9.Резервуары нефтешлама объемом 100 м3;
10.Резервуары уловленной нефти объемом -1000 м3 каждый (53;53а;53б);
11.Трансформаторная подстанция;
12.Блок пенотушения;
13.Емкость уловленной нефти объемом 30 м^3;
14.Площадка самопромывных фильтров;
15.Блок обезвоживания нефтешлама в здании обезвоживания шлама (далее ЗМО);
16.Пескосепаратор;
17.Аппаратная установок МОС;
18.Инженерные сети.

Установка биологической очистки сточных вод состоит из четырех основных блоков:

– блок флокуляции и флотации;

– блок биологической очистки (аэрация - осветление);

– блок фильтрации и хлорирования;
– блок обезвоживания осадка.

Цех водопотребления
Установка "Водозабор"

Вода из реки Жайык через водоприемные окна, оборудованные жалюзийным экраном, смываемым гидроструями (ЖЭГС), поступает по четырем чугунным коллекторам Dy-900 в приемные камеры, откуда центробежными артезианскими насосами по двум чугунным магистральным водоводам Dy-900 подается на промплощадку АНПЗ, где применяется для целей производственного и противопожарного водоснабжения.

Учет водозабора осуществляется прямым способом – сужающее устройство (диафрагма) для измерения расхода воды типа СУ-100 вмонтированном на напорных водоводах водозаборного сооружения, а также приборами учета расхода непосредственно на технологических установках завода.

Проектная мощность водозаборных сооружений составляет 9100 м3 /час (летом) и 4550 м^3 /час (зимой). Устройство типа жалюзийного экрана, омываемого гидроструями (ЖЭГС), предназначено для предотвращения попадания молоди рыб в водоприемные окна. ЖЭГС работает на протяжении всего навигационного периода.

В межнавигационный период водоприемные окна перекрываются имеющимися сетками. Расход воды, используемой на гидроструи, в соответствии с техрегламентом и фактическими данными составляет 40,0 м3 /час. На АНПЗ свежая речная вода используется для подпитки систем оборотного водоснабжения, на производственные и противопожарные нужды завода.

Установка градирни оборотного водоснабжения (УГОВ*)*

Установка градирня оборотного водоснабжения предназначена для обеспечения охлаждающей водой технологического оборудования установки ЭЛОУ АТ-2, КЭЛОУ-АВТ (вакуумный блок) КУ ГБД, УПС, УПОВ, секции аминовой абсорбции в составе УЗК.

Установка спроектирована корпорацией JGC и введена в эксплуатацию в феврале 2006 года.

Установка градирня оборотного водоснабжения состоит из следующих комплектных секций оборудования:

– секция осветления;
– секция градирни;
– секция боковых фильтров;
– секция ввода химреагентов.

Секция осветления предназначена для удаления взвешенных твердых частиц из речной подпиточной воды.

Секция градирни предназначена для охлаждения циркулирующей воды.

Секция боковых фильтров предназначена для удаления взвешенных частиц из циркулирующей охлаждающей воды.

Секция ввода химреагентов предназначена для регулирования качества циркулирующей охлаждающей воды.

Коллекторы подачи охлаждающей воды делятся по назначению на:
коллекторы подачи охлаждающей воды на охлаждение жидкостей;
коллекторы подачи охлаждающей воды на охлаждение газов.

Линия возврата воды после охлаждения газов снабжена системой обнаружения пропуска газов.

Для подпитки охлаждающей воды используется вода реки Жайык и очищенные стоки с установки биологической очистки сточных вод.

Свежая вода из р. Жайык насосами второго подъема подаётся на очистку в секцию осветления Densadeg 77-Z-002.

Для улучшения вывода взвешенных твердых частиц и коллоидных веществ осуществляют процесс коагуляции и флокуляции в двух последовательно расположенных емкостях. На проведение процесса коагуляции и флокуляции оказывает влияние время пребывания, pH-среды, количество коагулянта и флокулянта, концентрация осадка в зоне флокуляции, скорость смешивания.

В качестве коагулянта применяется хлорид железа (III), в качестве флокулянта - полимер. Щелочность среды поддерживается путем ввода раствора каустической соды.

Для предотвращения роста водорослей в летнее время вводится гипохлорит натрия. Очищенная вода переливается в емкость осветленной воды, откуда насосом осветленной воды подается в бассейн градирни. Для восполнения потерь из-за испарения и продувок в систему подается подпиточная вода.

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1) титул 1026

Станция оборотной воды (БОВ-1) предназначена для обеспечения охлаждающей оборотной водой установок Производства ароматических углеводородов Титул 1002, парка резервуаров NFM Титул 1007.

№	Наименование установки(титула)	Оборотная охлаждающая вода, м^3/ч
		Нормальный объем
1	Установка CCR 1002U	3598
2	УПТА Ааж 0,6:А 1,2	30
3	Итого:	3628
4	Проектный объем	4000

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2) титул 2602

Станция оборотной воды (БОВ-2) предназначена для обеспечения охлаждающей оборотной водой установки Paramax - Титул 2202, установки производства технического азота (УПТА) Титул 1003.

№	Наименование установки(титула)	Оборотная охлаждающая вода, м^3/ч
		Нормальный объем
1	Установка PX 2202U	1521,4
2	УПТА 1003U	85
3	Итого:	1606,4
4	Проектный объем	1700

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-1) Титул 3602

БОВ-1 обеспечивает охлажденной водой оборудования установок и объектов ОЗХ. В БОВ-1 предусматривается двухсистемным: 1 и 2 система оборотного водоснабжения производительностью - 4500 м3/ч каждая.

Блок оборотного водоснабжения (БОВ-2) Титул

БОВ-2 обеспечивает охлажденной водой оборудования установок:

– тит.3207. Секции 0800. Этерификация легкой нафты каталитического крекинга «ТАМЕ»;

– тит.3209. Комбинированная установка производства серы «КУПС».

БОВ-2 предусматривается односистемным: 1 система оборотного водоснабжения производительностью - 1000 м3/ч каждая.

Обеспечение секций ПГПН оборотной водой предусматривается от двух блоков оборотного водоснабжения (БОВ №1 тит.3602 и БОВ №2 тит. 3603).

ПГПН состоит из следующих титулов и секций:

– тит.3201. Секция 0100-0150-0200-0250 - секция каталитического крекинга нефтяных остатков в кипящем слое «R2R»;

– тит.3202. Секция 0500 - секция обессеривания СУГ «Sulfrex»;

– тит.3203. Секция 0600-1600-2600 - секция олигомеризации бутенов «Oligomerisation»;

– тит.3204. Секция 1000 - секция гидроочистки нафты «Naphtha HT»;

– тит.3205. Секция 2000 - секция гидроочистки газойля «Prime D»;

– тит.3206. Секция 0700 - секция селективного гидрирования нафты каталитического крекинга «Prime G»;

– тит.3208. Секция 1100 - секция гидрирования бензола «Benfree»;

– секция 0700 - секция селективного гидрирования нафты каталитического крекинга «Prime G»;

– тит.3210. Секция 3000 - газофракционирующая секция насыщенных газов «SGP»;

– тит.3211. Секция 1300 - секция изомеризации легких бензиновых фракций «Parisom™»;

– тит.3212. Секция 1400 - секция производства и очистки водорода.

Системы оборотного водоснабжения выполняется с отводом горячей воды от технологического оборудования без разрыва струи с напором, достаточным для подачи воды на градирню.

Для снижения объёма оборотных систем, достижения стабилизации качества воды, используемой в охлаждении технологических продуктов для производства глубокой переработки нефти, предусматриваются два локальных блока. Количество БОВ продиктовано территориальным расположением установок ПГПН.

Установка оборотного водоснабжения «Водоблок-2»

Назначение установки «ВОДОБЛОК-2» - обеспечение температурного охлаждающего режима на установках завода путем подготовки циркулирующей с технологических установок воды.

На блоке оборотного водоснабжения исходным сырьем является циркулирующая с технологических установок вода (оборотная вода), свежая речная вода (подпиточная) от главного коллектора водозабора.

В состав установки «ВОДОБЛОК-2» входят:

– распределительные камеры;

– нефтеотделители; емкость для сбора уловленного нефтепродукта; насосная (заглубленная) для перекачки нефтепродукта;

– дренаж (трубопровод из керамических труб для сброса подпочвенной воды в иловую емкость);

– иловая емкость;

– бассейн теплой воды; насосные теплой и холодной воды (углубленная часть для подачи воды на градирни, верхняя для подачи охлажденной воды на технологические установки); - бассейн холодной воды;

– градирня (пятисекционная);

– операторная, вентиляционное помещение и трансформаторная подстанция находятся в общем, здании с насосной.

Оборотное водоснабжение завода включает в себя следующие системы:

– I система - для охлаждения аппаратуры, теплообменников, насосов установок ЭЛОУ-АВТ, ЛГ;

– II система - для охлаждения аппаратуры, центробежных компрессоров, поршневых компрессоров, приводов насосов установок ЛГ, УПТА;

– III система - для охлаждения реакторов, теплообменников, насосов установок УЗК, УПНК.

Нагретая вода I-ой и III-ей систем, возвращаемая с технологических установок с температурой 35-45ºС поступает в распределительную 2-х секционную камеру и самотёком поступает в нефтеотделитель (железобетонный горизонтальный отстойник открытого типа) для отделения нефтепродуктов и механических примесей, и далее отстоянная вода поступает в бассейн горячей воды.

Также в бассейн горячей воды поступает нагретая вода II-ой системы, возвращаемая с технологических установок с температурой 35-45ºС. Вода из бассейна горячей воды насосами подаётся на градирни, где температура понижается на 14-16ºС. Охлаждённая вода с температурой не более 29ºС из градирни поступает в бассейн холодной воды и затем насосами снова направляется потребителям I-ой и III-ей систем. Бассейн холодной воды II-ой системы наполняется свежей речной водой или очищенной водой с Установки БОС и затем насосами направляется потребителям II-ой системы.

Ремонтно-механический цех (далее РМЦ)

В составе РМЦ действует участок механической обработки металлов и сварочный участок для обслуживания нужд завода. В процессе обработки металлов на участке образовываются металлические обрезки и стружка, которые собираются в специальные металлические ящики.

Основной объем работ выполняется электросваркой. На сварочном участке имеется 4 стационарных сварочных поста, 11 передвижных сварочных постов и 1 пост аргонной сварки.

Электроцех

Электроцех выполняет работы по ремонту оборудования и электроснабжению завода. В цехе имеется 1 сварочный пост. В соответствии с приказом по предприятию, в цехе осуществляется централизованное временное хранение отработанных люминесцентных ламп со всего завода. Временное хранение ртутьсодержащих ламп осуществляется с отдельным помещением, оборудованном стеллажами.

Цех КИПиА

Цех выполняет работы по ремонту и наладке КИПиА. В цехе имеется 1 сварочный пост. В соответствии с приказом по предприятию, в цехе осуществляется централизованное временное хранение вышедшей из строя оргтехники со всего завода.

Пруды-испарители

Пруды-испарители расположены в левобережной части города Атырау. ТОО “АНПЗ” сбрасывает свои стоки в пруды-испарители с 1945 года. Стоки с завода идут по закрытому каналу длиной в 3,5 км. В год предприятие сливает на пруды около 5,8 млн куб. м сточных вод. В 2019 году решением областной администрации от общего пруда-испарителя во временное пользование для ТОО “АНПЗ” была передана площадь 860 кв.м. ТОО «АНПЗ» совместно с Национальной Компанией «Казмунайгаз» разработал проект «TAZALYQ», собственными силами провели рекультивацию нескольких карт (1 и 2) прудов-испарителей, реконструкцию механических очистных сооружений в 2024 году и реконструкцию канала нормативно-очищенных стоков (строительство закрытого водопровода).

На Проект установления санитарно-защитной зоны для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (пруд-испаритель и полигон твердых отходов) было получено Санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ14VBZ00081474 Дата: 01.09.2026 ж. (г.). Приложение 17).

Рисунок 2.1 Пруды-испарители ТОО “АНПЗ” на момент 2024 г.

Пруды-испарители разделены на 4 сектора, общей площадью 860 га.

На сегодняшний день стоки накапливается в 3 и 4 секторе.

Глубина заполненности - 1,50 м.

Используемые пруды-испарители ТОО "АНПЗ" имеют противофильтрационный экран, который представлен конструктивно в виде природных естественных экранирующих слоев - глинистой породы. Действующие пруды-испарители ТОО "АНПЗ" введены в эксплуатацию с 1945 года, строительство прудов-испарителей выполнен в соответствии с требованиями, действовавших на тот период.

Согласно п.1 ст.222 ЭК РК сброс сточных вод завода в природные поверхностные водные объекты осуществляются согласно экологическому разрешению, выданного уполномоченными органами в области охраны окружающей среды.

Для соблюдения новых экологических требовании РК и исключения рисков проникновения загрязняющих веществ в грунт и водоносные горизонты, ТОО "АНПЗ" начата разработка проекта на строительство нового пруда-испарителя 500 га для приемки сточных вод с геомембраной, соответствующее новым экологическим требованиям Республики Казахстан. Реализация данного проекта - 2029 год.

Для наблюдения возможного влияния накопителя на состояние грунтовых вод в районе прудов-испарителей создана сеть наблюдательных скважин в количестве 9 шт, которая размещена по створу протянувшемуся от прудов-испарителей к руслу реки Жайык и в сторону моря. Расстояния между скважинами колеблется от 150 до 400 метров.

Водоснабжение

На территории ТОО «АНПЗ» имеются следующие сети водоснабжения:

Городская сеть хозяйственно-питьевого водопровода КГП «Атырау облысы Су Арнасы» - хозяйственно-питьевое водоснабжение;

Водопровод (техническая вода) от реки Жайык – производственное водоснабжение.

Водопровод хозяйственно-питьевой воды предназначен для обеспечения водой питьевого качества от городского водопровода КГП «Атырау облысы Су Арнасы» на хозяйственно-бытовые нужды,

работающих на ТОО «АНПЗ», на приготовление пищи в столовой и нужд химической лаборатории. Водопровод хозяйственно-питьевой воды подводится к санитарным приборам, установленным в бытовых помещениях, в столовой, к аварийным душевым, фонтанчикам для промывки глаз расположенным в местах работы с химическими веществами и реагентами.

Водопровод технической воды предназначен для подачи воды технического качества из реки Жайык на производственные нужды ТОО «АНПЗ»: на подпитку оборотных систем водоснабжения, на промывку нефти, на охлаждение насосов, на приготовление растворов реагентов и мойку оборудования, на выработку пара на ТЭЦ, на выработку пара на котле-утилизаторе УПНК и котле КПБ, на охлаждение компрессоров, насосов и на промывку фильтров на ТЭЦ, на пополнение системы производственно-противопожарного водопровода.

Водопровод производственно-противопожарный предназначен для подачи воды технического качества на мойку автотранспорта, гидроуборку технологических площадок, на промывку песчаных фильтров установки БОСВ, полива зелёных насаждений и дорог территории завода.

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩИХ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ, УКРУПНЕННЫЙ АНАЛИЗ ИХ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ И ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ

3.1. Механическая очистка сточных вод

Для обеспечения требуемой степени очистки сточных вод до установленных норм, современным требованиям по технологии, безопасности и защите окружающей среды согласно Рабочего Проекта «Реконструкция механических очистных сооружений сточных вод на АНПЗ» была произведена замена устаревшего оборудования на Установке механических очистных сооружений. Установка МОС производительностью 24,0 тыс. м^3/сут. (1000 м^3/ч), с возможностью кратковременного приема сточных вод с расходом до 1 200 м^3/ч в период ливневых дождей предназначена для очистки промышленных стоков технологических установок завода. В составе МОС предусмотрены две нитки (линии) мощностью не менее 500 м^3/ч каждая, обеспечивающие диапазон устойчивой работы от 0 до 110%.

В состав установки МОС входят:

1. Колодец ливнесброса;
2. Насосная станция №1- поз.2;
3. Осадитель с песколовкой -поз.3;
4. Насосная станция №2 – поз 4;
5. Блок усреднительных резервуаров объемом 5000 м^3. поз 5.1/5.2;
6. Насосная станция №3 – поз.6;
7. Блок флотаторов – поз 7.1/7.2;
8. Насосная станция №4 – поз.8;
9. Резервуары смеси продуктов (нефтешлама) объемом 100 м3 -поз 9.1/9.2;
10. Резервуары уловленной нефти объемом -1000 м^3 каждый (53;53а;53б), поз.10- РВС-53б.;
11. Трансформаторная подстанция – поз.11;
12. Блок пенотушения – поз.12;
13. Емкость уловленной нефти объемом 30 м^3 - поз.15;
14. Площадка самопромывных фильтров- поз.19;
15. Блок обезвоживания шлама в здании обезвоживания шлама (далее ЗМО) поз.1;
16. Пескосепаратор -поз.16;
17. Аппаратная установок МОС;
18. Инженерные сети.

На АНПЗ стоки не разделены по степени загрязнения раздельными системами канализации и поэтому смешанными поступают в колодец ливнесброса по существующей схеме промышленно-ливневой канализации единым потоком:

– Через самотечный трубопровод Ду900, в который попадают сточные воды с ПГП, ППНГО, ПГПН, ПАУ, ПиТН, ПТиЭЭ. Общий колодец этих стоков;

– Через самотечный трубопровод Ду800 от ПКиС и эстакад налива ПиТН, парк хранения и налива бензола, АУТН;

– Стоки ЭЛОУ АВТ-3;

– Стоки ЭЛОУ АТ-2.

Насосная станция №1. Поз.2.

Стоки от колодца ливнесброса самотечно поступает в приемную камеру насосной №1.

В приемной камере размещена сороулавливающая корзина, предназначенная для задержания крупных примесей и отбросов (размером 5 мм), что необходимо для защиты насосного оборудования. Предусматривается возможность для механизированного подъема корзины из приемной камеры для удаления уловленного мусора с помощью ручной тали грузоподъёмностью -1тн.

При поступлении стоков превышающим производительность насосной №1, сверхнормативные стоки через колодец К-3 поступают в существующий аварийный амбар поз 119/5.

Переливная труба стоков в аварийный амбар расположена на 200 мм выше уровня верха входной трубы колодца К-3.

Из приемной камеры стоки самотеком направляются двумя потоками через шлюзовые задвижки, поз 2.1; 2.2 на насосную станцию №1. Насосная станция, представляет собой монолитный железобетонный заглубленный резервуар с двумя камерами (V=2 х 100 м3), в которых установлены погружные насосы поз. Р-2.1.1/Р-2.1.2/ Р-2.2.1/Р-2.2.2.

Технологической схемой предусмотрена возможность:

– отключение одной камеры (при помощи задвижек поз. 2.1/2.2);

– вывода в ремонт одной из насосных камер, а также объединения насосных камер в единый резервуар при помощи шлюзовой задвижки поз. 2.3.

Для перекачки стоков на осадитель предусмотрены погружные насосные агрегаты с рабочими параметрами Q=500 м3/час, Р=0,50 МПа поз. Р-2.1.1, Р-2.1.2, Р-2.2.1, Р-2.2.2 - (2 рабочих и 2 резервных). Электродвигатели насосов имеют взрывозащищенное исполнение и оборудованы частотно-регулирующими преобразователями.

Перекачка стоков насосами поз. Р-2.1.1, Р-2.1.2, Р-2.2.1, Р-2.2.2 в осадитель, совмещенный с песколовкой, ведется по двум трубопроводам (1 рабочий и 1 резервный) через узлы учета поз. FIT-2.1 и FIT-2.2

Переключение схемы подачи осуществляется при помощи задвижек поз. 2.5 и 2.6.

Технологической схемой предусматривается возможность подачи сточных вод насосной станции №1 в сухотруб байпаса МОС через задвижку поз. 2.7. на БОС.

Осадитель, совмещенный с песколовкой

Осадитель представляет собой железобетонное заглубленное сооружение, состоящее из приемной камеры, двух песколовок, пескосепаратор поз.16 и 4-секционного осадителя.

Приемная камера, песколовки и секции осадителя оснащаются перекрытиями для предотвращения испарений в атмосферу.

Общий расход стоков составляет 1000 м^3/ч.

Общий поток из приемной камеры самотечно поступает в песколовки, Технологической схемой предусматривается возможность отключения с помощью шлюзовых задвижек одного из каналов песколовки на период проведения регламентных работ.

В песколовках происходит осаждение грубых механических примесей с гидравлической крупностью более 90 мм/с. Осевшие механические примеси откачиваются двумя песковыми погружными насосами поз. Р-3.1.1/ Р-3.2.1 на пескосепаратор поз.16, который находится на песковой площадке. Песковая площадка - железобетонная отбортованная площадка глубиной 0,2 м. На пескосепараторе песок отделяется от воды, обезвоженный песок вывозится на утилизацию, а вода возвращается в приемную камеру осадителя.

Сточные воды после песколовок поступают в распределительный канал осадителя для равномерного самотечного распределения по четырем секциям осадителя. В осадителе происходит гравитационная очистка сточных вод от механических примесей и нефтепродуктов. Нефтесодержащий осадок накапливается в приямках и откачивается насосами. Обводненные нефтепродукты поверхностными скребками собираются в нефтесборные лотки с поворотным механизмом. Из нефтесборных лотков нефтепродукты самотеком поступают в заглубленную емкость уловленного нефтепродукта поз. 15 и откачиваются в резервуары смеси продуктов (нефтешлама) (100м3) поз. 9.1/9.2.

Нефтесборная емкость поз.15.

Нефтесборная емкость представляет собой монолитный железобетонный резервуар, V=30 м^3. Предназначена для сбора уловленного нефтепродукта в осадителе поз. 3 и в резервуарах-усреднителях поз. 5.1 и поз.5.2. Из нефтесборных лотков осадителя, с левой и правой стороны, уловленный нефтепродукт

поступает по трубопроводу Ду200 в нефтесборную емкость поз.15. Для недопущения перелива нефтесборной емкости поз.15 на трубопроводе установлены задвижки поз. 3.3.2/3.6.2. Также, в нефтесборную емкость, по отдельному трубопроводу Ду-200, поступает нефтепродукт из нефтесборных лотков резервуаров-усреднителей поз.5.1 и поз.5.2. Для недопущения перелива нефтесборной емкости поз.15, на трубопроводе, на выходе из каре резервуаров –усреднителей, установлена отсекающая задвижка поз.5.0.1.

Насосная станция №2. Поз.4.

Предварительно-осветленные сточные воды от осадителя по двум трубопроводам самотеком направляются в насосную станцию №2.

Насосная станция №2 представляет собой монолитный железобетонный заглубленный резервуар с двумя секциями, в которых установлены погружные насосы поз. Р-4.1.1/ Р-4.1.2, Р-4.2.1/ Р-4.2.2.

Для перекачки сточных вод из насосной №2 в резервуары-усреднители поз. 5.1 и 5.2, используются погружные насосные агрегаты с рабочими параметрами Q=500 м^3/час, Р=0,37 МПа поз. Р-4.1.1/ Р-4.1.2/ Р-4.2.1/ Р-4.2.2 – (2 рабочих и 2 резервных). Электродвигатели насосов имеют взрывозащищенное исполнение и оборудованы частотно-регулирующими преобразователями. Также есть возможность откачки стоков на прямую, на установку БОС.

Резервуары-усреднители поз 5.1 и 5.2

Предварительно осветленные сточные воды с расходом 1000–1200 м3/ч от насосной станции №2, по двум стальным трубопроводам диаметром Ду500 через узлы учета поз. FIT-5.1 и поз. FIT-5.2, направляются в резервуары-усреднители поз. 5.1 и 5.2. Резервуары-усреднители поз. 5.1 и 5.2 предназначены для приема и усреднения поступающих сточных вод по составу и расходу. В качестве усреднителей установлены два вертикальных цилиндрических стальных резервуара номинальным объемом 5 000 м^3 каждый.

Перемешивающие устройства «Тайфун-20» поз.(НВ) Z-5.1.1/ Z-5.1.2; поз. (НВ) Z-5.2.1/ Z-5.2.2, установленные в резервуарах, предотвращают образование донных отложений и улучшают процесс усреднения. В каждом резервуаре устанавливается по два перемешивающих устройства, работающих одновременно или поочередно.

Нефтепродукт из переливного трубопровода диаметром Ду200, расположенного над аварийным уровнем, направляется в емкость уловленной нефти поз.15.

Насосная станция №3

Усредненные сточные воды из резервуаров-усреднителей поз. 5.1 и5.2 по двум трубопроводам подаются в здание насосной станции №3, в котором установлено четыре насоса усредненных сточных вод рабочими параметрами Q=500 м^3/час, Р=0,35 МПа (2 рабочих и 2 резервных).

Технологической схемой предусматриваются возможности для переключения потока сточных вод:

– с рабочей линии на резервную через самопромывные фильтра в насосную. №4.;
– на БОС через задвижку.

Компрессорная станция

Узел подготовки воздуха компрессорной станции располагается в здании насосной станции №3 поз 6. Сжатый воздух используется на установках напорной флотации для управления арматурой с пневмоприводом и для сатурации очищаемых стоков. Максимальный расход сжатого воздуха на эти системы составляет 1,1 м^3/мин при давлении 0,7МПа.

Проектом предусмотрена установка двух компрессоров поз. С-7.1/ С-7.2 (1 рабочий и 1 резервный) номинальной производительностью 42 м3/час каждый при давлении 0,7 МПа.

Каждая компрессорная установка комплектуется запорно-спускной арматурой, контрольно-измерительными приборами и шкафом управления.

Компрессоры имеют общий напорный коллектор Ду15, от которого сжатый воздух через адсорбционный осушитель поз. 7.3 и ресивер воздуха поз. D-7.4 направляется к соответствующим пневматическим панелям установок напорной флотации.

Адсорбционный осушитель включает: фильтры для механической очистки воздуха, два сосуда, заполненных адсорбентом; систему регенерации адсорбента, снабженную электромагнитными клапанами и глушителем.

Настоящими техническими решениями предусмотрена установка ресивера воздуха поз. D-7.4 объемом 3,0 м^3. Ресивер устанавливается в здании насосной станции №3 и комплектуется запорно-спускной и предохранительным клапаном поз PSV -7.4, манометром поз. PG-7.4.

Реагентное хозяйство

Реагентное хозяйство предназначено для приготовления раствора флокулянта, который может быть использован для обработки сточных вод перед флотаторами. Применение флокулянтов интенсифицирует пенообразование, что позволяет повысить эффективность флотационной очистки сточных вод от нефтепродуктов.

Реагентное хозяйство включает в себя:

– Установку приготовления раствора флокулянта Nalco-9916, поз Т-730;
– Насосы дозирования флокулянта; поз: Р-531А/В/С;
– Насосы дозирования коагулянта поз: (V) Р- 521А/В/С-03.

Реагентное хозяйство предназначено для приготовления и подачи раствора флокулянта Nalco-9916, и подачи коагулянта Nalco 8188+, которые используются для обработки сточных вод перед флотаторами поз. F-3001 и F-3002. Применение флокулянта интенсифицирует пенообразование, что позволяет повысить эффективность флотационной очистки сточных вод от нефтепродуктов.

Для приготовления раствора флокулянта используется вода хозяйственно- питьевого качества.

Блок флотаторов поз 7.

Усредненные сточные воды от насосной станции №3 поступают на узел флотаторов поз. 7, включающий две нитки оборудования флотационной очистки (обе рабочие) производительностью 500 м^3/ч (каждая).

В состав ниток входит следующее оборудование:

– установки напорной флотации поз. F-3001/3002 – для флотационной очистки сточных вод;
– насосы поз. Р-401А/В (1 рабочий и 1 резервный) – для откачки флотошлама в резервуары смеси продуктов (нефтешлама) поз. 9.1/9.2. Производительность 20 м3/ч, напор - 60 м каждый;
– бак флотопены и флотошлама поз Т-400;
– сатураторы поз. Т-3101/3102 – для насыщения осветленных сточных вод воздухом;
– рециркуляционные насосы поз. Р-3031/3032;
– пневматические панели для контроля подачи воздуха. (поз. FI-3201 12; FI-3201 13; FI-3201 14; FI-3201 15) и (поз. FI-3202 12; FI-3202 13; FI-3202 14; FI-3202 15).

Сточные воды перекачиваются на 2 флотационные установки. Каждая установка питается от собственного питательного насоса. Флокулянт, связывающий коллоиды, вводится после закачки насыщенной воды прямо на входе во флотационную установку.

Флотошлам и донный осадок из бака флотопены и флотошлама откачиваются в резервуары смеси продуктов (нефтешлама) поз. 9.1/9.2 насосами поз. Р-401А/В.

Для откачки флотопены и флотошлама установлены два винтовых насоса поз. Р-401А/В (1 рабочий и 1 резервный), с рабочими параметрами Q=20,0 м^3/час, Р=0,6 МПа.

Электродвигатели насосов имеют взрывозащищенное исполнение и оборудованы частотно-регулирующими преобразователями.

Фильтры самопромывные поз. 6.5/6.6.

Самопромывные фильтра используются в случаях остановки флотаторных установок для производства ремонтных работ, в случаях недостаточного количества нефтепродуктов в поступающих стоках, необходимого для сохранения биологического режима установки БОС.

На каждом трубопроводе коллектора диаметром Ду400 от насосной станции №3 есть врезка на самопромывные автоматические фильтры поз. 6.5/6.6.-2 ед.

Фильтры используются для удаления из сточных вод частиц размером более 2 мм, что необходимо для защиты насосного оборудования от повреждений. Производительность фильтров составляет 1000м^3/час, каждый. Поток от фильтров по стальным трубопроводам диаметром Ду400 направляется в

насосную станцию №4. Промывные воды от фильтров сбрасываются в сеть промышленной канализации.

Насосная станция №4

Насосная № 4 предназначена для откачки нормативно очищенных стоков на установку БОС.

Представляет собой монолитный железобетонный заглубленный резервуар с двумя приемными камерами, в которых установлены погружные насосы поз. Р-8.1.1/ Р-8.1.2/ Р-8.2.1/ Р-8.2.2.

Поступление осветленных сточных вод в приемные камеры осуществляется самотечно, от блока флотаторов, по двум стальным трубопроводам диаметром Ду-400, и отдельно, с самопромывных фильтров.

Для перекачки сточных вод на блок биологической очистки предусмотрены погружные насосные агрегаты с рабочими параметрами Q=516м^3/час, Р=0,37 Мпа.

Резервуары смеси продуктов (нефтешлама) поз. 9.1/9.2.

Предназначены для приема и усреднения следующих продуктов:

– донный осадок (нефтешлам), выделяемого в осадителе.
– обводненного нефтепродукта, выделяемого в осадителе.
– Флотошлама (флотопена и донный осадок), выделяемого на флотаторах.

Каждый шламопровод подключен к шламовым резервуарам поз. 9.1/9.2 через распределительную арматуру. В качестве резервуаров смеси продуктов (нефтешлама) поз. 9.1/9.2 предусмотрена установка двух вертикальных цилиндрических стальных резервуаров номинальным объемом 100 м^3 каждый.

В штатном режиме в работе находятся оба резервуара. Для пропарки резервуаров перед обслуживанием предусмотрена подача пара. Для пропаривания используется пар среднего давления (5–10 кгс/см^2, 165-200ºС) из заводской сети. На линии подачи пара преду-

смотрены следующие приборы:

– манометр поз. PG-9; термометр поз. TG-9;
– Перемешивающие устройства «Тайфун» поз. (НВ) Z-9.1/ Z-9.2, установленные в резервуарах, предотвращают образование донных отложений и улучшают процесс гомогенизации шлама.

<u>Блок в здании механического обезвоживания (ЗМО)</u>

Смесь продуктов (нефтешлам) с резервуаров поз.9.1 и 9.2 направляются в здании механического обезвоживания.

Блок обезвоживания осадка состоит:

– Мацераторы 2 ед. поз. М-1А, М-1В (А/В 21-HU-01. N1;)
– Насосы перекачки шлама – 3 ед. поз. Р-01А/В; Р-02А/В; Р-03А/В. (А/В 21-GP-01,
– А/В21-GP-02, А/В21-GP-03.)
– Реакторы R-01 A/B, с мешалкой №1 поз. Z-01A/B (A/B 21-CM-01;)
– Реакторы R-02 A/B, с мешалкой №2; поз. Z-02A/B (A/B 21-CM-02;)
– Насосы подачи деэмульгатора поз. Р-05А/В (А/В29-GP-01.)
– Насосы подачи полимера поз. Р-06А/В (А64-G-P-01. N1;)

– 3-фазные центрифуги – 2 ед.; поз. S-01A/B. (A/B 23-HM-01;)
– Масляные станции; - 2ед поз. A/B88-AM-01;
– Емкость сепарированной нефти 5м3 поз. E-5. (026-CM-01;)
– Насосы откачки сепарированной нефти – 2 ед. поз. P-04A/B. (026-GP-01. NA, 026-GP-02. NB;)
– Теплообменник – 2 ед. поз. T-01A/B. (A/B21-EO -02;)

Смесь продуктов (нефтешлам), представляет собой смесь нефти, воды и твердых частиц. Перед разделением шлама на кек, нефть и воду в 3-фазной центрифуге, производится его предварительная подготовка.

Смесь продуктов (нефтешлам) из 2-х шламовых резервуаров поз. 9.1/9.2 самотечно, через сетчатый фильтр поз. A/B Ф-1, поступает в мацератор поз. M-1A, M-1B (A/B21-HU-01).

Сепарированный нефтепродукт поступает в емкость сбора сепарированной нефти E-5 и после откачивается насосами поз. P-04A/B (026-GP-01. NA, поз. 026-GP-02. NB) в резервуары 53/53а/53б объемом 1000 м^3 каждый.

Фугат поступает в заводскую систему пром. канализации.

Полученный Кек собирается в автоприцеп, и по мере заполнения вывозится на утилизацию специализированной подрядной организацией.

Резервуар нефтепродукта 53, 53а, 53б V- 1000 м3

Резервуар нефтепродукта предназначен для приема сепарированной нефти после обезвоживания с номинальным расходом 3,8 м^3/ч (91 м^3/сут).

На механические очистные сооружения поступают сточные воды, формирующиеся от производственных технологических установок завода и стоки заводской ТЭЦ.

Основной задачей механической очистки является удаление основных загрязняющих веществ механическим и физико-химическим способом. Производственные сточные воды с завода самотеком поступают в приемные емкости МОС, затем насосами по напорному коллектору поступают на осадитель, совмещенный с песколовкой, флотаторы и другое и далее на БОС. Уловленные нефтепродукты попадают в нефтесборные лотки, с которых поступают в крайнюю емкость сбора нефти, затем насосами перекачиваются в емкость сбора нефтепродуктов объемом 1000 м^3, после чего собранные нефтепродукты поступают в резервуарные парки цеха ПиТН и далее на переработку.

3.2. Биологическая система очистки сточных вод

С технологических установок ТОО «АНПЗ» на установку биологической очистки сточных вод (БОСВ) поступают два основных потока: вода, поступающая с установок МОС, а также бытовые канализационные стоки.

Для очистки воды в данной системе установлены четыре основных блока:
– блок флокуляции и флотации;
– блок биологической очистки (аэрация - осветление);
– блок фильтрации и хлорирования;
– блок обезвоживания осадка.

На первой стадии блока флокуляции и флотации (БФФ) осуществляется процесс коагуляции - флокуляции, который улучшает выведение взвешенных твердых частиц и коллоидных веществ. В качестве коагулянта и флокулянтов применяются современные химические реагенты. Для увеличения эффективности флокуляции и уменьшения расхода реагента используют метод рециркуляции определенного количества осадка через флокуляционный реактор.

Уровень pH определяется pH-метром и регулируется вводом ортофосфорной кислоты или каустической соды, в зависимости от уровня pH поступающей сточной воды. Требуемый уровень pH определяется при помощи лабораторных опытов. Сточные воды, поступающие на очистку, имеют стабильные химический состав, а сам завод работает в штатном режиме.

Процесс флотации осуществляется по завершающей стадии разделения твердых и жидких частиц во флотационном блоке. Для улучшения процесса флотации вводится дополнительный биологический осадок. В основе процесса флотации лежит способность некоторых твердых частиц соединяться с пузырьками воздуха и образовывать соединения «частица-газ», плотность которых ниже плотности жидкости, в которой формируется дисперсная фаза. Микропузырьки воздуха, необходимые для проведения вынужденной пневматической флотации, образуются при расширении раствора, обогащенного растворенным под давлением воздухом.

Относительно крупные и тяжелые частицы накапливаются на дне емкости флотации. Для их удаления установка оснащена системой выведения донного осадка. Поверхностный осадок при флотации самотеком перемещается в общий отстойник, а затем перекачивается в блок обезвоживания осадка.

С БФФ сточная вода перемещается в блок биологической очистки. Биологическая очистка воды подразумевает различные виды ферментации. Под ферментацией понимают ухудшение свойств некоторых органических веществ, часто сопровождающееся образованием газов в результате действия энзимов, вырабатываемых микроорганизмами. Биологические процессы, используемые при очистке воды, подобны явлениям, которые происходят в естественной среде. При достаточной аэрации органический углерод превращается в углекислый газ и биомассу. Для размножения бактерий необходимы основные элементы (C, H, O и N), вторичные элементы (P, K, S, Mg), витамины, гормоны, микроэлементы и т.д.

Содержание N и P в сточных водах, поступающих на установку биологической очистки, недостаточно. Для поддержания минимального соотношения БПК:N:P добавляют карбамид и ортофосфорную кислоту.

Взвесь осадка в аэрационном резервуаре, содержащая очищающую бактериальную флору, называется «активным илом». Вода, предназначенная для очистки, контактирует с бактериальным флокулятом в присутствии кислорода (процесс аэрации), после чего осуществляется процесс отделения воды от флокулята (процесс осветления).

Для сохранения бактериальной массы во взвешенном состоянии ее необходимо искусственно перемешивать. Для эффективного отделения биомассы от обработанной воды осветлителем, биомасса нуждается в тщательной предварительной флокуляции.

Восстановление осадка осуществляется с применением «всасывающего осадочного резервуара». Система «всасывающего осадочного резервуара» допускает наличие высокого рециркуляционного потока без образования избыточной скорости осадка на днище отстойника и обеспечивает более четкое восстановление осадка на всей поверхности днища, предотвращая высокую продолжительность отстаивания в отстойнике.

Для предотвращения набухания ила, которое происходит из-за слипания нитевидных бактерий, что ведет к медленному оседанию и плохому сгущению, предусматривается дозирование полимера в резервуар-дегазатор, расположенный между аэрационным резервуаром и отстойником.

Формированию пены способствует недостаточное смешивание и окисление, избыточная концентрация твердых взвешенных веществ (в особенности нефтепродуктов).

Среднее количество взвешенных твердых частиц на выходе из блока биологической очистки составляет 20-30 мг/л. Эти взвешенные твердые частицы на 80% состоят из органических веществ, что практически означает остаточный показатель биохимического потребления кислорода (БПК). Для снижения растворимого БПК добавляют хлорид железа и полимер. Для удаления из очищенной воды излишка взвешенных твердых частиц применяют песчаные фильтры, которые должны регулярно подвергаться действию обратного потока воздуха и воды.

Для снижения количества колиформных бактерий необходимо осуществлять процесс хлорирования воды, для чего в воду дозируют гипохлорит натрия.

Образовавшийся осадок подвергается осушке с помощью двух центрифуг, при этом для улучшения сепарации твердых и жидких частиц добавляется полимер. Центрифугирование - процесс сепарации, в котором для ускоренного осаждения частиц используется действие центробежной силы.

Во время центрифугирования образуются две отдельных фракции:

– отстой, состоящий из частиц с высокой плотностью;
– фугат - всплывающая на поверхность жидкость.

Таблица 3.2.1 Эффективность работы сооружений механической и биологической очистки

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		Проектная			Фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели (средние за 3 года)		
		$м^3/ч$	$м^3/сут$	тыс. $м^3/год$	$м^3/ч$	$м^3/сут$	тыс. $м^3/год$	Концентрация, $мг/дм^3$ до очистки	Концентрация, $мг/дм^3$ после очистки	Степень очистки, %	Концентрация, $мг/дм^3$ до очистки	Концентрация, $мг/дм^3$ после очистки	Степень очистки, %
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*
Механическое очистное сооружение, включая блок предварительной очистки, блок усреднительных резервуаров, блок флотаторов, блок обезвоживания нефтешлама	Нефтепродукты	1000	12000	4380				3500	25	99,3	2 682	125,57	95
	Взвешенные вещества					-		250	40	84	807	153,66	81
Биологическая система очистки сточных вод, включая блок флокуляции и флотации; блок биологической очистки (аэрация - осветление); блок фильтрации и хлорирования; блок обезвоживания осадка.	Нефтепродукты	645	15480	5650,2	675,461	16436,22	5917,040	48	1,81	96,23	125,57	1,37	99,0
	Фенольный индекс							1,6	0,09	94,38	12,3	0,055	99,55
	Хлориды							1600	629,88	61	700,7	533,0 *	23,9
	Сульфаты							800	549,44	31	322,6	471,37**	-
	Взвешенные вещества							90,7	7,56	91,66	153,66	5,63	96,3
	pH							6,5-8,5					
	Железо							4,6	0,54	88,26	2,6	0,45	83,0
	Азот аммонийный							38,3	8,85	76,89	87,97	7,86	91,0
	Нитраты							-	24,81	-	4,1	9,07 ***	-
	Нитриты (Азот нитритов)							-	1,04	-	2,37	0,45	81,01
	АПАВ							1,7	0,37	78,24	0,60	0,25****	58,33
	ХПК							163	63,31	61,16	858,8	59,43	93,07
	БПК							150	11,76	92,16	212,04	8,96	95,77

Примечание: - * Повышенная концентрация хлоридов в сточных водах в основном обусловлена высоким содержанием солей в исходной речной воде реки Жайык;
- ** Сточные воды проходят стадию аэрации, в ходе которой сульфиды окисляются до сульфатов, в результате чего их концентрация на выходе из БОС выше, чем на входе.;

- *** В процессе биологической очистки сточных вод в аэротенках происходит нитрификация - биохимический процесс окисления аммонийного азота с образованием нитритов и нитратов, что вызывает рост их концентрации на выходе;
- **** При разложении органических веществ высвобождаются соединения, включая компоненты моющих средств и ПАВ, что приводит к увеличению концентрации АПАВ в очищенной воде.

По **хлоридам** установлен низкий процент удаления хлоридов. Высокая концентрация данных соединений в промышленных сточных водах, в большей степени, связана с высоким содержание солей в свежей (речной) воде с р.Жайык. Очистные сооружения работают по утвержденному проекту и нормативы допустимых сбросов установлены в соответствии с гигиеническими нормативами и методикой установления нормативов эмиссий. Однако, на заводе в 2030 году в перспективе планируется реализация проекта «Водоподготовка свежей воды», которая позволит снизить содержание солей в речной воде, улучшить качество сточных вод для повторного использования, тем самым сократиться сброс загрязняющих веществ со сточными водами в пруды-испарители.

По **сульфатам**, в процессе биологической очистки сточные воды проходят стадию аэрации, при которой сульфиды окисляются до сульфатов ($H_2S + 2O_2 \rightarrow H_2SO_4 \rightarrow SO_4^{2-}$). В результате этого концентрация сульфатов на выходе из БОС выше, чем на входе. По **нитритам и нитратам**, в процессе аэрации происходит нитрификация: аммоний (NH_4^+) окисляется последовательно до нитритов (NO_2^-) и нитратов (NO_3^-). Поскольку в схеме очистных сооружений отсутствует зона денитрификации, образующиеся нитраты не восстанавливаются до молекулярного азота (N_2), вследствие чего концентрации нитритов и нитратов на выходе из БОС превышают входные значения. По **анионным поверхностно-активным веществам (АПАВ),** в ходе биологической очистки при разложении органических соединений происходит высвобождение хлорорганических соединений, включая компоненты моющих средств и поверхностно-активных веществ. Это приводит к повышению концентрации АПАВ в очищенной воде. Очистные сооружения работают по утвержденному проекту и нормативы допустимых сбросов также установлены в соответствии с гигиеническими нормативами и методикой установления нормативов эмиссий. Для улучшения работ очистных сооружении (эффективности очистки) в 2030 году в перспективе планируется реализация проекта «Модернизация биологических очистных сооружений», на текущий момент отрабатываются технические решения, которая позволит улучшить показатели сточных вод.

3.3. Оборотное водоснабжение

Системы оборотного водоснабжения ТОО «АНПЗ» подразделяют на открытые, где вода охлаждается путем контакта с воздухом в градирнях, бассейнах и закрытые, где оборотная вода не имеет непосредственного контакта с атмосферным воздухом и охлаждается в аппаратах воздушного охлаждения и других системах.

Блок оборотного водоснабжения состоит из: насосной, водоохладителей-градирен, нефтеотделителей (для первой и второй системы оборотного водоснабжения), установки по обработке воды для предотвращения коррозии, карбонатных отложений и биологических обрастаний холодильной аппаратуры и трубопроводов (для первой и второй систем оборотного водоснабжения).

В целях рационального использования водных ресурсов на ТОО «АНПЗ» предусмотрены мероприятия по оборотному водоснабжению и повторному использованию нормативно-очищенных сточных вод после установки БОС.

На ТОО «АНПЗ» внедрены следующие оборотные системы водоснабжения:

- Система оборотного водоснабжения ВОДОБЛОК-2;
- Установка градирни оборотного водоснабжения УГОВ;
- Система оборотного водоснабжения ТЭЦ;
- Блок оборотного снабжения БОВ-1 (титул 1026);
- Блок оборотного снабжения БОВ-2 (титул 2602);
- Блок оборотного водоснабжения БОВ-1 (титул 3602);
- Блок оборотного водоснабжения БОВ-2 (титул 3603).

На заводе на постоянной основе применяют реагенты для обработки оборотных систем охлаждения.

Реагенты позволяют решить проблемы, которые неизбежно возникают при работе практически любой оборотной системы - коррозия оборудования, отложение накипи как на теплообменных

поверхностях, так и в трубопроводах, биологическое загрязнение системы. Эти проблемы взаимосвязаны, и их решение требует комплексного подхода.

Основные типы реагентов для оборотных систем:

1) комплексные ингибиторы коррозии и накипеобразования для открытых и закрытых систем;

2) биоциды;

3) промывочные реагенты.

Реагенты содержат в определенной пропорции фосфаты, фосфонаты, фосфонкарбоксилаты, силикаты, дисперсанты, комплексообразователи и другие модифицирующие компоненты.

Промывочные реагенты, применяемые в оборотных системах нефтепереработки, позволяют добиться оптимального эффекта для каждой отдельно взятой системы. Применяют реагенты, совместимые с биоцидной обработкой, в том числе с хлорированием и обработкой броморганическими биоцидами или солями меди. Рабочие дозы подбираются в зависимости от химического состава воды (или опытным путем) и составляют от 30 г/м^3 до 120 г/м^3. Рабочие температуры, при которых реагенты сохраняют эффективность - до 90 °С.

Конечной целью применения реагентов является достижение максимальной эффективности и надежности работы системы охлаждения при снижении общих эксплуатационных расходов. И основное - минимизация потребления воды.

Таблица 3.3.1 Фактический и планируемый объем использования оборотного водоснабжения и повторно используемых нормативно очищенных сточных вод

№	Наименование мероприятия для рационального использования водных ресурсов	Планируемый объем, тыс.м^3/год			
		2026 г.	2027 г	2028 г.	2029 г.
1	Оборотная вода с блоков оборотного водоснабжения	195000	200000	200000	200000

Реагенты позволяют решить проблемы, которые неизбежно возникают при работе практически любой оборотной системы - коррозия оборудования, отложение накипи как на теплообменных поверхностях, так и в трубопроводах, биологическое загрязнение системы.

Эти проблемы взаимосвязаны, и их решение требует комплексного подхода.

Конечной целью применения реагентов является достижение максимальной эффективности и надежности работы системы охлаждения при снижении общих эксплуатационных расходов. И основное - минимизация потребления свежей воды.

По технологическому процессу на оборотных системах водоснабжения происходят потери, испарения, упаривания оборотной воды, а также осуществляются продувки (сброс) в связи с увеличением солесодержания в оборотной воде (ухудшением качества оборотной воды).

Таким образом технологический процесс не может обеспечить внедрение оборотного водоснабжения до 100%. Однако, внедрение оборотного водоснабжения будет достигнуто до 70% с учетом потерь.

Повторно используемые сточные воды:

Таблица 3.3.2 Повторное использование очищенных сточных вод на период 2026-2029г.г.

№	Наименование мероприятия для рационального использования водных ресурсов	Повторное использование очищенных сточных вод, тыс.м^3			
		2026г.	2027г.	2028г.	2029 г.
1	Повторно используемые нормативно очищенные сточные воды с установки БОС	258,090	258,090	258,090	258,090

Примечание: На текущий момент объем повторно используемых нормативно-очищенных сточных вод увеличился с вводом в эксплуатацию установки МОС в 2024 году и составляет 258,090 тыс. м³.

Планируемый объем повторного использования сточных вод к 2030 году будет составлять 800,000 тыс. м³, увеличение повторно-используемой воды за счет природоохранных мероприятий, указанные в Программе повышения экологической эффективности.

Система оборотного водоснабжения

Водоблок

На установке Водоблок предусмотрены следующие системы оборотного водоснабжения:

– I система - для охлаждения аппаратуры, теплообменников, насосов установок ЭЛОУ-АВТ-3, ЛГ; Стальной труб-д (марки ст20) - 720х10, протяженность - 1097 м.

– II система - для охлаждения аппаратуры, центробежных компрессоров, поршневых компрессоров, приводов насосов уст. ЛГ; Стальной труб-д (марки ст20) - 426х10, протяженность - 426 м.

– III система - для охлаждения реакторов, теплообменников, насосов установок УЗК, УПНК; Стальной труб-д (марки ст20) – 530х12, протяженность - 2785 м.

БОВ-1 (тит. 3602)

Первая система оборотного водоснабжения БОВ-1 (тит. 3602) предусматривается для обеспечения охлаждения водой оборудования объектов ОЗХ и установок:

– тит.3201 - ПГПН. Секция 0100-0150-0200-0250. Каталитический крекинг «R2R»;
– тит.3202 - ПГПН. Секция 0500. Обессеривание СУГ «Sulfrex»;
– тит.3203 - ПГПН Секция 0600-1600-2600. Олигомеризация бутенов «Oligomerisation»;
– тит.3204 - ПГПН. Секция 1000. Гидроочистка нафты «Naphtha HT»;
– тит.3205 - ПГПН. Секция 2000. Гидроочистка газойля «Prime D»;
– тит.3206- ПГПН. Секция 0700. Селективное гидрирование нафты каталитического крекинга «Prime G»;
– тит.3208 - ПГПН. Секция 1100. Гидрирование бензола «Benfree»;
– тит.3210 - ПГПН. Секция 3000. Газофракционирование насыщенных газов «SGP»;
– тит.3211 - ПГПН. Секция 1300. Изомеризация легких бензиновых фракций «Parisom™»;
– тит.3212 - ПГПН. Секция 1400.Секция производства и очистки водорода.

Стальной трубопровод Ду-800, общая протяженность ≈ 2700 м.

Вторая система оборотного водоснабжения БОВ-1 (тит. 3602) предусматривается для обеспечения охлаждения по замкнутому циклу водой оборудования и продуктов переработки объектов ОЗХ и установок:

– тит.3201 - ПГПН. Секция 0100-0150-0200-0250. Каталитический крекинг «R2R»;
– тит.3202 - ПГПН. Секция 0500. Обессеривание СУГ «Sulfrex»;
– тит.3203 - ПГПН. Секция 0600-1600-2600. Олигомеризация бутенов «Oligomerisation»;
– тит.3204 - ПГПН. Секция 1000. Гидроочистка нафты «Naphtha HT»;
– тит.3205 - ПГПН. Секция 2000. Гидроочистка газойля «Prime D»;
– тит.3206- ПГПН. Секция 0700. Селективное гидрирование нафты каталитического крекинга «Prime G»;

– тит.3208 - ПГПН. Секция 1100. Гидрирование бензола «Benfree»;
– тит.3210 - ПГПН. Секция 3000. Газофракционирование насыщенных газов «SGP»;
– тит.3211 - ПГПН. Секция 1300. Изомеризация легких бензиновых фракций «Parisom™»;
– тит.3212 - ПГПН. Секция 1400.Секция производства и очистки водорода.
– Стальной трубопровод (марки А333 Gr.6) Ду-800, общая протяженность ≈ 1900 м.

БОВ-2 (тит. 3603)

Оборотное водоснабжение БОВ-2 (тит. 3603) предусматривается для обеспечения охлаждения водой оборудования объектов ОЗХ и установок:

– 3207 КГПН. Секция 0800. Этерификация легкой нафты каталитического крекинга «TAME» Стальной труб-д Ду-500, протяженность ≈ 200.

– 3209 КГПН. Комбинированная установка производства серы; Стальной трубопровод (марки А333 Gr.6) Ду-500, протяженность ≈ 1350.

БОВ-1 (тит. 1026)

Станция оборотной воды титул 1026 предназначена для обеспечения охлаждающей оборотной водой установки ПАУ Титул 1002, парка резервуаров NFM Титул 1007. Стальной труб-д (марки ст20) Ду-600, протяженность ≈ 220.

БОВ-2 (тит. 2602)

Станция оборотной воды титул 2602 предназначена для обеспечения охлаждающей оборотной водой установки РХ Титул 2202, установки производства технического азота (УПТА) Титул 1003. Стальной труб-д (марки ст20) Ду-600, протяженность ≈ 462 м.

УГОВ

Установка градирня оборотного водоснабжения предназначена для обеспечения охлаждающей водой технологического оборудования установки ЭЛОУ АТ-2, комбинированной установки ГБД, установки производства серы, установки производства и очистки водорода, секции аминовой абсорбции в составе УЗК, установки ЭЛОУ АВТ (вакуумный блок). Стальной труб-д (марки ст20), общая протяженность ≈ 2400 м.

3.4. Характеристика образующихся сточных вод

Особенностью нефтегазоперерабатывающих предприятий является то, что сточные воды образуются, как правило, не от изолированных производственных процессов или агрегатов, а являются совокупностью потоков, собираемых от предприятия в целом.

Сточные воды содержат охлаждающую, технологическую, воду от бытового использования и ливневые воды. Количество сточных вод генерируется, а их характеристики зависят от технологической конфигурации завода.

Характеристики могут меняться с течением времени и изменяться от одного объекта к другому, в зависимости от сложностей производств, изменений исходного сырья, интеграции с нефтехимическими комплексами и т.д.

Сточные воды очищаются на локальных и централизованных системах очистки сточных вод и затем выпускаются в места сброса в пруды-испарители.

Вода и потоки продувки из нефтеперерабатывающих установок могут стать загрязненными растворенными газами, растворенными и эмульгированными углеводородами и взвешенными частицами. Почти все процессы потребляют пар для интенсификации процессов дистилляции и разделения. Это приводит к образованию кислых потоков воды (конденсатов), которые содержат аммиак, сероводород и углеводороды. Эти воды должны быть очищены перед канализированием или повторным использованием в качестве промывочной воды.

В зависимости от преобладающего климата, ливневые и дождевые воды могут также образовывать значительные потоки, которые необходимо очищать. Дождевая вода также может приходить в контакт с возможными поверхностями, загрязненными нефтепродуктами (поверхностные сточные воды).

Кроме того, сбросы из охлаждающих систем и пожарная вода являются источниками загрязненных вод, которые необходимо контролировать и направлять на очистку и/или возможное повторное использование.

Таблица 3.4.1 Основные показатели загрязненности сточных вод

№ п/п	Загрязнитель воды	Источник
1	2	3
1	Нефть, нефтепродукты	Установки гидроочистки, висбрекинга, каталитического крекинга, гидрокрекинга, отработанная щелочь, балластная вода, дождевые стоки
2	Азот аммонийный NH3 (NH4+)	Установки гидроочистки, висбрекинга, каталитического крекинга, гидрокрекинга, санитарные блоки
3	Фенольный индекс	Установки гидроочистки, висбрекинга, каталитического крекинга, отработанная щелочь, балластная вода
4	Органические химические вещества (БПК, ХПК, ООУ)	Установки гидроочистки, висбрекинга, каталитического крекинга, гидрокрекинга, отработанная щелочь, балластная вода, дождевые стоки, санитарные блоки
5	Взвешенные вещества	Установки висбрекинга, каталитического крекинга, отработанного каустика, балластная вода, санитарные блоки
6	Аминные соединения	Удаление CO2 на заводах СУГ
7	Хлориды (по Cl)	Электрообессоливающие установки (ЭЛОУ), установки химводоочистки
8	Сульфаты (по SO4)	Электрообессоливающие установки (ЭЛОУ), установки химводоочистки
9	Нитраты (по NO3)	Электрообессоливающие установки (ЭЛОУ), установки химводоочистки

Наибольшую опасность представляют сточные воды электрообессоливающих установок (ЭЛОУ), содержащие до 30 - 40 г/л нефтепродуктов, до 15 г/л хлоридов; их высокая минерализация препятствует их использованию в оборотном водоснабжении.

Образующиеся сернисто-щелочные сточные воды используются по замкнутому циклу и не поступают на очистные сооружения и пруды-испарители.

Кроме того, на очистные сооружения не подаются сточные воды от жилых массивов.

3.5. Методы очистки сточных вод

Наиболее часто применяются такие физико-химические методы, как коагуляция, электрокоагуляция, флокуляция и сорбция.

Адсорбция широко применяется для удаления из сточных вод органических веществ, трудно поддающихся бактериальной атаке. Активированный уголь является наиболее распространенным промышленным адсорбентом. Он селективно адсорбирует хлор углеводороды, красители, фенолы, нитропроизводные и т.д.

Биохимическая очистка является одним из основных методов очистки сточных вод как перед сбросом, так и перед повторным использованием в системах оборотного водоснабжения. Биохимические

методы основываются на естественных процессах жизнедеятельности гетеротрофных микроорганизмов. Микроорганизмы способны использовать углеводороды разных классов простого и сложного строения.

При биологической очистке растворенные органические вещества подвергаются с помощью микроорганизмов биологическому распаду в присутствии кислорода (аэробный процесс) или же в отсутствие кислорода (анаэробный).

Аэробный способ очистки вод на заводе также является распространенным. Для очистки используются аэротенки, в которые поступает кислород и насыщает воду.

Аэротенк работает вместе с вторичным осветлителем. Происходит процесс окисления микроорганизмами органических веществ, для которого созданы благоприятные условия в биореакторе.

Паспорта установок приложены в приложение 4.

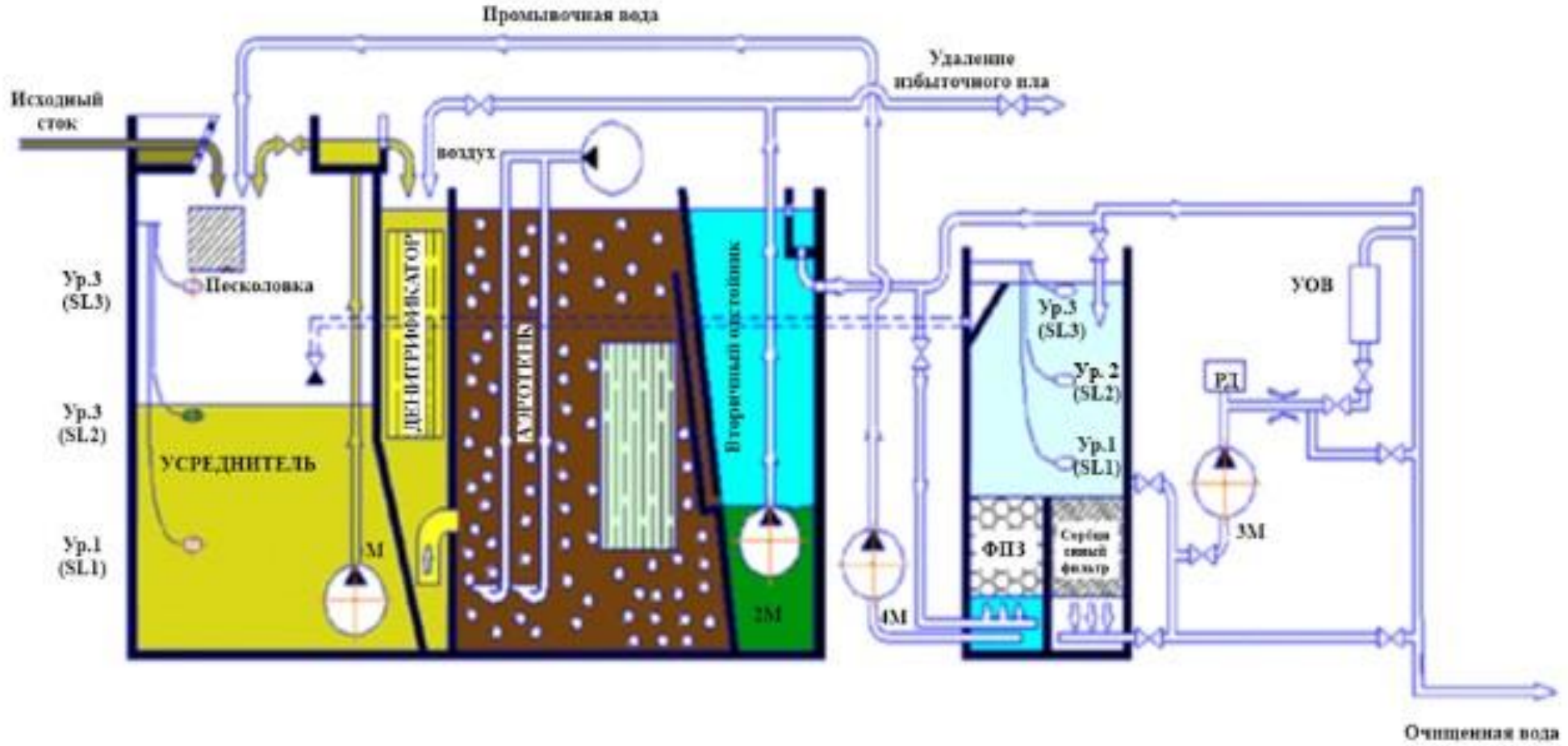


Рисунок 3.5.1 Схема установки биологической очистки сточных вод

3.6. Общие наилучшие доступные техники для предотвращения и/или сокращения эмиссий и потребления ресурсов

К снижению нагрузки на окружающую среду приводят общие организационные мероприятия по совершенствованию подходов к управлению и организации производства, учет аспектов воздействия на окружающую среду объектов переработки углеводородного сырья на стадии разработки проектной документации, выбору материалов и реагентов с минимально возможным негативным воздействием на окружающую среду, мероприятия по переходу на малоотходные/безотходные технологии, логистика производства, контроль эффективности производственного процесса, внедрение автоматизированных систем управления производственными процессами, обеспечение безаварийной эксплуатации производства, подготовка и повышение квалификации персонала и др.

3.6.1. Повторное использование воды для обессоливателя

Вода, используемая в других процессах, может быть повторно использована в обессоливателе. Например, если очищенная кислая вода используется в качестве промывочной воды обессоливателей, содержащийся в ней аммиак, сульфиды и фенолы могут в некоторой степени реабсорбироваться сырой водой.

Следующие потоки технологической воды могут быть пригодны для использования в качестве промывочной воды для обессоливателя:

– использование воды, полученной в результате конденсации в сепараторе установки перегонки сырой нефти. Как правило, количество такой воды составляет 1 - 2 % макс./мас. на сырье;

– конденсаты пара после стрипингов керосина и дизельного топлива и конденсат пара вакуумной колонны (около 3,5 % макс./мас. на сырье);

– очищенная кислая вода, а также другие потоки технологической воды, не содержащие взвешенных веществ.

Вода для скруббера или охлаждающая вода загрязнена и требует разделения нефти и взвешенных частиц перед биообработкой и/или повторным использованием в качестве промывочной воды обессоливателя.

Кислая вода направляется в устройство для очистки кислой воды до ее повторного использования и/или окончательной очистки в очистных сооружениях для сточных вод.

Достигнутые экологические выгоды

Используя воду такими способами, нефтеперерабатывающий завод снижает гидравлическую нагрузку на установки очистки сточных вод и потребление воды.

Кросс-медиа эффекты

Необходимо избегать рециркуляции потоков воды, которые могут образовывать эмульсии, поскольку это приводит к ухудшению разделения фазы нефть/вода в обессоливателе, что в свою очередь приводит к чрезмерному выносу нефти с водой. Потоки с высоким содержанием растворенных взвешенных веществ не следует использовать в качестве промывочной воды обессоливателя из-за снижения движущей силы для извлечения соли из сырой нефти в воду.

Применимость

Примерами сточных вод, которые могут образовывать эмульсии в обессоливателе, являются: установки окисления битума, гидрокрекинга, замедленного коксования (мелкие частицы могут стабилизировать эмульсии), другие установки глубокой конверсии (нерастворимые сульфиды металлов, которые могут стабилизировать эмульсии) и HF-алкилирования (коррозионные отложения фтора).

Возможность повторного использования воды обессоливателя в качестве промывочной воды для обессоливателя полностью применима к новым нефтеперерабатывающим заводам, но затруднено для применения на существующих нефтеперерабатывающих заводах.

Экономика

Необходимо учитывать затраты на сбор, обработку, перекачку и транспортировку этих вод по трубопроводам.

Эффект от внедрения

Нефтеперерабатывающий завод снижает гидравлическую нагрузку на установки очистки сточных вод и потребление воды.

3.6.2. Технологии сокращения сбросов

Следующие техники могут быть применены для сокращения сбросов:

– минимизация и контроль, по возможности, количества и уровня загрязнения сточных вод, подлежащих очистке, т. е. сточных вод, поступающих в результате процесса переработки нефти и газа;

– использование трехфазного сепаратора для жидкостей из ловушки конденсата для контроля и минимизации содержания углеводородов в водной фазе;

– обработка кислой воды в установке отпарки кислых стоков;

– хранение технологических стоков установок регенерации гликоля или метанола и любые другие стоки с высоким содержанием БПК/ХПК отдельно от других потоков, например, поверхностных вод, и обработка их перед сбросом в систему сточных вод на объекте;

– применять методы управления водными ресурсами.

Для обеспечения требуемой степени очистки сточных вод до установленных норм, современным требованиям по технологии, безопасности и защите окружающей среды согласно Рабочего Проекта «Реконструкции установки механических очистных сооружений сточных вод на Атырауском НПЗ» была произведена замена устаревшего оборудования на Установке механической очистки.

Основные показатели качества очистки стоков.

Основными показателями качества очистки стоков для механических очистных сооружений являются содержание механических примесей и нефтепродуктов.

Основными показателями качества обезвоживания осадка являются содержание нефтепродуктов в обезвоженном осадке и влажность осадка (кека).

– содержание нефтепродуктов в кеке на выходе из трикантеров - не более 10% масс;

– влажность кека на выходе из центрифуги - не более 65% масс.

Основными показателями по качеству обезвоживания нефтепродуктов является содержание воды в нефтепродукте и содержание механических примесей.

– содержание воды в нефтепродукте на выходе из центрифуги составляет – не более 0,5% масс;

– содержание механических примесей на выходе из центрифуги составляет – не более 0,5% масс.

Эффективность работы очистных сооружений представлены в таблице 4. Применяемые технологии производства и методы очистки сточных вод соответствуют передовому техническому уровню в стране и за рубежом.

3.6.3. Реконструкция завода

Проведенная реконструкция завода в 2006-2007 г.г усовершенствовала технологические процессы, которые были обеспечены вводом дополнительных реконструкций существующих объектов.

Большая часть проектных решений имела эффект - природоохранный.

Так запуск установки по очистке заводского газа позволил снизить выбросы сернистого ангидрида в атмосферу, строительство сооружений биологической очистки сточных вод позволило улучшить качество сточной воды, сбрасываемой в пруды-испарители.

Строительство водооборотной системы позволило сократить забор воды из р.Жайык и перевести ТЭЦ на оборотное водоснабжение, тем самым прекратить сброс условно-чистой сточной воды.

3.7. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод предприятия

Согласно п.50 Методики №63 «Перечень выпусков и их характеристики определяются для проектируемых объектов - на основе инвентаризации выпусков, которая сопровождается проведением отбора проб и аналитическими исследованиями».

Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод предприятия представлен в таблице 3.7.1.

Таблица 3.7.1 Перечень загрязняющих веществ в сточных водах

п/п	Вещество
Выпуски №1,2	
1	Взвешенные вещества
2	Фенольный индекс
3	Нефтепродукты
4	АПАВ
5	Азот нитриты
6	Азот аммонийный
7	Нитраты
8	Железо
9	Хлориды
10	Сульфаты
11	ХПК
12	БПК
13	Фосфаты

3.8. Данные концентраций загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года

Данные отчетов об использовании воды по форме № 2 ТП-(водхоз) за предыдущие три года (2023-2025 годы) приведены в Приложении 6.

Следует отметить, что в 2024 году произведена реконструкция механических очистных сооружений сточных вод на ТОО «АНПЗ», в целях обеспечения требуемой степени очистки сточных вод до установленных норм, современным требованиям по технологии, безопасности и защите окружающей среды.

Мониторинг качества очищенных сточных вод, сбрасываемых в пруды-испарители, проводится лабораториями, аккредитованными в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством РК.

Результаты инвентаризации выпусков сточных вод приведены в таблице 3.8.1.

Ежеквартальный мониторинг сточных вод после очистки, приведен в таблице 3.8.2.

Протоколы испытаний по определению вредных веществ в сточных водах за 2023-2025 годы, представлены в Приложении 7.

Выписка ЦЗЛ с результатами анализа после установки/эксплуатации МОС, а также протокол испытаний после очистки представлены в Приложении 8.

Таблица 3.8.1 Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2023-2025 гг, мг/дм^3	
				ч/сут	сут/год	м^3/ч	м^3/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ТОО "АНПЗ"	1	0,5	Нормативно-очищенные сточные воды, отводимые БОС	24	365	675,461	5917040	Пруды-испарители	Нефтепродукты	1,95	1,37
									Фенольный индекс	0,07	0,053
									Хлориды	596,00	533
									Сульфаты	511,53	466,45
									Взвешенные вещества	7,23	5,63
									Железо	0,53	0,45
									Ионы аммония (Азот аммонийный)	8,68	7,86
									Нитраты	20,18	5,0
									Нитриты (Азот нитритов)	0,90	0,27
									АПАВ	0,32	0,25
									ХПК	65,47	59,34
									БПК	11,06	8,96
									Фосфаты	3,55	2,29
	2	0,5	Нормативно очищенные сточные воды ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ (титул 1020), БОВ-1 (титул 3602) ПГПН, УКК	24	365	284,584	2492960	Пруды-испарители	Нефтепродукты	1,89	0,77
									Фенольный индекс	0,07	0,05
									Хлориды	479,70	383,18
									Сульфаты	545,14	424,75
									Взвешенные вещества	6,62	5,8

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2023-2025 гг, мг/дм^3	
				ч/сут	сут/год	м^3/ч	м^3/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									Железо	0,50	0,45
									Ионы аммония (Азот аммонийный)	8,83	6,45
									Нитраты	19,76	6,41
									Нитриты (Азот нитритов)	0,77	0,28
									АПАВ	0,26	0,14
									ХПК	53,81	46,07
									БПК	9,90	8,2
									Фосфаты	3,42	2,21

Таблица 3.8.2 Ежеквартальный мониторинг сточных вод после очистки

Наименование веществ	ед.изм	2023 год				2024 год				2025 год			
		1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
1 водовыпуск													
Нефтепродукты	мг/дм^3	1,549	1,626	1,555	1,951	1,75	1,05	0,72	1,14	1,10	0,87	1,55	1,62
Фенольный индекс	мг/дм^3	0,055	0,047	0,037	0,05	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,04	0,07	0,059
Хлориды	мг/дм^3	596	522,0	575,2	535,5	533,6	543,60	482,40	429,60	556,80	546,40	530,40	544,50
Сульфаты	мг/дм^3	435,93	491,45	470,39	486,51	453,15	494,47	500,62	443,34	464,01	511,53	474,17	430,86
Взвешенные вещества	мг/дм^3	7,23	5,89	5,27	6,39	7,12	4,87	4,24	4,50	5,87	4,34	5,52	6,18
Железо	мг/дм^3	0,5	0,53	0,52	0,5	0,25	0,42	0,45	0,41	0,47	0,47	0,48	0,45
Ионы аммония (Азот аммонийный)	мг/дм^3	8,675	8,375	7,803	8,428	7,95	7,83	7,09	6,28	7,70	8,18	8,23	7,81
Нитраты	мг/дм^3	1,49	0,251	2,202	0,455	0,47	12,85	20,18	17,07	18,58	16,10	10,42	8,72

Наименование веществ	ед.изм	2023 год				2024 год				2025 год			
		1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв
Нитриты (Азот нитритов)	мг/дм^3	0,036	0,084	0,103	0,019	0,56	0,63	0,79	0,54	0,74	0,82	0,90	0,23
АПАВ	мг/дм^3	0,279	0,254	0,295	0,29	0,05	0,28	0,25	0,32	0,20	0,25	0,29	0,25
ХПК	мг/дм^3	59,211	61,567	60,956	65,469	60,82	53,84	56,21	54,12	60,32	60,00	61,69	58,915
БПК	мг/дм^3	7,568	11,063	7,920	9,446	9,28	7,94	7,69	9,01	7,64	9,87	10,46	9,575
Фосфаты	мг/дм^3	1,745	2,169	1,756	2,161	2,96	3,22	3,08	3,23	3,55	3,24	3,04	1,61
2 водовыпуск													
Нефтепродукты	мг/дм^3	0,54	0,75	0,40	1,89	1,22	0,96	0,67	0,65	0,37	0,58	0,81	0,72
Фенольный индекс	мг/дм^3	0,051	0,052	0,041	0,039	0,05	0,05	0,07	0,06	0,04	0,04	0,07	0,05
Хлориды	мг/дм^3	460,800	298,000	460,400	479,700	358,80	238,00	304,00	244,00	467,20	374,40	475,6	446,7
Сульфаты	мг/дм^3	375,45	492,94	475,86	545,14	411,03	387,57	416,84	499,41	497,63	514,87	471,81	371,49
Взвешенные вещества	мг/дм^3	5,244	6,428	6,567	5,306	5,71	6,36	5,55	6,11	6,25	6,62	6,49	5,89
Железо	мг/дм^3	0,442	0,475	0,432	0,405	0,47	0,37	0,46	0,43	0,46	0,48	0,50	0,425
Ионы аммония (Азот аммонийный)	мг/дм^3	7,931	8,828	4,403	6,675	6,23	5,69	6,44	5,63	6,64	7,48	7,13	5,83
Нитраты	мг/дм^3	1,868	0,841	2,030	0,728	1,71	14,64	13,01	19,76	13,06	12,69	4,90	6,055
Нитриты (Азот нитритов)	мг/дм^3	0,145	0,070	0,251	0,174	0,14	0,50	0,77	0,76	0,68	0,48	0,37	0,215
АПАВ	мг/дм^3	0,181	0,029	0,094	0,209	0,11	0,18	0,26	0,18	0,14	0,16	0,15	0,135
ХПК	мг/дм^3	49,30	52,51	53,81	40,388	29,83	38,55	44,36	48,44	49,99	52,50	52,87	47,34
БПК	мг/дм^3	7,233	8,903	5,569	9,784	8,2	7,0	7,6	7,3	7,6	9,2	9,9	8,4
Фосфаты	мг/дм^3	2,194	2,083	2,231	2,045	2,38	2,11	3,10	3,23	3,42	3,12	2,99	1,255

3.9. Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно – последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам

На территории производственной площадки ТОО «АНПЗ» для экономного и рационального использования водных ресурсов предусмотрено:

1. Использование оборотного водоснабжения на следующих локальных системах оборотного водоснабжения завода:

– Система оборотного водоснабжения ВОДОБЛОК-2;
– Установка градирни оборотного водоснабжения УГОВ;
– Система оборотного водоснабжения ТЭЦ;
– Система оборотного водоснабжения УПНК;
– Блок оборотного снабжения БОВ КПА (т.1026), производительностью 4000 м^3/ч;
– Блок оборотного снабжения БОВ КПА (т.2602), производительностью 2400 м^3/ч;
– Блок оборотного водоснабжения БОВ №1 ПГПН производительностью 4500 м^3/ч;
– Блок оборотного водоснабжения БОВ №2 ПГПН производительностью 1000 м^3/ч.

2. Повторное использование очищенных стоков в технологическом процессе после:

– охлаждения реакторов коксом;
– гидравлической резки коксового слоя в реакторе;
– охлаждения технологических аппаратов.

Водопровод очищенной воды повторного использования предназначен для подачи очищенной и обеззараженной воды после установки БОСВ для подпитки системы оборотного водоснабжения и водопровода производственно-противопожарного водоснабжения.

Отбор проб, испытания очищенной сточной воды прудов-испарителей выполняются лабораториями, аккредитованными в системе аккредитации, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

3.10. Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений для транспортировки сточных вод к месту выпуска

Сбросы сточных вод завода ТОО «АНПЗ» осуществляются по двум трубопроводам на канал нормативно очищенных вод:

1. Трубопровод очищенных стоков с установки Биологической очистки стоков.
2. Трубопровод солесодержащих стоков с установок ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ (титул 1020), БОВ-1 (титул 3602) ПГПН, УКК.

Канал нормативно-очищенных стоков предназначен для самотечной транспортировки сбрасываемых сточных вод завода от двух водовыпусков в пруды-испарители. Канал представляет собой гидротехническое сооружение закрытого типа в земляном русле, длина канала составляет 3538 м.

3.11. Баланс водопотребления и отведения

Объем водопотребления производственных объектов ТОО «АНПЗ» за последние три года приведен в таблицах 3.11.1 и 3.11.2.

Таблице 3.11.1 Динамика объемов водопотребления и водоотведения производственных объектов ТОО «АНПЗ»

Год	Водопотребление, м³/год				Водоотведение, м³/год (объем сточных вод, сбрасываемых в пруды-испарители)		
	с реки Жайык	в т.ч. собств. нужды	в т.ч. вторичные водопользователи	На питьевые нужды	Сброс сточных вод в пруды-испарители	Нормативно очищенные сточные воды от БОС (Выпуск №1)	Солесодержащие сточные воды (Выпуск № 2)
2023 г.	7 108 300	7 104 800	3 500	155 000	5 955 200	3 691 600	2 263 600
2024 г.	7 272 800	7 269 900	2 900	147 500	5 879 200	3 779 700	2 099 500
2025г.	6 559 300	6 557 500	1 800	164 800	5 081 800	3 409 500	1 672 300

Таблица 3.11.2 Баланс водопотребления и водоотведения ТОО «АНПЗ» на период 2026 - 2029 г.г.

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м³/год						Водоотведение, тыс.м³/год				
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объемсточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода							
		Всего[1]	в т.ч. питьевого качества									
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*
2026 г.												
АНПЗ (нефть)	9 132,593	8 677,394		195 002,50	258,09	455,199	2 939,594	6192,999	258,09	5 737,80	455,199	
АНПЗ (ПТиЭЭ)	1 638,000	1638,00	-	19 266,39			324,090	1313,910		1313,91		
АНПЗ (теплоэнергия)	1 180,091	1 180,091	-				0,000	1180,091		1 180,09		
Итого:	**11 950,684**	**11 495,485**		**214 268,89**	**258,09**	**455,199**	**3 263,684**	**8687,000**	**258,09**	**8231,80**	**455,199**	
2027 г.												
АНПЗ (нефть)	9 627,326	9 154,326		195 002,50	258,09	473,0	3 434,327	6192,999	258,09	5 720,00	473,0	
АНПЗ (ПТиЭЭ)	1 638,000	1638,00	-	19 266,39			324,090	1313,910		1313,91		

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м^3/год						Водоотведение, тыс.м^3/год				
		На производственные нужды				На хозяйст-венно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объемсточной воды повторно используемой	Производ-ственные сточные воды	Хозяйственно - бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода							
		Всего[1]	в т.ч. питьевого качества									
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*
АНПЗ (теплоэнергия)	1 180,091	1 180,091	-				0,000	1180,091		1 180,09		
Итого:	**12 445,417**	**11 972,417**		**214 268,89**	**258,09**	**473,0**	**3 758,417**	**8687,000**	**258,09**	**8214,00**	**473,0**	
2028 г.												
АНПЗ (нефть)	9 627,326	9 154,326		195 002,50	258,09	473,0	3 434,327	6192,999	258,09	5 720,00	473,0	
АНПЗ (ПТиЭЭ)	1 638,000	1638,00	-	19 266,39			324,090	1313,910		1313,91		
АНПЗ (теплоэнергия)	1 180,091	1 180,091	-				0,000	1180,091		1 180,09		
Итого:	**12 445,417**	**11 972,417**		**214 268,89**	**258,09**	**473,0**	**3 758,417**	**8687,000**	**258,09**	**8214,00**	**473,0**	
2029г.												
АНПЗ (нефть)	9 627,326	9 154,326		195 002,50	258,09	473,0	3 434,327	6192,999	258,09	5 720,00	473,0	
АНПЗ (ПТиЭЭ)	1 638,000	1638,00	-	19 266,39			324,090	1313,910		1313,91		
АНПЗ (теплоэнергия)	1 180,091	1 180,091	-				0,000	1180,091		1 180,09		
Итого:	**12 445,417**	**11 972,417**		**214 268,89**	**258,09**	**473,0**	**3 758,417**	**8687,000**	**258,09**	**8214,00**	**473,0**	

4. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

4.1. Сведения о занимаемой территории

Пруды-испарители расположены на окраине города к северо-востоку в 3 км от ТОО «АНПЗ».

Пруды-испарители представляют собой гидротехнические сооружения, обвалованные земляной дамбой шириной 3,5 м и высотой 1,5 м по всему периметру, эксплуатируются с 1945 года.

Площадь прудов-испарителей для приема сточных вод, принадлежащая землепользователю - ТОО «АНПЗ», составляет 860 га. Сброс сточных вод осуществляется на 3 и 4 карты прудов-испарителей.

Глубина стояния сточных вод в картах прудов-испарителей составляет 1 метр.

4.2. Наличие противофильтрационного экрана, коэффициент фильтрации, кратность разбавления

Пруды-испарители составляют 860 гектаров, из них 431 гектаров (1 и 2 карты) рекультивированы, остальная площадь (3 и 4 карты) функционирует.

Согласно статье 222 Экологического кодекса РК «Требования при сбросе сточных вод» указано, что пруды-испарители сточных вод должны быть оборудованы противофильтрационным экраном, исключающим проникновение загрязняющих веществ в недра и подземные воды на проектируемых (вновь вводимых в эксплуатацию) объектах сброса. В связи с этим в 2029 году в перспективе планируется строительство нового пруды-испарителя с геомембраной, где геомембрана используется в качестве непроницаемого слоя для предотвращения проникновения загрязняющих веществ в грунт и водоносные горизонты.

По природным условиям территория находится в зоне северных пустынь. Почвенно-растительный покров значительно подвержен техногенезу, и в настоящее время он отличается от своего естественного природного состояния. Зона аэрации в пределах территории прудов-испарителей сложена суглинком и супесью.

Коэффициент фильтрации грунтов зоны аэрации не превышает 0,021-0,084 м/сут.

Объект располагается на не затапливаемой паводковыми водами территории.

Информация об отсутствии влияния нормативно очищенных сточных вод на грунтовые воды отражена в таблицах 4.3.1, 4.3.2.- Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ в наблюдательных скважинах прудов-испарителей за 2023 - 2025 гг. , подтверждающие документы в виде Протоколов отбора проб с наблюдательных скважин вокруг прудов-испарителей, анализируемых в рамках производственного экологического контроля и мониторинга (приведены в Приложении 9 к проекту НДС).

Состояние подземных вод в районе расположения прудов-испарителей оценивается по данным исследований проб воды с гидронаблюдательных скважин и результаты показали следующее: по нефтепродуктам – 0,07 мг/дм^3, фенолу – 0,027 мг/дм^3, хлориды – 34 433,18 мг/дм^3, сульфаты – 11 506,6 мг/дм^3, взвешенные вещества –692,3 мг/дм^3, железо – 0,32 мг/дм^3, азот аммониный – 0,605 мг/дм^3, нитраты – 0,99 мг/дм^3, нитриты - 0,48 мг/дм^3, АПАВ – 0,35 мг/дм^3, ХПК – 83,01 мг/дм^3, БПК – 26,3 мг/дм^3, фосфаты – 0,11 мг/дм^3.

Так как отсутствуют гигиенические требования к подземным водам, они не нормируются, а только контролируются. Данный качественный состав подземных вод характерен не только для объектов АНПЗ, но и для ТОО «АТЭЦ», РГУ «Атырау облысы Су Арнасы» и др., так как на территорию прудов-испарителей много лет без очистки сбрасывались сточные воды РГУ «Атырау облысы Су Арнасы» и сбрасываются сточные воды ТОО «АТЭЦ». Для исключения воздействия на подземные воды от АНПЗ в 2029 году в перспективе планируется строительство нового пруда-испарителя с геомембраной, где геомембрана используется в качестве непроницаемого слоя для предотвращения проникновения загрязняющих веществ в грунт и водоносные горизонты.

4.3. Сведения о мониторинговых скважинах и поверхностных вод, результаты исследования, кратность превышения ЭНК

Глубина залегания уровня грунтовых вод в целом по участку изменяется от 0,55 до 4,3 м.

Мощность водосодержащих тонкозернистых, глинистых песков изменяется от 1,5- 2,0 до 3-4 м. Водообильность горизонта очень низкая. Дебит скважин не превышает 0,1 л/с. Коэффициент фильтрации водоносного горизонта изменятся от 0,3 до 4,1 и в среднем составляет 2,9 м/сутки. Состояние подземных вод в районе расположения прудов-испарителей оценивается по данным исследований проб воды с гидронаблюдательных скважин. Результаты анализов приняты на основании Протоколов исследований грунтовых вод в гидронаблюдательных скважинах (Приложение 9). Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ в гидронаблюдательных скважинах за 2023 - 2025 гг. представлена таблицей 4.3.1.

Согласно данным, представленных в таблице 4.3.1., в скважинах не наблюдается превышение значений загрязняющих веществ, и соответствуют средним значениям концентраций за 3 года. Независимо от отсутствия противофильтрационного экрана.

Таблица 4.3.1. Состояние грунтовых вод наблюдательных скважин в прудах-испарителях за 2023 - 2025 гг.

№	Наименование ЗВ.	Ед. изм.	Дата проведения анализа											
			1 квартал 2023 г	2 квартал 2023 г	3 квартал 2023 г	4 квартал 2023 г	1 квартал 2024 г	2 квартал 2024 г	3 квартал 2024 г	4 квартал 2024 г	1 квартал 2025 г	2 квартал 2025 г	3 квартал 2025 г	4 квартал 2025 г
1	pH	ед. pH	7,32	7,28	7,26	7,2	7,8	7,9	7,8	7,8	7,35	7,31	7,29	7,26
2	Нефтепродукты	мг/дм3	0,05	0,046	0,056	0,06	0,1	0,11	0,12	0,14	0,10	0,13	0,073	0,067
3	Фенольный индекс	мг/дм3	0,036	0,032	0,03	0,028	0,014	0,016	0,017	0,018	0,023	0,022	0,021	0,024
4	Хлориды	мг/дм3	38760	39704	39704	38286	19836,5	19866,5	19914,5	19841,5	17232,2	17065,68	17076,1	16881,67
5	Сульфаты	мг/дм3	12446,8	11356	12533,2	11987,4	9125	9155	9226	9214	6132,74	5756,75	5873,27	5866,18
6	Взвешенные вещества	мг/дм3	880	940	920	828	215	216	217	220	308,54	288,60	298,54	302,39
7	Железо	мг/дм3	0,47	0,402	0,384	0,44	0,056	0,057	0,058	0,061	0,113	0,110	0,103	0,102
8	Азот аммонийный	мг/дм3	0,46	0,52	0,42	0,46	0,75	0,76	0,77	0,74	0,59	0,57	0,61	0,58
9	Нитраты	мг/дм3	1,38	1,33	1,24	1,28	0,21	0,22	0,23	0,24	0,598	0,563	0,54	0,47
10	Нитриты (Азот нитритов)	мг/дм3	0,082	0,77	0,076	0,079	0,92	0,94	0,95	0,97	0,182	0,217	0,208	0,212
11	АПАВ	мг/дм3	0,382	0,389	0,346	0,36	0,291	0,291	0,295	0,284	0,308	0,325	0,348	0,340
12	ХПК	мг/дм3	88	80	76	80	73,4	75,1	76,3	74,5	66,06	64,14	63,39	64,39
13	БПК	мг/дм3	28,1	28,7	27,1	28,3	23,5	22,9	23,5	25,5	18,74	18,29	17,89	17,86
14	Фосфаты	мг/дм3	0,038	0,042	0,032	0,034	0,11	0,12	0,13	0,14	0,156	0,154	0,159	0,189

4.4. Метеорологическая характеристика района расположения объекта

Климатические условия оказывают большое влияние на формирование подземных вод, состояние почв и грунтов, конструкций зданий и сооружений.

Климат района резко континентальный, засушливый. Теплые атлантические воздушные массы на увлажнение территории почти не оказывают влияния, поскольку они поступают сюда сильно трансформированными, а общая равнинность поверхности не способствует их задержанию. Влияние Каспийского моря также очень ограничено. Оно заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры в зимние месяцы, понижении температуры в летние месяцы, в уменьшении годовых и суточных амплитуд температуры.

Климат района отличается резкой континентальностью, аридностью, проявляющейся в больших годовых и суточных амплитудах температуры воздуха и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год).

Атмосферные осадки, выпадающие на песчаных массивах, наиболее интенсивно расходуются на пополнение запасов подземных вод, тогда как на участке глинистых пород, где расположены пруды-испарители ТОО «Атырауский НПЗ» (левобережной части г. Атырау) они в основном стекают в долины протоков р.Жайык, в понижении и теряются на испарение. Величина испарения составляет 1530 мм в год.

Незначительные осадки приводят к сухости воздуха, чрезвычайно возрастающей в летнее время, когда температуры наиболее высокие, а количество осадков - наименьшее. Летом испаряемость с водой поверхности в несколько раз превышает сумму выпадающих осадков. Так в Атырау с апреля по октябрь месяцы выпадает 338,0 мм осадков, а с ноября по март - 313,6 мм.

Данные представлены на основании письма за №24-05-5/584 от 02.09.2026 г., выданного Филиалом РГП «Казгидромет» по Атырауской области (Приложение 12).

4.5. Динамика мониторинговых концентраций загрязняющих веществ в точках оценки

Информация по близ расположенному поверхностному водному объекту и водоохранной зоне представлена в таблице 4.5.1.

Таблица 4.5.1 Поверхностный водный объект и водоохранная зона

№	Наименование водного объекта	Минимальное расстояние от прудов-испарителей до водного объекта, м	Установленный размер водоохранной зоны*, м
1.	река Жайык	3 500	Установленная ширина водоохранных зон реки Жайык на территории города Атырау: Ширина водоохранной зоны — от 70 до 500 метров (в зависимости от конкретного участка берега). Ширина водоохранной полосы — от 35 до 100 метров.

Примечание: - согласно Постановления Атырауского областного акимата от 20 мая 2026 года № 83» Об установлении границ водоохранных зон, полос реки Урал Атырауской области и режим их хозяйственного использования*

Таким образом, можно сделать вывод, что гидрохимическое состояние поверхностных вод реки Жайык в экологическом отношении, в целом, пока благополучное. Сложившаяся гидрохимическая обстановка р.Жайык с ее протоками требует постоянного контроля и реализации комплекса природоохранных мероприятий.

Водоснабжение на производственные нужды ТОО «АНПЗ» осуществляется водой технического качества из реки Жайык на основании Разрешения на специальное водопользование № KZ69VTE00344949

от 20.01.2026г. Серия: Кас.Жайык (поверхностные воды) (Приложение 11). Речная вода из реки Жайык подается на ТОО «АНПЗ» с помощью насосной станции на береговом водозаборе по двум чугунным магистральным водоводам Dy-900.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды ТОО «АНПЗ» осуществляется водой питьевого качества от городского водопровода КГП «Атырау облысы Су Арнасы» по трубопроводу Dy-200.

Разрешенные объемы водопотребления свежей воды из реки Жайык на 2026 год и планируемые объемы на 2026-2029 гг. ТОО «АНПЗ» представлены в таблице 4.5.2.

Таблица 4.5.2 Объемы водопотребления свежей воды ТОО «АНПЗ»

Объем водопотребления свежей воды из р.Жайык, м^3/год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
	11 950 684	12 445 417	12 445 417	12 445 417

Для осуществления контроля возможного влияния прудов-испарителей ТОО «АНПЗ» на состояние грунтовых вод в районе его расположения, предприятием была создана сеть наблюдательных скважин.

Контроль осуществляется проведением лабораторного анализа проб воды, отбираемых из 9 наблюдательных скважин (42 к-50 к). Анализ отобранных проб за последние 3 года (2023-2025 гг.) проводился аттестованными лабораториями ИМЦ ТОО «НПЦ ЭКО Аналитик», «Азия Incorpareted», ТОО «Алия Ко».

Отобранные пробы воды анализировались на определение в них содержания азота аммонийного, взвешенных веществ, железа, нефтепродуктов, нитратов, нитритов, АПАВ, сульфатов, сухого остатка, фенолов, фосфатов, хлоридов, также определялись показатели БПК, ХПК, уровень, температура и pH.

Для высокоминерализованных грунтовых вод характерно высокое природное содержание хлоридов и сульфатов с величиной 41 642 мг/л и 12 957 мг/л, соответственно.

В грунтовой воде показатели по фенолу - не превышают значений 0,036 мг/л, железо - от 0,258 мг/л до 0,482 мг/л, содержание нитритов и нитратов содержится в незначительных количествах, не превышающих значения - 3,39 мг/л по нитратам и 1,46 мг/л по нитритам.

Состояние грунтовых вод оценивалось по результатам химических анализов из девяти наблюдательных скважин за период 2023-2025 гг. Качественная характеристика подземных вод в районе прудов-испарителей приведена в таблице.

Таким образом, проанализировав результаты мониторинга грунтовых вод по данным за период 2023-2025 гг. в районе прудов-испарителей ТОО «АНПЗ», динамика результатов мониторинга за подземными водами показывает стабильность состояния подземных вод за последние три года.

4.6. Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды

Фоновое состояние воды в водном объекте представлено в таблице 4.6.1.

Таблица 4.6.1 Динамика фоновых концентраций загрязняющих веществ в прудах-испарителях

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя	ЭНК
	2023		2024		2025			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	6	7	8
Нефтепродукты	1,03	0,6	1,74	0,61	0,18	1,39	1,42	0,3
Фенольный индекс	0,02	0,06	0,07	0,07	0,01	0,80	0,17	0,25
Хлориды	878,4	360	496,8	468	568,80	590,40	560,40	350
Сульфаты	603,41	610,61	541,88	504,01	509,36	547,64	552,82	500
Взвешенные вещества	7,9	7,7	7,15	6,75	7,15	7,35	7,33	Сфон+0,75

Железо	0,55	0,5	0,49	0,5	0,50	0,50	0,51	0,3
Ионы аммония (Азот аммонийный)	7,55	7,2	7,05	7,5	8,50	8,10	7,65	2
Нитраты	1,402	0,326	0,99	22,08	9,47	12,94	7,87	45
Нитриты (Азот нитритов)	0,008	0,011	0,85	0,3	0,28	0,05	0,25	3,3
АПАВ	0,227	0,317	0,26	0,2	0,19	0,26	0,24	0,5
ХПК	48,1	35,2	62,35	41,6	60,00	62,50	51,63	30
БПК	8,82	8,28	8,97	11,1	10,95	10,98	9,85	6
Фосфаты	2,311	2,453	3,3	1,73	3,51	3,58	2,81	3,5

Примечание: ЭНК - экологический норматив качества.

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

4.6.1. Расчет водного баланса

Согласно требованиям Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, № 63 от 10.03.2021 г., при определении нормативов эмиссий используются данные за последние три года.

Баланс водопотребления и водоотведения ТОО «АНПЗ» для обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов для ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» на 2026-2029 г.г.» представлен в таблице 3.11.2.

5. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

5.1. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, используемых для расчета НДС

Исходная информация, положенная в основу при разработке нормативов допустимых сбросов, собиралась и систематизировалась в соответствии с действующими в Республике Казахстан нормативно-методическими документами.

Сведения о максимальном расходе сточных вод через выпуск в пруды-испарители приняты по данным предприятия.

5.2. Методология проведения расчета ПДС

В соответствии с п. 54 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утверждена приказом Министра ООС РК № 63 от 10.03.2021 г. (далее по тексту Методика) нормативы допустимых сбросов определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества. При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение концентрации допустимого сброса (СДС), обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) в виде грамм в час (г/ч) согласно формуле:

$$ДС=q \times СДС, г/ч$$

где q - максимальный часовой расход сточных вод, метр кубический в час (м3/ч);

СДС - допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества, мг/дм3.

Наряду с максимальными допустимыми сбросами (г/ч) устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год (т/год) для каждого выпуска и оператора в целом.

Т.к. использование воды с карт прудов-испарителей ТОО «АНПЗ» на производственные и технические нужды не осуществляется и отсутствуют открытые водозаборы воды на орошение и не осуществляются сбросы части стоков накопителя в водные объекты и земную поверхность, то расчет Сдс проводится в соответствии с п. 74 рассматриваемой Методики, согласно которой, если конечным водоприемником сточных вод является накопитель замкнутого типа, то есть когда нет открытых водозаборов воды на орошение или не осуществляются сбросы части стоков накопителя в водные объекты и земную поверхность, и других производственных и технических нужд, расчет допустимой концентрации производится по формуле:

$$Сдс = Сфакт$$

где Сфакт - фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/л. Накопитель в таком случае используется как накопитель-испаритель сточных вод.

5.3. Расчет допустимого сброса

При установлении норматива допустимого сброса предприятия учитывается объем сброса по водовыпускам.

Расчетные данные приняты в соответствии с ранее утвержденным сбросом в проекте НДС.

Таблица 5.3.1 Объем сточных вод сбрасываемых в пруды-испарители на период 2026-2029 г.г.

Наименование	Принимаемая к расчету*							
	2026 г		2027 г		2028 г		2029 г	
	м³/ч	м³/год	м³/ч	м³/год	м³/ч	м³/год	м³/ч	м³/год
Сточные воды, водовыпуск №1	484,647	4 245 510	483,118	4 232 113	481,120	4 214 611	480,136	4 205 989
Сточные воды, водовыпуск №2	257,420	2 255 000	256,608	2 247 887	255,816	2 240 949	255,024	2 234 011
Итого:	742,067	6500510	739,726	6480000	736,936	6455560	735,16	6440000

*Примечание: *Значения принимаются на основании ранее утвержденного проекта нормативов допустимых сбросов Разрешение* KZ59VCZ03397142 от 19.12.2023 г, *учитывая фактические данные за последние 3 года с применением надбавки. По факту в течение 3 лет не все установки работали в полную мощность, в связи с этим требуется надбавка в случае работы установок в полную мощность и в целях бесперебойной работы установок стратегического объекта.*

По формуле (18) Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. № 63 определяем допустимый сброс загрязняющих веществ (Сдс), расчеты сводим в таблицу 5.3.2.

Таблица 5.3.2 Расчет нормативов допустимых сбросов сточных вод

Показатели загрязнения	ЭНК[1]	Фактическая концентрация, мг/дм³	Фоновые концентрации, мг/дм³	Расчетные концентрации, мг/дм³	Нормы НДС, мг/дм³	Утвержденный НДС	
						г/час	т/год
1 водовыпуск							
Нефтепродукты	0,3	1,37	1,42	1,37	1,37	0.664	5.816
Фенольный индекс	0,25	0,053	0,17	0,053	0,053	0.026	0.225
Хлориды	350,0	533	560,4	533	533	258.317	2262.857
Сульфаты	500,0	466,45	552,82	466,45	466,45	226.064	1980.318
Взвешенные вещества	Ф+0,75	5,63	7,33	5,63	5,63	2.729	23.902
Железо	0,3	0,45	0,51	0,45	0,45	0.218	1.910
Ионы аммония (Азот аммонийный)	2,0	7,86	7,65	7,86	7,86	3.809	33.370
Нитраты	45,0	5,0	7,87	5,0	5,0	2.423	21.228
Нитриты (Азот нитритов)	3,3	0,27	0,25	0,27	0,27	0.131	1.146
АПАВ	0,5	0,25	0,24	0,25	0,25	0.121	1.061
ХПК	30,0	59,34	51,63	59,34	59,34	28.759	251.929

Показатели загрязнения	ЭНК[1]	Фактическая концентрация, мг/дм³	Фоновые концентрации, мг/дм³	Расчетные концентрации, мг/дм³	Нормы НДС, мг/дм³	Утвержденный НДС	
						г/час	т/год
БПК	6,0	8,96	9,85	8,96	8,96	4.342	38.040
Фосфаты	3,5	2,29	2,81	2,29	2,29	1.110	9.722
2 водовыпуск							
Нефтепродукты	0,3	0,77	1,42	0,77	0,77	0.198	1.736
Фенольный индекс	0,25	0,05	0,17	0,05	0,05	0.013	0.113
Хлориды	350,0	383,18	560,4	383,18	383,18	98.638	864.071
Сульфаты	500,0	424,75	552,82	424,75	424,75	109.339	957.811
Взвешенные вещества	Ф+0,75	5,8	7,33	5,8	5,8	1.493	13.079
Железо	0,3	0,45	0,51	0,45	0,45	0.116	1.015
Ионы аммония (Азот аммонийный)	2,0	6,45	7,65	6,45	6,45	1.660	14.545
Нитраты	45,0	6,41	7,87	6,41	6,41	1.650	14.455
Нитриты (Азот нитритов)	3,3	0,28	0,25	0,28	0,28	0.072	0.631
АПАВ	0,5	0,14	0,24	0,14	0,14	0.036	0.316
ХПК	30,0	46,07	51,63	46,07	46,07	11.859	103.888
БПК	6,0	8,2	9,85	8,2	8,2	2.111	18.491
Фосфаты	3,5	2,21	2,81	2,21	2,21	0.569	4.984

Примечание: 1 - принимается по значению ПДК для данного загрязняющего вещества согласно Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденные Приказом Министра здравоохранения РК от 24.11.2022 г. № ҚР ДСМ-138

Таблица 5.3.3 Нормативы сбросов загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу

Номер выпуска сточных вод	Наименование показателя	Существующее положение 2026 год					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу																		Год достижения НДС
							на 2026 год					на 2027 год					на 2028 год					на 2029 год				
		расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм³	сброс		расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	сброс		расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³ м³/ч	сброс		расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	сброс		расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	сброс		
		мг³/ч	тыс м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	м³/ч	тыс. м³/год		г/ч	т/год	
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*	*9*	*10*	*11*	*12*	*13*	*14*	*15*	*16*	*17*	*18*	*19*	*20*	*21*	*22*	*23*	*24*	*25*	*26*	*27*	*33*
Водовыпуск 1	Нефтепродукты	483,118	4 232,113	1,53	0,739	6,475	484,647	4245,510	1,37	0.664	5.816	483,118	4232,113	1,37	0.662	5.798	481,120	4214,611	1,37	0.659	5.774	480,136	4205,989	1,37	0.658	5.762	2029
	Фенольный индекс			0,053	0,026	0,224			0,053	0.026	0.225			0,053	0.026	0.224			0,053	0.025	0.223			0,053	0.025	0.223	2029
	Хлориды			540,56	261,154	2287,711			533	258.317	2262.857			533	257.502	2255.716			533	256.437	2246.388			533	255.912	2241.792	2029
	Сульфаты			466,45	225,35	1974,069			466,45	226.064	1980.318			466,45	225.350	1974.069			466,45	224.418	1965.905			466,45	223.959	1961.884	2029
	Взвешенные вещества			6,28	3,034	26,578			5,63	2.729	23.902			5,63	2.720	23.827			5,63	2.709	23.728			5,63	2.703	23.680	2029
	Железо			0,46	0,222	1,947			0,45	0.218	1.910			0,45	0.217	1.904			0,45	0.217	1.897			0,45	0.216	1.893	2029
	Ионы аммония (Азот аммонийный)			8,02	3,875	33,942			7,86	3.809	33.370			7,86	3.797	33.264			7,86	3.782	33.127			7,86	3.774	33.059	2029
	Нитраты			5,0	2,416	21,161			5,0	2.423	21.228			5,0	2.416	21.161			5,0	2.406	21.073			5,0	2.401	21.030	2029
	Нитриты (Азот нитритов)			0,27	0,13	1,143			0,27	0.131	1.146			0,27	0.130	1.143			0,27	0.130	1.138			0,27	0.130	1.136	2029
	АПАВ			0,26	0,126	1,1			0,25	0.121	1.061			0,25	0.121	1.058			0,25	0.120	1.054			0,25	0.120	1.051	2029
	ХПК			59,34	28,668	251,134			59,34	28.759	251.929			59,34	28.668	251.134			59,34	28.550	250.095			59,34	28.491	249.583	2029
	БПК			9,39	4,536	39,74			8,96	4.342	38.040			8,96	4.329	37.920			8,96	4.311	37.763			8,96	4.302	37.686	2029
	Фосфаты			2,29	1,106	9,692			2,29	1.110	9.722			2,29	1.106	9.692			2,29	1.102	9.651			2,29	1.100	9.632	2029
ИТОГО Водовыпуск 1					**531.382**	**4654.916**				**528.713**	**4631.525**				**527.045**	**4616.909**				**524.865**	**4597.816**				**523.791**	**4588.410**	
Водовыпуск 2	Нефтепродукты	256,608	2247,887	0,77	0,198	1,731	257,420	2255,000	0,77	0.198	1.736	256,608	2247,887	0,77	0.198	1.731	255,816	2240,949	0,77	0.197	1.726	255,024	2234,011	0,77	0.196	1.720	2029
	Фенольный индекс			0,05	0,013	0,112			0,05	0.013	0.113			0,05	0.013	0.112			0,05	0.013	0.112			0,05	0.013	0.112	2029
	Хлориды			383,18	98,327	861,345			383,18	98.638	864.071			383,18	98.327	861.345			383,18	98.024	858.687			383,18	97.720	856.028	2029
	Сульфаты			424,75	108,994	954,79			424,75	109.339	957.811			424,75	108.994	954.790			424,75	108.658	951.843			424,75	108.321	948.896	2029
	Взвешенные вещества			5,8	1,488	13,038			5,8	1.493	13.079			5,8	1.488	13.038			5,8	1.484	12.998			5,8	1.479	12.957	2029
	Железо			0,45	0,115	1,012			0,45	0.116	1.015			0,45	0.115	1.012			0,45	0.115	1.008			0,45	0.115	1.005	2029
	Ионы аммония (Азот аммонийный)			6,45	1,655	14,499			6,45	1.660	14.545			6,45	1.655	14.499			6,45	1.650	14.454			6,45	1.645	14.409	2029
	Нитраты			6,41	1,645	14,409			6,41	1.650	14.455			6,41	1.645	14.409			6,41	1.640	14.364			6,41	1.635	14.320	2029
	Нитриты (Азот нитритов)			0,28	0,072	0,629			0,28	0.072	0.631			0,28	0.072	0.629			0,28	0.072	0.627			0,28	0.071	0.626	2029
	АПАВ			0,14	0,036	0,315			0,14	0.036	0.316			0,14	0.036	0.315			0,14	0.036	0.314			0,14	0.036	0.313	2029
	ХПК			46,07	11,882	103,56			46,07	11.859	103.888			46,07	11.822	103.560			46,07	11.785	103.241			46,07	11.749	102.921	2029
	БПК			8,2	2,104	18,433			8,2	2.111	18.491			8,2	2.104	18.433			8,2	2.098	18.376			8,2	2.091	18.319	2029
	Фосфаты			2,21	0,567	4,968			2,21	0.569	4.984			2,21	0.567	4.968			2,21	0.565	4.952			2,21	0.564	4.937	2029
ИТОГО Водовыпуск 2					**227.096**	**1988.841**				**227.755**	**1995.134**				**227.036**	**1988.841**				**226.336**	**1982.702**				**225.635**	**1976.564**	
ИТОГО:		**739,726**	**6480,00**		**758,478**	**6643,757**	**742,067**	**6500,51**		**756,468**	**6266,659**	**739,726**	**6480,00**		**754,081**	**6605,75**	**736,936**	**6455,56**		**751,201**	**6580,518**	**735,16**	**6440,00**		**749,426**	**6564,974**	

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

К возможным аварийным ситуациям, возникающим при осуществлении водохозяйственной деятельности, относятся:

– Механические повреждения емкостей, резервуаров, трубопроводов, предназначенных для транспортировки, хранения воды питьевого и технического качества, хозяйственно бытовых сточных вод, производственных сточных вод и поверхностных сточных вод, а также реагентопроводов для технологических процессов и для очистки питьевой воды и сточных вод;

– Залповый сброс в пруды-испарители;

– Разрушение прудов-испарителей в результате воздействия стихийных природных явлений;

– Вероятность разрыва пласта в связи с увеличением предельно-допустимого устьевого давления при закачке промсточных вод в подземные горизонты;

– Отключение электроэнергии, прекращение подачи воздуха на биологическую очистку;

– Нарушение регламента работы очистных сооружений;

– Попадание в сеть бытовой канализации производственных сточных вод, влияющих на жизнедеятельность микроорганизмов, участвующих в процессе биологической очистки.

Механические повреждения емкостей, резервуаров и трубопроводов могут возникнуть в результате износа и разрушения материала, несвоевременного проведения ремонтно-профилактических работ и халатности обслуживающего персонала.

Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается главным образом за счет правильной эксплуатации объектов. Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, соблюдением технологического регламента производственных и вспомогательных объектов. В т.ч. проведение следующих мероприятий:

– наружный осмотр сетей канализации, осмотр состояния колодцев;

– проведение текущего и планового ремонтов, регулярная промывка и испытания сетей;

– соблюдение оптимального режима работы очистных сооружений;

– осуществление контроля соответствия состава сточных вод, поступающих на очистку -

– проектным показателям;

– проведение контроля эффективности очистных сооружений.

В случае возникновения аварийных ситуаций необходимо принять меры по локализации аварийных сбросов, ликвидации последствий.

Провести оповещение ответственных лиц, природоохранные органы, органы Госсанэпиднадзора и ЧС. Организовать подсчет объемов аварийного сброса, оценить его продолжительность.

Воздействие на окружающую среду возможных аварийных ситуаций

В результате утечек воды и сточных вод из трубопроводов, проложенных подземно, происходит размыв грунта, нарушение рельефа местности, загрязнение подземных вод и образование заболоченности.

Загрязнение подземных вод, в свою очередь, может вызвать загрязнение запасов питьевой воды, которая хранится в подземных резервуарах, путем инфильтрации в них через трещины в конструкциях. При повреждении наземных емкостей, резервуаров хранения запаса воды и регулирующих емкостей сточных вод происходит растекание жидкостей по территории предприятия, что, возможно, приведет к другим аварийным ситуациям.

При растекании производственных и хозяйственно бытовых сточных вод по территории предприятия, связанной с контактом людей, возможно возникновение инфекционных заболеваний, связанных с бактериальным загрязнением, а также проявление аллергических реакций у обслуживающего персонала.

Аварийный сброс в пруды-испарители недостаточно очищенных и неочищенных сточных вод может произойти в результате нарушения технологического процесса очистки сточных вод, износа

оборудования, а также отсутствия необходимого контроля за процессом очистки и недостаточной квалификации обслуживающего персонала.

Переполнение прудов-испарителей при проливных дождях может привести к разрушению дамб и растеканию воды по окрестной территории, вызывая ее загрязнение и нарушение ландшафта, и может нарушить последующий прием сточных вод от предприятия.

Такая аварийная ситуация может произойти в связи с недостаточной укрепленностью откосов и высоты дамб над уровнем воды, а также сброса в приемники сточных вод расходов, превышающих расчетные и несвоевременного проведения ремонтно-профилактических работ.

Отключение электроэнергии может привести к переполнению приемных резервуаров канализационных насосных станций, нарушению процесса биологической очистки, снижению качества очистки и переполнению приемных емкостей резервуаров очищенных сточных вод.

Попадание в канализацию, транспортирующую хоз-бытовые сточные воды, загрязненных производственных сточных вод, содержащих нефтепродукты и токсичные вещества, приведет к гибели микроорганизмов, способствующих процессу биологической очистки, и к снижению качества очищенной воды.

За последние 3 года на предприятии не было аварийных ситуации, в результате которых загрязняющие вещества попадали на компоненты окружающей среды.

7. ПРОИЗВОДСТВЕНЫЙ МОНИТОРИНГ

В ТОО «АНПЗ» действует система контроля за состоянием окружающей среды и природных ресурсов путем динамичного наблюдения - производственного мониторинга в соответствии с Программой Производственного Экологического Контроля.

Мониторинг окружающей среды проводится с целью обеспечения принятия управленческих и хозяйственных решений в области охраны окружающей среды и использования природных ресурсов.

Производственный мониторинг осуществляют Собственная испытательная лаборатория и Независимая санитарно-профилактическая лаборатория ТОО «Алия Ко». Аттестаты аккредитации лаборатории приведены в Приложении 5.

«Испытательный центр «Центральная заводская лаборатория

Контроль качества сточных вод осуществляется в соответствии с утвержденной Программой производственного экологического контроля.

Центральная заводская лаборатория осуществляет следующие виды работ:

– Отбор проб со сброса сточных вод в пруды-испарители;
– Анализ сточных вод в прудах-испарителях.
– Наблюдения за эффективностью работы очистных сооружений.

Независимая санитарно-профилактическая лаборатория ТОО «Алия Ко».

В рамках договора оказания услуг независимая лаборатория осуществляет мониторинг за состоянием грунтовых (подземных), атмосферного воздуха в прудах испарителях, мониторинг состояния почвенного покрова.

7.1. Мониторинг грунтовых вод

Целью мониторинга грунтовых вод является получение информации об их качественном составе, а также оценка воздействия производственной деятельности предприятия на состояние подземных вод. Согласно Программе производственного контроля, отбор проб грунтовых вод для определения содержания загрязняющих веществ осуществляется - **ежеквартально**. Измерение уровня грунтовых вод, температуры и показателя pH проводится - **ежемесячно**.

Наблюдения осуществляются на контрольных створах, расположенных на территории производственных объектов предприятия. Отбор проб грунтовых вод проводится из наблюдательных скважин, в том числе: на промышленной площадке НПЗ — 2 скважины; в районе факельной установки (титул 3229) — 5 скважин; в районе факельной установки (титул 2223) — 5 скважин; в районе эстакады налива нефтепродуктов (титул 3227) — 5 скважин; на полигоне твердых промышленных отходов — 11 скважин.

7.2. Мониторинг сброса сточных вод на водовыпусках

На предприятии осуществляется контроль качества сточных вод, сбрасываемых в пруды-испарители, на этапах до и после очистки. Целью контроля является оценка эффективности работы очистных сооружений, а также обеспечение соответствия качественного состава очищенных сточных вод утверждённым нормативам допустимых сбросов. Наблюдения проводятся в соответствии с утверждённой Программой производственного контроля силами собственной аккредитованной лаборатории предприятия, а также привлечённой аккредитованной подрядной организацией.

Мониторинг сброса сточных вод по водовыпускам на пруды испарители:

По **Водовыпуску №1** (нормативно-очищенные производственные и хозяйственно бытовые сточные воды после биологических очистных сооружений в пруд-испаритель) осуществляется контроль качества сточных вод по следующим показателям:

ежедневно - определяются нефтепродукты;

ежедекадно — взвешенные вещества, азот аммонийный, АПАВ, ХПК, нитриты, нитраты, хлориды, сульфаты, $БПК_5$, железо, фенолы и общая минерализация (сухой остаток);

ежемесячно — фосфаты;

ежеквартально —свинец выраженный как Pb, кадмий выраженный как Cd, никель выраженный как Ni, ртуть выраженный как Hg, а также проводятся бактериологические исследования на наличие колифагов, патогенной флоры и определение общего микробного числа и паразитологические исследования.

По Водовыпуску №2 (солесодержащие стоки после ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ ПГПН, БОВ-1 ПГПН и УКК на пруд-испаритель) осуществляется контроль качества сточных вод по следующим показателям:

ежедневно - определяются нефтепродукты;

ежедекадно — взвешенные вещества, азот аммонийный, АПАВ, ХПК, нитриты, нитраты, хлориды, сульфаты, $БПК_5$, железо, фенолы и общая минерализация (сухой остаток);

ежемесячно — фосфаты;

ежеквартально — свинец выраженный как Pb, кадмий выраженный как Cd, никель выраженный как Ni, ртуть выраженный как Hg, а также проводятся бактериологические исследования на наличие колифагов, патогенной флоры и определение общего микробного числа и паразитологические исследования.

7.3. Мониторинг сброса сточных вод на пруды-испарителей

В процессе производственной деятельности ТОО «АНПЗ» образуются следующие виды сточных вод:

- производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды;
- солесодержащие сточные воды.

Все производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды завода проходят механическую и биологическую очистку и после очистки по трубопроводу нормативно-очищенных стоков сбрасываются в пруд-испаритель левобережной части г. Атырау.

Мониторинг эмиссий сточных вод, отводимых в пруд-испаритель ТОО «АНПЗ», осуществляется центральной заводской лабораторией в целях обеспечения охраны и рационального использования водных ресурсов, а также предотвращения загрязнения подземных вод в районе расположения пруда-испарителя. Мониторинг сточных вод осуществляется на тяжелые металлы, микробиологические и паразитологические исследования.

Согласно Программе производственного контроля, отбор проб грунтовых вод для определения содержания загрязняющих веществ осуществляется из 9 наблюдательных скважин. Кроме того, отбирается смешанная проба № 3,4, формируемая из двух точек, расположенных на удалении друг от друга на территории пруда-испарителя, с целью определения фоновых концентраций загрязняющих веществ.

Смешанная проба №3,4 (Две точки, удаленные друг от друга на территории пруда-испарителя (смешанная проба) для определения фоновой концентрации) осуществляется контроль качества сточных вод по следующим показателям:

ежемесячно - определяются нефтепродукты, взвешенные вещества, азот аммонийный, АПАВ и ХПК, нитриты, нитраты, хлориды, сульфаты, $БПК_5$, железо, фосфаты и общая минерализация (сухой остаток), фенолы, свинец в пересчёте на Pb, кадмий в пересчёте на Cd, никель в пересчёте на Ni, ртуть в пересчёте на Hg, а также проводятся бактериологические исследования на наличие колифагов, патогенной флоры и определение общего микробного числа и паразитологические исследования.

7.4. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Мониторинг почв осуществляется на зоне воздействия производства с целью определения уровня загрязнения земель в результате прямого или косвенного попадания на поверхность или в состав почв или грунтов загрязняющих веществ, организмов или микроорганизмов, которые создают существенный риск причинения вреда окружающей среде и здоровью населения.

Основным фактором воздействия на почвенный покров является химическое загрязнение почв. При выборе схемы размещения пункта мониторинга загрязнения почв химическим веществами учитывается местоположение источников загрязнения, преобладающее направление ветров, направление поверхностного стока и существующие геохимические особенности территории.

Мониторинг состояния почв предусматривается проводить на территории пруда-испарителя по 2 точкам отбора проб.

Величина предельно-допустимой концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в почве приведены согласно Гигиеническим нормативам к безопасности среды обитания (Утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 21 апреля 2021 года № КР ДСМ -32).

Анализы проб почв проводят в лабораториях, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК, по утвержденным методикам. Для осуществления мониторинга загрязнения почв применяется инструментально-лабораторный метод, основанный на отборе проб на точках наблюдения с последующим их анализом, с использованием стационарных средств измерений, в аккредитованной химической лаборатории по договору.

Точки на **пруде-испарителе** сточных вод левобережной части г.Атырау:

1. СЭП 7–500 м юго-западнее пруда-накопителя;
2. СЭП 8–500 м юго-восточнее обваловки пруда-накопителя;

Мониторинг состояния почв проводится по веществам:

ежеквартально — нефтепродукты, олово, свинец, хром, ртуть, кадмий, никель, сера элементарная.

7.5. Мониторинг состояния атмосферного воздуха в прудах-испарителях

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного влияния на него производственной деятельности ТОО «АНПЗ», осуществляется мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на пруд-испарителе.

Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно-допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или с ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) в атмосферном воздухе городских и сельских населенных мест, согласно Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 года № ҚР ДСМ-70.

Одновременно с отбором проб осуществляются измерения метеорологических характеристик (температура воздуха, скорость, направление ветра, атмосферное давление, влажность воздуха).

Замеры проводятся на 2 точках отбора проб по направлению ветра:

Точка № 1 Фоновый;

Точка № 2 Подветренная сторона;

Мониторинг проводится **ежеквартально** по веществам: углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, углеводороды предельные С12-С19, диоксид азота, сернистый ангидрид, сероводород, оксид углерода, взвешенные вещества, сажа, бензол, диметилбензол (ксилол), метилбензол (толуол).

Контроль осуществляется аккредитованной лабораторией по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны инструментальным методом.

8. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

В целях соблюдения всех требований безопасности, ТОО «АНПЗ» осуществляет деятельность в соответствии с технологическими регламентами предприятия.

Контроль за соблюдением нормативов НДС на территории ТОО «АНПЗ» осуществляется перед сбросом в пруды-испарители.

Учет - расхода сбрасываемых сточных вод осуществляется по замерам расхода сточных вод по данным контрольно-измерительных приборов локальных очистных сооружений.

Контроль за соблюдением нормативов НДС предприятие ведет с привлечением специализированной организации, имеющей аккредитованную лабораторию и посредством собственной испытательной лабораторией.

Контроль за качеством сточных вод, подземных вод осуществляется в соответствии с графиком. Отбор проб на анализ производится регулярно с периодичностью 1 раз в квартал и ежемесячно.

В соответствии с Инструкцией по нормированию сбросов загрязняющих веществ в водные объекты Республики Казахстан, контроль за соблюдением установленных нормативов НДС включает:

– Определение фактической массы сброса загрязняющих веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативами НДС;

– Проверку плана выполнения природоохранных мероприятий по достижению нормативов НДС;

– Проверку эффективности работы сооружений биологической очистки сточных вод, а также производственных факторов, влияющих на величину НДС;

– Контроль проводится как самим предприятием (ведомственный контроль) так и местными органами охраны окружающей среды, которые осуществляют государственный контроль в соответствии с планом работ, а также при возникновении аварийной ситуации или резком ухудшении экологической обстановки;

– Контроль за составом загрязнений сточных вод и их количественной характеристикой осуществлять в приемном резервуаре КНС и перед поступлением в пруды-испарители;

– При отборе проб сточных вод следует применять смешанные пробы, которые характеризуют средний состав сточных вод изучаемого объекта. Их получают путем смешения простых проб взятых одновременно в различных местах: в приемном резервуаре КНС и перед поступлением в пруды-испарители. Проба должна быть представительной, т.е. характеризовать средние показатели всей массы сточной воды, поступающей в пруды-испарители. Все места отбора проб должны быть оборудованы и доступны;

– При проведении анализов лаборатории, привлекаемой предприятием необходимо контролировать результаты анализов. В частности, необходимо проводить определение всех главных ионов, включая гидрокарбонатные, при этом учитывать, что их сумма должна быть равна сумме эквивалентов катионов и анионов и не должна превышать показателя сухого остатка;

– Специалистами экологической службы и лабораторией предприятия должны составляться планы мероприятий, в которых должны учитываться частота отбора проб и случайные изменения состава сточных вод. При этом следует выяснять причину изменения состава сточных вод и предпринимать меры по устранению аварийного сброса сточных вод или иной сложившейся ситуации;

– При проведении анализов необходимо выяснять причину несопоставимой величины с утвержденным нормативом и проанализировать: связано это с качеством очистки, нарушением регламента очистки, изменением объема или качества отводимых в канализацию сточных вод или связано с погрешностью в выполнении анализа. В случае получения несопоставимой величины после выполнения анализа пробы (отличие в значении более 30% с ранее проведенными анализами) необходимо повторить отбор проб.

Природопользователи обязаны обеспечить установку и нормальную эксплуатацию приспособлений и устройств для отбора сточных вод на анализ в соответствии с утвержденным графиком аналитического контроля.

С учетом разработанного проекта НДС составлен план-график контроля за сточными водами, сбрасываемых в пруды-испарители.

Рекомендуемый План-график контроля за соблюдением нормативов НДС загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами в пруды-испарители и контроля за качеством подземных вод представлен в таблице 8.1. Количество потребляемой воды определяется по показаниям приборов учета.

Для учета объема сточных вод используются расходомеры - счетчики, установленные после биологической очистки, а также отдельно на выходах с установок МОС.

В таблице 8.2. представлен График мониторинга воздействия на подземные воды.

В таблице 8.3. представлен График мониторинга воздействия на почву.

В таблице 8.4. представлен План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на прудах – испарителях.

Таблица 8.1 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 норма-тивно-очищенные производственные и хозяйственно бытовые сточные воды после биологических очистных сооружений в пруд-испаритель	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежедневно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	Ежедекадно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Нитриты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		БПК5		МВИ №АО.02-2014
		Железо		ГОСТ 26449.1-85
		Общая минерализация (сухой остаток)		СТ РК 2016-2010
		Фенолы		ГОСТ 26449.1-85
		Фосфаты	Ежемесячно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ГОСТ 26449.2-85
		Свинец, выраженный как Pb	Ежеквартально Подрядная лаборатория	Аккредитованная лаборатория Инструментальный метод, в
		Кадмий, выраженный как Cd		

		Никель, выраженный как Ni		соответствии с утвержденными методиками в РК
		Ртуть, выраженная как Hg		
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования Общее микробное число		
Водовыпуск № 2 солесо-держащие стоки после ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТиЭЭ ПГПН, БОВ-1 ПГПН и УКК на пруд-испаритель.	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежедневно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	Ежедекадно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Железо		ГОСТ 26449.1-85
		Нитриты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты		СТ РК 1015-2000
		Общая минерализация (сухой остаток)		СТ РК 2016-2010
		БПК5		МВИ №АО.02-2014
		Фенолы		ГОСТ 26449.1-85
		Фосфаты	Ежемесячно ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»	ГОСТ 26449.2-85
		Свинец, выраженный как Pb	Ежеквартально Подрядная лаборатория	Аккредитованная лаборатория Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кадмий, выраженный как Cd		
		Никель, выраженный как Ni		
		Ртуть, выраженная как Hg		
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования Общее микробное число		

Смешанная проба №3,4 Две точки, удаленные друг от друга на территории пруда-испарителя (смешанная проба) для определения фоновой концентрации	47°4'34,8" с.ш. 51°55'22,8" в.д.	Нефтепродукты	Ежемесячно ИЦ «ЦЗЛ»	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 СТ РК 2328-2013 ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества		СТ РК 2015-2010
		Азот аммонийный		ГОСТ 26449.2-85
		АПАВ		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		ХПК		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Нитриты		ГОСТ 26449.2-85 ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 СТ РК 1963-2010
		Нитраты		ПНД Ф 14.1:2:4.26-95 ГОСТ 26449.2-85
		Хлориды		СТ РК 7890-3-2006 ГОСТ 26449.2-85
		Сульфаты		ГОСТ 26449.1-85
		БПК5		ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо		ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
		Фосфаты		ГОСТ 26449.1-85
		Фенолы		СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85
		Свинец, выраженный как Pb	Ежеквартально Подрядная лаборатория	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Кадмий, выраженный как Cd		
		Никель, выраженный как Ni		
		Ртуть, выраженная как Hg		
		Бактериологические исследования Колифаги Вода на патогенную флору Паразитологические исследования Общее микробное число		

Таблица 8.2 График мониторинга воздействия на подземные воды

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм^3)*	Периодичность	Метод анализа
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1		Температура воды	-		

	Промплощадка НПЗ - 2 скважины	Уровень грунтовых вод	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Нефтепродукты	-		
2	Факельная установка (титул 3229) - 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Нефтепродукты	-		
3	Факельная установка (титул 2223) - 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Нефтепродукты	-		
4	Эстакада налива нефтепродуктов (тит. 3227) – 5 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Нефтепродукты	-		
5	Полигон твердых промышленных отходов - 11 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Фенол	-		
6	Пруд испаритель – 9 скважин	Температура воды	-	Ежемесячно	Инструментальный метод, в соответствии с утвержденными методиками в РК
		Уровень грунтовых вод	-		
		pH	-		
		Сухой остаток	-	Ежеквартально	
		Хлориды	-		
		Сульфаты	-		
		Азот аммонийный	-		
		Нитраты	-		
		Нтириты	-		
		Железо	-		
		Фенол	-		
		Нефтепродукты	-		
		ХПК	-		
		БПК5	-		
		АПАВ	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Фосфаты	-		
		Свинец,	-		
		Кадмий	-		
		Никель	-		
		Ртуть	-		

**в связи с отсутствием норм грунтовых вод предельно-допустимая концентрация не нормируется*

Таблица 8.3 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
2. Пруд-испаритель сточных вод левобережной части г.Атырау 2.1. СЭП 7 – 500 м юго-западнее пруда-накопителя; 2.2. СЭП 8 – 500 м юго-восточнее обваловки пруда-накопителя	Нефтепродукты	-	Ежеквартально	СТ РК 2.378-2015
	Олово	-		М-МВИ-80-2008
	Свинец	32,0		М-МВИ-80-2008
	Хром	6,0		М-МВИ-80-2008
	Ртуть	2,1		М-МВИ-80-2008
	Кадмий	-		М-МВИ-80-2008
	Никель	-		М-МВИ-80-2008
	Сера элементарная	160,0		ГОСТ 26490-85

Таблица 8.4. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на прудах-испарителях

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Пруд-испаритель левобережной части г.Атырау					
По направлению ветра: Точка № 1 Фоновый Точка № 2 Подветренная сторона	Углеводороды предельные С1-С5 Углеводороды предельные С6-С10 Углеводороды предельные С12-С19 Диоксид азота Сернистый ангидрид Сероводород Оксид углерода Взвешенные вещества Сажа Бензол Диметилбензол (толуол) Метилбензол (ксилол)	Ежеквартально	Контроль осуществляется по четырем автоматическим станциям контроля качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Для соблюдения нормативов НДС необходимо:

В соответствии со статьей 184 ЭК РК, операторы объектов обязаны:

– соблюдать программу производственного экологического контроля;

– реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля документировать результаты;

– следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество полученных данных;

– систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства РК.

Согласно Справочника НДТ, для сокращения загрязняющих веществ при сбросе сточных вод НДТ заключается в удалении нерастворимых и растворимых загрязняющих веществ с использованием всех техник, приведенных ниже:

– удаление нерастворимых веществ путем извлечения нефти;

– удаление нерастворимых веществ путем извлечения взвешенных веществ и растворенной нефти;

– удаление растворимых веществ, включая биологическую очистку и осветление вод.

Для снижения сбросов загрязняющих веществ должна применяться стратегия управления водными ресурсами. Данная техника представляет собой стратегию выявления и сокращения сбросов в воду веществ, классифицированных как «маркерные вещества», а также сокращение потребления водных ресурсов.

Соответствующая стратегия может быть реализована и включать следующие мероприятия по:

– снижению потребления воды (экономия);

– раздельному сбросу с установок через локальные очистки;

– максимальное повторное использование воды;

– автоматический контроль состава воды для процессов реагентной обработки и биологической очистки;

– определение перечня веществ, которые могут сбрасываться на объектах переработки нефти и газа;

– установление нормативов сбрасываемых веществ;

– мониторинг на основе утвержденных программ, согласованных с уполномоченными государственными органами;

– установка предписаний отбора проб для мониторинга при нормальных условиях эксплуатации (временный или постоянный план);

– определение наиболее подходящего периода для проведения периодического мониторинга при планировании;

– анализ результатов и разработка конкретного плана действий по сокращению сбросов соответствующих веществ, которые будут включены в систему экологического мониторинга.

Согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду» план технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (сбросов) согласно приложения 14 настоящей методики разрабатываются в случае невозможности соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, нормативов предельно допустимых сбросов юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность на действующих объектах I и II категории, на период поэтапного достижения нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов.

На текущий момент установленные нормативы допустимых сбросов соблюдаются. В период 2026–2029 годов предусматривается их поэтапное снижение, которое будет обеспечиваться за счет сокращения объемов сбрасываемых сточных вод и реализации технологических мероприятий, предусмотренных Приложением 14.

Кроме того, в перспективе, в 2029 году, планируется строительство нового пруда-испарителя, оборудованного геомембраной, которая будет выполнять функцию противофильтрационного экрана и обеспечивать предотвращение проникновения загрязняющих веществ в грунт и водоносные горизонты. Реализация данного мероприятия позволит повысить экологическую безопасность эксплуатации объекта и снизить риск негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

В целях сокращения объемов сбрасываемых сточных вод предусматривается увеличение объемов их повторного использования. К 2030 году планируемый объем повторного использования сточных вод составит 800,000 тыс. м³. Увеличение объема повторно используемой воды будет обеспечиваться за счет реализации природоохранных мероприятий, предусмотренных Программой повышения экологической эффективности. Реализация указанных мероприятий позволит сократить объем сточных вод, направляемых на сброс, и повысить эффективность использования водных ресурсов.

Кроме того, в перспективе на 2030 год планируется реализация проекта «Модернизация биологических очистных сооружений», направленного на повышение эффективности работы очистных сооружений и улучшение качественных показателей очищенных сточных вод. В настоящее время проводится проработка технических решений в рамках указанного проекта. Реализация проекта позволит повысить эффективность процессов очистки сточных вод и обеспечить более стабильное достижение установленных показателей качества очищенных сточных вод и соблюдение нормативов допустимых сбросов.

9.1. Мероприятия по предупреждению аварийных сбросов сточных вод

К возможным аварийным ситуациям, возникающим при осуществлении водохозяйственной деятельности, относятся:

1. Механические повреждения емкостей, резервуаров и трубопроводов, предназначенных для транспортировки и хранения воды питьевого и технического качества, бытовых и производственных сточных вод;
2. Залповый сброс в пруды-испарители;
3. Разрушение прудов-испарителей в результате воздействия стихийных природных явлений;
4. Попадание горючих примесей в сточные воды (бензин, нефть и др.), а также растворенных газообразных веществ;
5. Попадание патогенных микроорганизмов в питьевые и сточные воды (бактерии, вирусы, яйца гельминтов и простейшие);
6. Механические повреждения емкостей, резервуаров, запорной арматуры и трубопроводов могут возникнуть в результате износа и разрушения материала, несвоевременного проведения ремонтно-профилактических работ и халатности обслуживающего персонала.

Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, соблюдением технологического регламента производственных и вспомогательных объектов и сооружений. В т.ч. проведение следующих мероприятий:

– наружный осмотр сетей канализации, осмотр состояния колодцев;

– проведение текущего и планового ремонтов, регулярная промывка и испытания сетей; - соблюдение оптимального режима работы очистных сооружений;

– осуществлять контроль соответствия состава сточных вод, поступающих на очистку проектным показателям;

– проводить контроль эффективности очистных сооружений.

В случае возникновения аварийных ситуаций необходимо принять меры по локализации аварийных сбросов, ликвидации последствий в соответствии с планом ликвидационных мероприятий. Провести оповещение ответственных лиц, природоохранные органы, органы Департамента

государственного санэпиднадзора и МЧС. Организовать подсчет объемов аварийного сброса, оценить его продолжительность.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.09.2026 г.);

2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года №178-VIII ЗРК;

3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63;

4. РНД 01.01.03-94. Правила охраны поверхностных вод Республики Казахстан. Утверждены министром экологии и биоресурсов РК 27 июля 1994г., Алматы, 1994;

5. РНД 211.2.03.02-97г. «Методические указания по применению Правил охраны поверхностных вод РК», Астана-2004 (Алматы, 1997);

6. «Методические указания - организация и порядок проведения аналитического контроля за загрязнением водных объектов. Основные требования», Астана, 2006;

7. Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов, Утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26;

8. Кодекс Республики Казахстан о здоровье народа и системе здравоохранения от 07.07.2020 г.

ТОО «Атырауский
нефтеперерабатывающий завод»
(АНПЗ)

Лист согласования

к ПРОЕКТу
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ ТОО «АНПЗ»

№	ФИО согласующего	Должность	Дата согласования	Подпись	Примечание
1	Ангалиева Ш.Ж	Ведущ. инж. ООС	2.10.2026г.	[illegible]	
2	Седенова Л.С	Ведущ. инж ООС	2.10.2026	[illegible]	
3	Имангалиев А.М.	Зам. начальника ООС	2.10.2026	[illegible]	
4	Абрамова М.Д	Начальник ООС	02.10.2026.	[illegible]	

октябрь 2026 год

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1.

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ЛИЦЕНЗИЯ

22.12.2007 года **01157Р**

Выдана **Акционерное общество "Научно-исследовательский и проектный институт "Каспиймунайгаз"**

060007, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Абая, дом № 5
БИН: 011040002347

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01157Р

Дата выдачи лицензии 22.12.2007 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

-Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Акционерное общество "Научно-исследовательский и проектный институт "Каспиймунайгаз"**

060007, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Абая, дом № 5, БИН: 011040002347

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2.

РЕШЕНИЕ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

«6» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"", "19201"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя: 040740000537

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Атырауская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Атырауская область , Атырау)

Руководитель: АБДУАЛИЕВ АЙДАР СЕЙСЕНБЕКОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«6» сентябрь 2021 года

подпись:

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ ПРУДА-ИСПАРИТЕЛЯ

Паспорт: Пруды, дата регистрации: 2025-12-26

Общие сведения

Регистрационный номер

0523110008

Регистрационный номер БИ
БИН/ИИН владельца

040740000537

Наименование/ФИО владельца

"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Название

Пруд испаритель левобережной части г.Атырау ТОО "Атырауский НПЗ"

Водохозяйственный бассейн

ЖАЙЫК-КАСПИЙСКИЙ

Водохозяйственный участок

05.01.07.02 - Ствол реки Жайык от границы от канала Багырдай до впадения в Каспийское море

Область

Атырауская область

Длина пруда (метров)

5950

Максимальная высота (метров)

1,5

Балансовая стоимость головного сооружения (миллионов тенге)

,,,,,

Местонахождение (название реки и расстояние от ближайшего населенного пункта)

Расположен на окраине города к северо-востоку в 2875 км от АНПЗ

Значение объекта (межгосударственное, республиканское)

республиканское

Материал и тип головного сооружения

Земляная дамба

Построено в

1970

По проекту (наименование проектной организации)

не определен (за давностью лет)

Архивный №

нет

Принято в эксплуатацию с

1970

Принято в эксплуатацию по акту №

1945

Принято в эксплуатацию по акту от

1945-12-31

Технические показатели

№ п/п	Наименование сооружений	Количество отверстий, штук	Расчетная пропускная способность, м³ /секунду	Напор над порогом, м
1	Пруд	2	0,28	3
2	Промывные устройства	нет	нет	нет
3	Правобережный регулятор	нет	нет	нет
4	Левобережный регулятор	нет	нет	нет

Дополнительные характеристики

Защитные сооружения в нижнем бьефе за рисбермой (подпорные стенки, облицовка и мощение дна и откосов и другие), их краткое описание с указанием размеров и материала

Накопитель сточных вод — пруд-испаритель левобережной части г. Атырау расположен на окраине города к северо-востоку в 2875 м от АНПЗ, представляющее собой гидротехническое сооружение, обвалованное земляной дамбой шириной 3,5 м высотой 1,5 м по всему периметру, эксплуатируется с 1945 года. Пруд-испаритель левобережной части г. Атырау состоит из отдельных карт, с естественным противофильтрационным экраном. Характерной особенностью строения полей испарения является многоярусность. В разрезе выделяются до 11 водоносных горизонтов и комплексов (от современных до юрского возрастов). Работает как естественный пруд-испаритель сточных вод.Трубопроводы с общий протяжённости 9 332 п.м. с расчетным расходом стоков 1000 м3/час приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø500х29,7мм по СТ РК ISO 4427-2014. Трубопровод предусматривает 2 автономные нитки в направлении ГКНС КОС г. Атырау и пруда испарителя. Перед точкой подключения в ГКНС предусматривается камера №10 с отсекающей запорной арматурой, а также узла учета сточных вод.

Характеристика электроснабжения: питание от энергосистемы или от дизельной станции, параметры сети и дизельной станции

Отсутствует

Вредные явления, наблюдавшиеся в работе головного сооружения (просадки, фильтрация, размыв нижнего бьефа, недостатки в работе щитов, подъемников и подъемных механизмов и другие), с указанием года и периодов (паводковый, меженный, в зимних условиях) и принятых мер по их устранению

не выявлено

Краткое описание технического состояния сооружения

Режим сброса — круглосуточный и круглогодичный. Обслуживание производится цехом очистных сооружении и пром.канализации (далее ЦОСиП) ТОО «АНПЗ». ЦОСиП производит работы по обслуживанию пруда-испарителя для обеспечения пожарной безопасности и исключения ЧС на пруд-испарителе. Техническое состояние обвалования пруда-испарителя постоянно контролируется и по необходимости производится ее укрепление. В настоящее время техническое состояние удовлетворительное. По периметру пруда-испарителя имеются наблюдательные вышки высотой до 10 метров. А также по периметру пруда-испарителя со стороны селитебной зоны в пяти местах установлены предупредительные вывески: «Выпас скота запрещается», «Применение открытого огня запрещается», «Доступ посторонних лиц на промзону запрещается», «Слив нефтесодержащей воды запрещается».

Отметки о техническом улучшении и капитальных ремонтах, начиная с года проведения паспортизации (год, вид работы и объем)

Режим сброса — круглосуточный и круглогодичный. Обслуживание производится цехом очистных сооружении и пром.канализации (далее ЦОСиП) ТОО «АНПЗ». ЦОСиП производит работы по обслуживанию пруда-испарителя для обеспечения пожарной безопасности и исключения ЧС на пруд-испарителе. Техническое состояние обвалования пруда-испарителя постоянно контролируется и по необходимости производится ее укрепление. В настоящее время техническое состояние удовлетворительное. По периметру пруда-испарителя имеются наблюдательные вышки высотой до 10 метров. А также по периметру пруда-испарителя со стороны селитебной зоны в пяти местах установлены предупредительные вывески: «Выпас скота запрещается», «Применение открытого огня запрещается», «Доступ посторонних лиц на промзону запрещается», «Слив нефтесодержащей воды запрещается».

Дополнительные сведения: служебные, жилые здания и прочие постройки при головном сооружении с указанием их полезной площади

нет

Площадь земельного участка, отведенного для нужд эксплуатации (га), в том числе занято под насаждениями (га)

Общая площадь (га)

860

Площадь под насаждениями (га)

-

Средства связи

автономная радиостанция

Приложения (прикрепление файлов)

Загружено файлов: 4, ожидают загрузки: 0

- Паспорт ПИ.pdf
- Правила эксплуатации пруда испарителя ПИ.pdf
- Паспорт ПИ.pdf
- Правила эксплуатации пруда испарителя ПИ.pdf

2003 жылғы 7 қаңтардағы № 370-II «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба» туралы ҚР Заңының 7-бабы 1 тармағына сәйкес қол қоюға өкілеттігі бар адамның электрондық цифрлық қолтаңбасы арқылы куәландырылған. Осы құжат қағаз жеткізгіштегі қол қойылған құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года № 370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4.
ПАСПОРТА УСТАНОВОК

ПАСПОРТ
установки биологической очистной сооружения цеха ОСиП

	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Утверждено	Ещанов Н.С.	Заместитель генерального директора по производству-главный инженер		06.08.25
Согласовано	Сулейменов Е.Б.	Директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ		06.08.25
Согласовано	Темиров А.А.	Начальник отдела охраны окружающей среды		05.08.25
Согласовано	Шайкамалова А.С.	Руководитель службы управления рисками и внутреннего контроля		05.08.25
Разработано	Сагизбаев К.Ж.	Начальник ЦОСиП.		05.08.25

Атырау - 2025

1. НАЙМЕНОВАНИЕ И АДРЕС ОБЪЕКТА:

ТОО «Атырауский НПЗ», 060010, РК, г.Атырау, проспект З.Кабдолова, строение 1.

2. ПРИЕМНИК НОРМАТИВНО ОЧИЩЕННЫХ СТОЧНЫХ ВОД:

Поля испарения, площадь 860га

3. ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ

Проектирование (строительство)	Организация	год
Проект разработан	Marubeni	2004
СМР	ТОО ММК	2005-2006
Пуско-наладочные работы	Северодонецкий ОРГХИМ	2006
Ввод в эксплуатацию		2006

4. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ:

На установку БОС поступают два основных потока:

1. стоки поступающая с установки механических очистных сооружений (далее МОС)
2. бытовые канализационные стоки завода.

Установка БОС состоит из четырех основных блоков:

1. блок флокуляции и флотации;

На первой стадии блока флокуляции и флотации (БФФ) осуществляется процесс коагуляции-флокуляции, который улучшает выведение взвешенных твердых частиц и коллоидных веществ.

Процесс флотации осуществляется на завершающей стадии разделения твердых и жидких частиц во флотационном блоке.

2. блок биологической очистки (аэрация – осветление);

Очищенная в БФФ сточная вода самотеком перемещается в блок биологической очистки. В блок биологической очистки направляется также санитарные воды из фекальный канализации завода. Биологические процессы, используемые при очистке воды, подобны явлениям, которые происходят в естественной среде. При достаточной аэрации органический углерод превращается в углекислый газ и биомассу.

Вода предназначенная для очистки, контактирует с бактериальным флокулятом в присутствии кислорода (процесс аэрации), после чего осуществляется процесс отделения воды от флокулята (процесс осветления).

3. блок фильтрации и хлорирования;

Среднее количество взвешенных твердых частиц на выходе из блока биологической очистки составляет 20-30 мг/л. Для удаления из очищенной воды излишка взвешенных твердых частиц применяют песчаные фильтры, которые должны регулярно подвергаться действию обратного потока воздуха и воды.

4. блок обезвоживания осадка;

Образовавшийся осадок подвергается осушке с помощью двух центрифуг. Центрифугирование – процесс сепарации, в котором для ускоренного осаждения частиц используется действие центробежной силы. Во время центрифугирования образуются две отдельных фракции:
осадок, состоящий из частиц с высокой плотностью;
фугат - всплывающая на поверхность жидкость.

Осушенный осадок хранится в бункерах и вывозится спец организации для дальнейшего утилизацию.

Производительность установки:

Промышленные стоки 645 м3/час
Бытовые канализационные стоки завода..... 65 м3/час
Режим работы 24/7

Блок - схема БОС

Подробный технологический процесс прописан в «технологическом регламенте установки»

5. ЭФФЕКТИВНОСТЬ УСТАНОВКИ

Наименование показателей	до очистки мг/л	после очистки мг/л	степень очистки, %
Нефтепродукты	48	1,81	96,23
Фенол	1,6	0,09	94,38
Хлориды	1600	629,88	61
Сульфаты	800	549,44	31
pH	6,5-8,5		
Взвешенные вещества	90,7	7,56	91,66
Железо	4,6	0,54	88,26
Азот аммонийный	38,3	8,85	76,89
Нитраты	-	24,81	
Нитриты (Азот нитритов)	-	1,04	
АПАВ	1,7	0,37	78,24
ХПК	163	63,31	61,16
БПК	150	11,76	92,16

6. ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИИ:

№	Наименование оборудования	Количество (ед.)	Примечание
1	Железобетонные ёмкости	26	
2	Полипропиленные ёмкости	7	
3	РВС	1	
4	Насосные оборудования	53	
5	Воздуходувки	7	
6	Мешалки и скребки	13	
7	Грузоподъёмные механизм	7	
8	Центрифуга	2	
9	Вент. система	14	

ПАСПОРТ
установки механическое очистное сооружение цеха ОСиП

	Ф.И.О.	Должность	Подпись	Дата
Утверждено	Ещанов Н.С.	Заместитель генерального директора по производству-главный инженер		06.08.25
Согласовано	Сулейменов Е.Б.	Директор департамента по охране труда, ОС и ГЗ		06.08.25
Согласовано	Темиров А.А.	Начальник отдела охраны окружающей среды		05.08.25
Согласовано	Шайкамалова А.С.	Руководитель службы управления рисками и внутреннего контроля		05.08.25
Разработано	Сагизбаев К.Ж.	Начальник цеха ОСиП		05.08.25

Атырау – 2025

1. НАЙМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА И ЕГО АДРЕС:

ТОО «Атырауский НПЗ», 060010, РК, г.Атырау, проспект З.Кабдолова, строение 1.

2. ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ

Проектирование (строительство)	Организация	год	м²
Разработчик	ТОО «Контур»	2020	-
СМР	ТОО «НСС»	2022-2024	-
Пуско-наладочные работы (1-2 этапы)	ТОО «ЦКС»	2023-2024	-
Ввод в эксплуатацию	-	2024	-
Площадь застройки	-	-	6100

3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ:

Все промышленные стоки технологических установок и вспомогательных цехов завода поступают на установку МОС, далее стоки поступает на установку БОС.

Производительность установки 1 000 м3/час
Режим работы 24/7

Установка МОС состоит из четырех основных блоков:

1. Блок предварительной очистки, включающий:

- насосную станцию №1 – для подачи исходных сточных вод на осадитель;
- осадитель, совмещенный с песколовкой;
- пескосепаратор;
- насосную станцию №2– для подачи предварительно-осветленных сточных вод на блок усредительных резервуаров;
- емксоть уловленной нефти;

2. Блок усредительных резервуаров, включающий:

- резервуары-усреднители;
- насосную станцию №3 – для подачи усредненных сточных воды на блок флотаторов;
- фильтры самопромывные;

3. Блок флотаторов, включающий:

- узел флотаторов;
- компрессорную станцию;
- реагентное хозяйство;
- насосную станцию №4 – для подачи осветленных сточных вод на БОС;

4. Блок обезвоживания нефтешлама, включающий:

- резервуары-нефтешлама;
- здание механического обезвоживания (ЗМО);
- реагентное хозяйство;

Блок схема МОС

Подробный технологический процесс прописан в «технологическом регламенте установки»

4. ЭФФЕКТИВНОСТЬ УСТАНОВКИ

Наименование показателей	до очистки мг/л	после очистки мг/л	степень очистки, %
Нефтепродукты	3 500	25	99,3
Взвешенные вещества	250	40	84

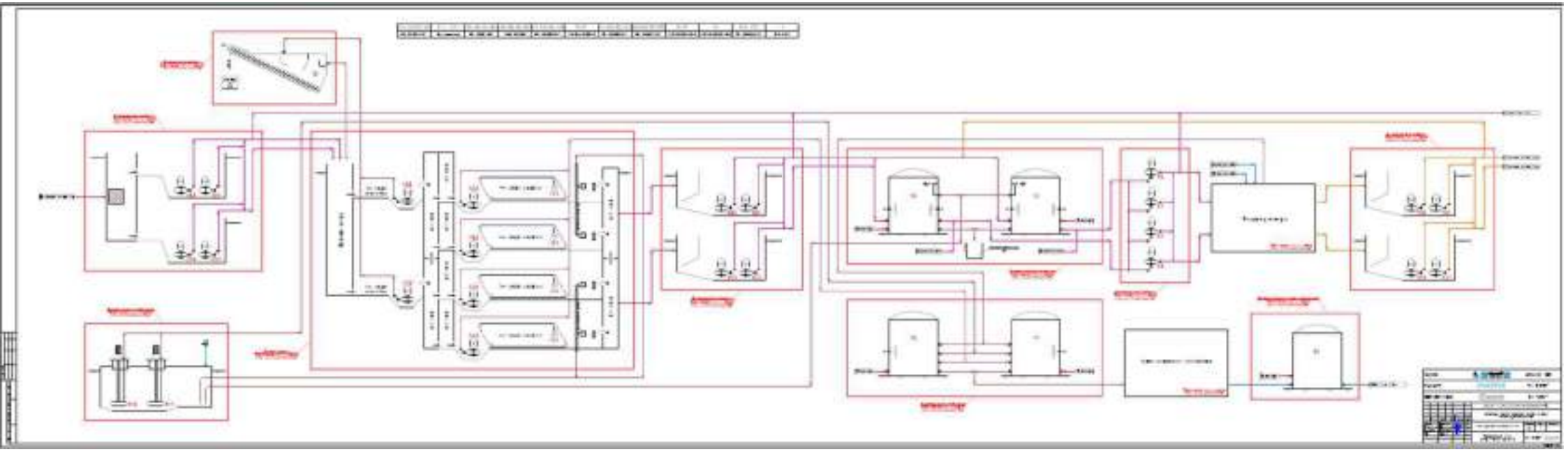
5. КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА:

№ п/п	Наименование сырья, изготовляемой продукции, отходов	Показатели качества, обязательные для проверки	Норма	Область применения изготовляемой продукции
1.	Промышленные стоки	Нефтепродукты / взвешенные в-ва	Не более 3500/250 мг/л	
2.	Сточная вода после осадителя	Нефтепродукты / взвешенные в-ва	360/120 мг/л	
3.	Сточная вода после блока флотаторов	Нефтепродукты / взвешенные в-ва	25/40 мг/л	На установку БОС
4.	Очищенный нефтепродукт	Вода	до 1 %	На повторную переработку
5.	Кек установки обезвоживания	Нефтепродукты влажность	Не более 10% масс Не более 65% масс	На утилизацию
6.	Пар для обогрева	5-10 кг/см^2	3200 кг/ч	ЗМО
7.	Техническая вода	1 кг/см^2	20-66 м^3/ч	ЗМО

Аналитический контроль технологических процессов производится ежедневно ЦЗЛ завода.

6. ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ:

№	Наименование оборудования	Количество (ед.)	Примечание
1	Насосы	51	
2	Мешалки	11	
3	Смесители	6	
4	Скребковые механизмы	6	
5	Флотаторы	2	
6	Цетрифуги	2	
7	Резервуары	7	
8	Ёмкости	5	
9	Сосуд	7	
10	Фильтры самопромывные	2	
11	Реакторы	4	
12	Вентиляторы	13	
12	Блок пенотушения	1	
13	Грузоподъёмные механизмы	5	



Приложение 5. Аккредитация ИЦ ЦЗЛ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.06.0607
2024 жылғы «30» желтоқсаннан
2029 жылғы «30» желтоқсанға дейін жарамды

«Атырау мұнай өңдеу зауыты»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің
«Орталық зауыт зертханасы»
сынақ орталығы
Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
(аккредиттеу субъектісінің атауы, ұйымдастырушылық-құқықтық нысаны, мекенжайы орны)

Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде «Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар» ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 талаптарына сәйкес аккредиттелген.
(нормативтік құжаттың атауы)

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде келтірілген.

Аккредиттеу жөніндегі орган басшысы _____ **И. Хамитов**
(қолы)

М.О.

004633

КОМИТЕТ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ
МИНИСТЕРСТВА ТОРГОВЛИ И ИНТЕГРАЦИИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР АККРЕДИТАЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации

№ KZ.T.06.0607
от «30» декабря 2024 года
действителен до «30» декабря 2029 года

Испытательный центр
«Центральная заводская лаборатория»
Товарищества с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
(наименование, организационно-правовая форма, место нахождение субъекта аккредитации)

аккредитован(а) в системе аккредитации Республики Казахстан на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий».
(наименование нормативного документа)

Объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно области аккредитации.

Область аккредитации приведена в реестре субъектов аккредитации.

Руководитель
органа по аккредитации _____ **И. Хамитов**
(подпись)

М.П.

004633

**Область аккредитации испытательного центра «Центральная заводская лаборатория»
Товарищества с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
060001, Республика Казахстан, город Атырау, проспект Зейнолла Қабдолов, строение 1**

№ п/п	Код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза	Наименование продукции (объекта)	Обозначение нормативных правовых актов, нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Метод испытания	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1	2	3	4	5	6	7
1	2710	Нефть	СТ РК 1347-2024 СТ ТОО 40319154-08-2022	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	Метод рентгенофлуоресцентной волнодисперсионной спектрометрии	ГОСТ 33342-2015
				Массовая концентрация хлористых солей	Титриметрический метод	ГОСТ 21534-2021
				Массовая доля воды	Метод Дина-Старка	ГОСТ 2477-2014
					Метод кулонометрического титрования по Карл-Фишеру	СТ РК ИСО 10337-2004
				Массовая доля механических примесей	Гравиметрический метод (Весовой метод)	ГОСТ 6370-2018
				Массовая доля парафина	Экстрагирование	ГОСТ 11851-2018
				Плотность при 20 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Плотность при 15 ^{0}С	Ареометрический метод	СТ РК 1642-2007
				Температура застывания	Физический метод	ГОСТ 20287-91

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	СТ РК ГОСТ Р 51947-2010
				Выход фракций	Перегонка	Метод Б ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
					Хроматографический метод	ГОСТ Р 54291-2010
				Содержание газов C_1-C_4	Хроматографический метод	ГОСТ 13379-82
				Массовая доля сероводорода	Хроматографический метод	ГОСТ 33690-2015
					Хроматографический метод	ГОСТ 32918-2014
				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	Хроматографический метод	ГОСТ 33690-2015
					Хроматографический метод	ГОСТ 32918-2014
				Давление насыщенных паров	Метод Рейда	ГОСТ 1756-2000 (ИСО 3007-99)
					Метод Рейда	СТ РК ASTM D 323-2014
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
					Инструментальный метод (при определении давления насыщенных паров по СТ РК ASTM D 323-2014)	ASTM D 4057-12
2	2710124120 2710124130 2710124190 2710124500 2710124900	Бензины автомобильные	ГОСТ 32513-2013 СТ ТОО 40319154-46-2015 СТ ТОО 40319154-68-2021	Октановое число по моторному методу	Физический метод	ГОСТ 511-2015
					Физический метод	ГОСТ 32340-2013 (ISO 5163:2005)
				Октановое число по исследовательскому методу	Физический метод	ГОСТ 8226-2015
					Физический метод	ГОСТ 32339-2013 (ISO 5164:2005)

1	2	3	4	5	6	7
				Концентрация свинца	Фотоколориметрический метод	ГОСТ 28828-90
					Метод атомно-абсорбционной спектрометрии	ГОСТ EN 237-2013
					Метод атомно-абсорбционной спектрометрии	ГОСТ 32350-2013
				Фракционный состав	Перегонка	Метод А ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
					Перегонка	ГОСТ ISO 3405-2013
				Максимальный индекс паровой пробки (ИПП)	Расчетный метод	п.8.3 ГОСТ 32513-2013
				Испытание на медной пластинке	Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)
					Физический метод	ГОСТ 32329-2013
				Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С)	Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)
					Физический метод	ГОСТ 32329-2013
				Содержание промытых смол, концентрация фактических смол	Гравиметрический метод	ГОСТ 1567-97 (ИСО 6246-95)
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32404-2013
				Давление насыщенных паров	Метод Рейда	ГОСТ 1756-2000 (ИСО 3007-99)
					Инструментальный метод	ГОСТ EN 13016-1-2013
				Кислотность	Титриметрический метод	ГОСТ 5985-2022
				Индукционный период	Физико-химический метод	ГОСТ 4039-88

1	2	3	4	5	6	7
				Содержание механических примесей и воды	Визуальный метод	СТ РК СТБ 1634-2011
					Визуальный метод	ГОСТ 33196-2014
				Массовая доля меркаптановой серы	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 17323-71
				Массовая доля серы	Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ ISO 20847-2014
					Метод ультрафиолетовой флуоресценции	ГОСТ ISO 20846-2016
					Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны	ГОСТ ISO 20884-2016
					Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны	ГОСТ 33194-2014
				Объёмная доля бензола	Хроматографический метод	ГОСТ EN 12177-2013
					Хроматографический метод	Метод Б ГОСТ 32507-2013
				Внешний вид	Визуальный метод	п.8.2 ГОСТ 32513-2013

1	2	3	4	5	6	7
				Плотность при 20 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Плотность при 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Содержание водораство-римых кислот и щелочей	Индикаторный метод	ГОСТ 6307-75
				Массовая концентрация марганца	Метод атомно-абсорбционной спектрометрии	ГОСТ 33158-2014
				Концентрация железа	Фотоколориметрический метод	ГОСТ 32514-2013
				Объемная доля монометиланилина	Хроматографический метод	ГОСТ 32515-2013
				Массовая доля кислорода	Хроматографический метод	ГОСТ EN 13132-2012
				Объемная доля углеводородов	Хроматографический метод	Метод Б ГОСТ 32507-2013
					Метод флуоресцентной индикаторной адсорбции	ГОСТ 31872-2012
				Объемная доля оксигенатов	Хроматографический метод	ГОСТ EN 13132-2012
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
					Инструментальный метод	ГОСТ 31873-2012
3	2711121100 2711129400 2711129700 2711139100 2711139700 2711190000	Газы углеводород-ные сжиженные топливные	СТ РК 1663-2007 ГОСТ 20448-2018 ГОСТ 34858-2022	Массовая доля компонентов	Хроматографический метод	ГОСТ 10679-2019
				Давление насыщенных паров, избыточное, при температуре плюс 45 ^{0}C	Расчетный метод	ГОСТ 28656-2019
				Давление насыщенных паров, избыточное, при температуре минус 20 ^{0}C	Расчетный метод	ГОСТ 28656-2019

1	2	3	4	5	6	7
				Давление насыщенных паров, избыточное, при температуре минус 30 ^{0}C	Расчетный метод	ГОСТ 28656-2019
				Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 22985-2017
				Массовая доля сероводорода	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 22985-2017
				Массовая доля меркаптановой серы	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 22985-2017
				Интенсивность запаха	Органолептический метод	ГОСТ 22387.5-2021
				Объемная доля жидкого остатка при плюс 20 ^{0}C	Метод испарения	п.8.2 СТ РК 1663-2007
					Метод испарения	п.9.2 и приложение Б ГОСТ 20448-2018
					Метод испарения	Приложение В ГОСТ 34858-2022
				Содержание свободной воды и щелочи	Визуальный метод	п.8.2 СТ РК 1663-2007
					Визуальный метод	п.9.2 и приложение Б ГОСТ 20448-2018
					Визуальный метод	Приложение В ГОСТ 34858-2022

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля суммы непредельных углеводородов	Хроматографический метод	ГОСТ 10679-2019
				Октановое число	Расчетный метод	Приложение В ГОСТ EN 589-2014
					Расчетный метод	Приложение Д ГОСТ 34858-2022
				Запах	Органолептический метод	Приложение А ГОСТ EN 589-2014
					Органолептический метод	п.9.5 и Приложение Г ГОСТ 34858-2022
4	2710192100	Топливо для реактивных двигателей	ГОСТ 10227-86 СТ ТОО 40319154-56-2017	Кинематическая вязкость при температуре плюс 20°С	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Кинематическая вязкость при температуре минус 20°С	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Кинематическая вязкость при температуре минус 40 °С	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Температура начала кристаллизации	Физический метод	метод Б ГОСТ 5066-2018
				Содержание механических примесей и воды	Визуальный метод	п.4.5 ГОСТ 10227-86
					Гравиметрический метод	ГОСТ 10577-78
				Фракционный состав	Перегонка	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)

1	2	3	4	5	6	7
				Высота некоптящего пламени	Физический метод	ГОСТ 4338-91 (ИСО 3014-81)
				Температура вспышки в закрытом тигле	Физический метод	ГОСТ 6356-75
				Объемная доля ароматических углеводородов	Метод флуоресцентной индикаторной адсорбции	ГОСТ Р 52063-2003
					Хроматографический метод	ASTM D 6379-11
				Массовая доля ароматических углеводородов	Титриметрический метод	ГОСТ 6994-74
					Хроматографический метод	ГОСТ EN 12916-2017
				Массовая доля обшей серы	Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ Р 51947-2002
				Массовая доля меркаптановой серы	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 17323-71
				Удельная электрическая проводимость: без антистатической присадки с антистатической присадкой	Инструментальный метод	ГОСТ 25950-83

1	2	3	4	5	6	7
				Термоокислительная стабильность при контрольной температуре не ниже 260 ^{0}C: - перепад давления на фильтре - цвет отложений на трубке (при отсутствии нехарактерных отложений)	Физический метод	ГОСТ Р 52954-2013
				Плотность при температуре 20 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Низшая теплота сгорания	Расчетный метод	ГОСТ 11065-90
					Физический метод	и п.4.8 ГОСТ 10227-86
					Физический метод	ГОСТ 21261-91
				Массовая доля нафталиновых углеводородов	Спектрофотометрический метод	ГОСТ 17749-72
				Люминометрическое число	Физический метод	ГОСТ 17750-72
				Йодное число	Титриметрический метод	ГОСТ 2070-82
				Кислотность	Титриметрический метод	ГОСТ 5985-2022
					Титриметрический метод	и п.4.2 ГОСТ 10227-86

1	2	3	4	5	6	7
				Термоокислительная стабильность в статических условиях при 150 ^{0}C	Физический метод	ГОСТ 11802-88
				Массовая доля сероводорода	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 17323-71
				Концентрация фактических смол	Гравиметрический метод	ГОСТ 1567-97 (ИСО 6246-95)
				Испытание на медной пластинке	Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)
					Физический метод	и п.4.4 ГОСТ 10227-86
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 1461-75
				Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Индикаторный метод	ГОСТ 6307-75
				Взаимодействие с водой: а) состояние поверхности раздела б) состояние разделенных фаз	Визуальный метод	ГОСТ 27154-86
				Плотность при температуре 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012

1	2	3	4	5	6	7
5	2710192100	Топливо для турбореактивных двигателей Джет А-1 (Jet A-1)	ГОСТ 32595-2013 ASTM D 1655-18	Кинематическая вязкость при температуре минус 20ºС	Физический метод	ГОСТ 33-2016
					Физический метод	ASTM D 445-17a
				Температура замерзания	Физический метод	ГОСТ 5066-2018
					Физический метод	ASTM D 2386-15
				Фракционный состав	Перегонка	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
					Перегонка	ГОСТ ISO 3405-2013
					Перегонка	ASTM D 86-12
				Высота некоптящего пламени	Физический метод	ГОСТ 4338-91 (ИСО 3014-81)
					Физический метод	ASTM D 1322-15
				Температура вспышки в закрытом тигле	Физический метод	ГОСТ 6356-75
					Физический метод	ASTM D 56-16a
					Физический метод	ASTM D 93-15
				Объемная доля ароматических углеводородов	Метод флуоресцентной индикаторной адсорбции	ГОСТ 31872-2012
					Метод флуоресцентной индикаторной адсорбции	ASTM D 1319-15
					Хроматографический метод	ASTM D 6379-11
				Концентрация фактических смол	Гравиметрический метод	ГОСТ 1567-97 (ИСО 6246-95)
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32404-2013
					Гравиметрический метод	ASTM D 381-12
					Гравиметрический метод	IP 540/08:2014

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля общей серы	Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ASTM D 4294-16
					Метод ультрафиолетовой флуоресценции	ASTM D 5453-16
					Метод рентгенофлуоресцентный спектрометрии с волновой дисперсией	ASTM D 2622-16
				Массовая доля меркаптановой серы	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 17323-71
					Титриметрический метод	ASTM D 3227-16
				Удельная электрическая проводимость: - без антистатической присадки - с антистатической присадкой	Инструментальный метод	ASTM D 2624-15
					Инструментальный метод	ГОСТ 25950-83

1	2	3	4	5	6	7
				Термоокислительная стабильность при контрольной температуре не ниже 260 (275) ^{0}C: - перепад давления на фильтре - цвет отложений на трубке (при отсутствии нехарактерных отложений) - оценка трубки: среднее значение на площади 2,5 мм^2	Физический метод	ASTM D 3241-17a
				Внешний вид: а) визуальная оценка б) цвет, баллы по шкале Сейболта в) содержание механических примесей и воды	Визуальный метод	визуально
					Инструментальный метод	ASTM D 156-15
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32401-2013
				Внешний вид	Визуальный метод	Визуально
				Цвет, баллы по шкале Сейболта	Инструментальный метод	ASTM D 156-15
				Содержание механических примесей	Гравиметрический метод	ASTM D 5452-12
				Кислотное число общее	Титриметрический метод	ASTM D 3242-11
				Общая кислотность	Титриметрический метод	ASTM D 3242-11

1	2	3	4	5	6	7
				Плотность при температуре 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ASTM D 1298-12
					Инструментальный метод	ASTM D 4052-16
				Низшая теплота сгорания, Низшая теплотворная способность	Расчетный метод	ASTM D 3338-09
					Физический метод	ASTM D 4809-13
					Расчетный метод	ASTM D 4529-01
				Коррозия медной пластинки (2 ч ± 5 мин) при температуре 100 ^{o}C	Физический метод	ГОСТ 32329-2013
				Проба на медную пластинку, 2 ч при 100 ^{o}C	Физический метод	ASTM D 130-12
				Взаимодействие с водой: а) оценка поверхности раздела фаз	Визуальный метод	ASTM D 1094-15
				б) оценка светопропускания топлива микросепарометром	Физический метод	ASTM D 3948-14

1	2	3	4	5	6	7
				Микросепарометр, оценка: - без присадки, регулирующей электрическую проводимость - с присадкой, регулирующей электрическую проводимость	Физический метод	ASTM D 3948-14
				Смазывающая способность, диаметр пятна износа	Физический метод	ASTM D 5001-10
				Содержание нафталинов по объему	Спектрофотометрический метод	ASTM D 1840-07
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
					Инструментальный метод	ГОСТ 31873-2012
					Инструментальный метод	ASTM D 4057-12
6	2710194210 2710194220 2710194230 2710194240 2710194250 2710194600	Дизельное топливо	ГОСТ 32511-2013 (EN 590:2009) ГОСТ 305-2013 СТ ТОО 40319154-40-2020 СТ ТОО 40319154-38-2020 СТ ТОО 40319154-64-2018	Общее загрязнение	Гравиметрический метод	ГОСТ EN 12662-2016
				Окислительная стабильность: общее количество осадка	Химический метод	СТ РК ИСО 12205-2005
				Цетановое число	Физический метод	ГОСТ 3122-67
					Физический метод	ГОСТ 32508-2013
				Цетановый индекс	Расчетный метод	СТ РК ИСО 4264-2005
					Расчетный метод	ГОСТ 27768-88

1	2	3	4	5	6	7
				Температура помутнения	Физический метод	СТ РК СТБ ЕН 23015-2010
					Физический метод	Метод Б ГОСТ 5066-2018
				Температура застывания	Физический метод	ГОСТ 20287-91
				Фракционный состав	Перегонка	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
					Перегонка	ГОСТ ISO 3405-2013
					Перегонка	СТ РК ISO 3405-2013
				Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Предельная температура фильтруемости	Физический метод	ГОСТ 22254-92
					Физический метод	ГОСТ EN 116-2013
				Кислотность	Титриметрический метод	ГОСТ 5985-2022
				Йодное число	Титриметрический метод	ГОСТ 2070-82
				Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле	Физический метод	ГОСТ 6356-75
				Массовая доля серы	Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ ISO 20847-2014
					Метод ультрафиолетовой флуоресценции	ГОСТ ISO 20846-2016

1	2	3	4	5	6	7
					Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны	ГОСТ ISO 20884-2016
					Метод рентгенофлуоресцентной спектрометрии с дисперсией по длине волны	ГОСТ 33194-2014
				Массовая доля меркаптановой серы	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 17323-71
				Содержание сероводорода	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 17323-71
				Коррозия медной пластинки (3 часа при 50°С)	Физический метод	ГОСТ 32329-2013
					Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)
				Испытание на медной пластинке	Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)
					Физический метод	ГОСТ 32329-2013
				Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Индикаторный метод	ГОСТ 6307-75
				Концентрация фактических смол	Гравиметрический метод	ГОСТ 8489-85
				Коксуемость 10% остатка	Гравиметрический метод	ГОСТ 19932-99 (ИСО 6615-93)
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32392-2013
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 1461-75

1	2	3	4	5	6	7
				Коэффициент фильтруемости	Физический метод	ГОСТ 19006-73
				Массовая доля воды	Метод кулонометрического титрования по Карлу Фишеру	СТ РК ИСО 12937-2004
				Массовая доля полициклических ароматических углеводородов	Хроматографический метод	ГОСТ EN 12916-2017
				Содержание механических примесей и воды	Визуальный метод	СТ РК СТБ 1634-2011
					Визуальный метод	ГОСТ 33196-2014
				Содержание механических примесей	Гравиметрический метод	ГОСТ 6370-2018
				Смазывающая способность	Физический метод	ГОСТ ISO 12156-1-2012
				Плотность при 20 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Плотность при 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
					Ареометрический метод	ГОСТ Р 51069-97
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
7	2710196209	*Вакуумный газойль	СТ ТОО 40319154-67-2021	Плотность при 20 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Плотность при 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75

1	2	3	4	5	6	7
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	СТ РК ГОСТ Р 51947-2010
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019
				Температура застывания	Физический метод	Метод Б ГОСТ 20287-91
				Температура вспышки, определяемая в открытом тигле	Физический метод	ГОСТ 4333-2021 (ISO 2592:2017)
				Коксуемость	Гравиметрический метод	ГОСТ 19932-99 (ИСО 6615-93)
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32392-2013
				Массовая доля ванадия	Химический метод	ГОСТ 10364-90
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
8	2710198100	*Масла нефтяные турбинные с присадками	ГОСТ 9972-2020	Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Температура вспышки, определяемая в открытом тигле	Физический метод	ГОСТ 4333-2021 (ISO 2592:2017)
9	2710198100	*Масла компрессор-ные	ГОСТ 1861-73	Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Температура вспышки, определяемая в открытом тигле	Физический метод	ГОСТ 4333-2021 (ISO 2592:2017)

1	2	3	4	5	6	7
10	2710194800	*Топливо печное	СТ ТОО 40319154-76-2023 СТ РК 2951-2021 СТ ТОО 40319154-56-2017	Фракционный состав	Перегонка	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
				Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Температура застывания	Физический метод	ГОСТ 20287-91
				Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле	Физический метод	ГОСТ 6356-75
				Массовая доля серы	Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	СТ РК ГОСТ Р 51947-2010
				Содержание сероводорода	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 17323-71
				Испытание на медной пластинке	Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)
				Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Индикаторный метод	ГОСТ 6307-75
				Кислотность	Титриметрический метод	ГОСТ 5985-2022
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 1461-75
				Коксуемость 10% остатка	Гравиметрический метод	ГОСТ 19932-99 (ИСО 6615-93)
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32392-2013
				Массовая доля воды	Метод Дина-Старка	ГОСТ 2477-2014

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля механических примесей	Гравиметрический метод	ГОСТ 6370-2018
				Цвет	Визуальный метод	СТ РК 2951-2021
				Йодное число	Титриметрический метод	ГОСТ 2070-82
				Плотность при 15 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Плотность при 20 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
11	2710122100	*Уайт-спирит	ГОСТ 3134-78 СТ ТОО 40319154-56-2017	Плотность при 20 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Фракционный состав	Перегонка	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
				Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле	Физический метод	ГОСТ 6356-75
				Летучесть по ксилолу	Физический метод	п.3.2 ГОСТ 3134-78
				Анилиновая точка	Химический метод	ГОСТ 12329-2021
				Массовая доля общей серы	Титриметрический метод	ГОСТ 19121-73
				Массовая доля ароматических углеводородов	Химический метод	ГОСТ 12329-2021
				Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Индикаторный метод	ГОСТ 6307-75
				Испытание на медной пластинке	Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)

1	2	3	4	5	6	7
				Содержание механических примесей и воды	Визуальный метод	п.3.3 ГОСТ 3134-78
				Цвет	Визуальный метод	п.3.4 ГОСТ 3134-78
				Плотность при 15 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
12	2710196201	Топливо нефтяное мазут	ГОСТ 10585-2013	Содержание сероводорода	Метод экстракции	ГОСТ 33198-2014
					Спектрофотометрический метод	ГОСТ 32505-2013
				Вязкость условная	Физический метод	ГОСТ 6258-85
				Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 1461-75
				Массовая доля механических примесей	Гравиметрический метод	ГОСТ 6370-2018
				Массовая доля воды	Метод Дина-Старка	ГОСТ 2477-2014
					Метод Дина-Старка	ГОСТ 32055-2013
					Метод Дина-Старка	ГОСТ ISO 3733-2013
				Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Индикаторный метод	ГОСТ 6307-75 с дополнением по 7.5 ГОСТ 10585-2013
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019

1	2	3	4	5	6	7
				Коксуемость	Гравиметрический метод	ГОСТ 19932-99 (ИСО 6615-93)
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32392-2013
				Температура вспышки, определяемая в открытом тигле	Физический метод	ГОСТ 4333-2021 (ISO 2592:2017)
				Температура застывания	Физический метод	Метод Б ГОСТ 20287-91
				Теплота сгорания (низшая)	Физический метод	ГОСТ 21261-91
				Плотность при 15 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Выход фракции, выкипающей до 350 ^{0}С	Перегонка	СТ РК АСТМ Д 1160-2010
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
					Инструментальный метод (при определении сероводорода по ГОСТ 32505-2013)	ASTM D 4057-12
13	2710194260 2710194290 2710194600 2710196209	Судовое топливо	ГОСТ 32510-2013	Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Плотность при 15 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ Р 51069-97
				Цетановый индекс	Расчетный метод	СТ РК ИСО 4264-2005
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019

1	2	3	4	5	6	7
				Температура вспышки в закрытом тигле	Физический метод	ГОСТ 6356-75
				Содержание сероводорода	Спектрофотометрический метод	ГОСТ 32505-2013
				Кислотное число	Метод потенциометрического титрования	ГОСТ 32327-2013
				Окислительная стабильность – общее количество осадка	Химический метод	СТ РК ИСО 12205-2005
				Коксуемость	Гравиметрический метод	ГОСТ 32392-2013
				Температура помутнения	Физический метод	СТ РК СТБ ЕН 23015-2010
				Температура текучести	Физический метод	ГОСТ 20287-91
				Внешний вид	Визуальный метод	п.8.4 ГОСТ 32510-2013
				Содержание воды	Метод Дина-Старка	ГОСТ 2477-2014
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 1461-75
				Смазывающая способность, скорректированный диаметр пятна износа при 60 ºС	Физический метод	ГОСТ ISO 12156-1-2012
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012

1	2	3	4	5	6	7
14	2713901000	Сырье для производства технического углерода	СТ ТОО 40319154-77-2024	Вязкость кинематическая	Физический метод	ГОСТ 33-2016
				Коксуемость	Гравиметрический метод	ГОСТ 19932-99 (ИСО 6615-93)
					Гравиметрический метод	ГОСТ 32392-2013
				Массовая доля воды	Метод Дина-Старка	ГОСТ 2477-2014
				Содержание механических примесей	Гравиметрический метод	ГОСТ 6370-2018
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 1461-75
				Массовая доля серы	Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019
				Фракционный состав	Перегонка	СТ РК АСТМ Д 1160-2010
				Плотность при 20 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Плотность при 15 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
15	2709	*Конденсат газовый стабильный	СТ РК 2188-2012 СТ ТОО 40319154-08-2022	Массовая концентрация хлористых солей	Титриметрический метод	ГОСТ 21534-2021
					Титриметрический метод	п.8.4 СТ РК 2188-2012
				Массовая доля воды	Метод Дина-Старка	ГОСТ 2477-2014
				Массовая доля механических примесей	Гравиметрический метод	ГОСТ 6370-2018
				Плотность при 20 ^{0}С	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Плотность при 15 ^{0}С	Ареометрический метод	СТ РК 1642-2007
					Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	СТ РК ГОСТ Р 51947-2010
				Выход фракций	Перегонка	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
				Температура застывания	Физический метод	ГОСТ 20287-91
				Содержание газов C_1-C_4	Хроматографический метод	ГОСТ 13379-82
				Массовая доля сероводорода	Хроматографический метод	ГОСТ 33690-2015
					Хроматографический метод	ГОСТ 32918-2014
				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	Хроматографический метод	ГОСТ 33690-2015
					Хроматографический метод	ГОСТ 32918-2014
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
16	2710121109	*Бензин прямой перегонки	СТ ТОО 40319154-78-2023 СТ ТОО 40319154-08-2022	Детонационная стойкость: октановое число, определяемое по моторному методу	Физический метод	ГОСТ 511-2015
				Фракционный состав	Перегонка	ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88)
				Давление насыщенных паров	Метод Рейда	ГОСТ 1756-2000 (ИСО 3007-99)
				Кислотность	Титриметрический метод	ГОСТ 5985-2022
				Концентрация фактических смол	Гравиметрический метод	ГОСТ 1567-97 (ИСО 6246-95)

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля серы	Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	ГОСТ 32139-2019
					Метод энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии	СТ РК ГОСТ Р 51947-2010
				Испытание на медной пластинке	Физический метод	ГОСТ 6321-92 (ИСО 2160-85)
				Углеводородный состав	Хроматографический метод	ASTM D 5134-13
				Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Индикаторный метод	ГОСТ 6307-75
				Содержание воды и механических примесей	Визуальный метод	СТ РК СТБ 1634-2011
					Визуальный метод	ГОСТ 33196-2014
					Гравиметрический метод	ГОСТ 10577-78
				Плотность при 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Плотность при 20 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 2517-2012
17	2713110000	*Коксы нефтяные малосернистые	ГОСТ 22898-78	Массовая доля общей влаги	Гравиметрический метод	ГОСТ ISO 579-2016
				Массовая доля летучих веществ	Гравиметрический метод	п.4.9 ГОСТ 22898-78
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 22692-77
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75
				Массовая доля мелочи	Гравиметрический метод	п.4.3 ГОСТ 22898-78

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля кремния, железа, ванадия	Аналитический метод	п.4.6 ГОСТ 22898-78
				Отбор и подготовка проб	Инструментальный метод	ГОСТ 16799-79
18	2713120009	*Коксы нефтяные прокаленные для алюминиевой промышлен-ности	СТ ТОО 40319154-75-2022	Массовая доля общей влаги	Гравиметрический метод	ГОСТ ISO 579-2016
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 22692-77
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75
				Действительная плотность	Пикнометрический метод	п.4.4 без предварительного прокаливания ГОСТ 22898-78
				Массовая доля кокса с размером кусков более 6 мм	Гравиметрический метод	п.7.6 СТ ТОО 40319154-75-2022
				Массовая доля кремния, железа, ванадия	Аналитический метод	п.4.6 ГОСТ 22898-78
				Насыпная плотность	Физический метод	п.7.7 СТ ТОО 40319154-75-2022
				Отбор и подготовка проб	Инструментальный метод	ГОСТ 16799-79
19	2713110000	*Кокс нефтяной суммарный	СТ ТОО 40319154-73-2022	Массовая доля общей влаги	Гравиметрический метод	ГОСТ ISO 579-2016
				Массовая доля летучих веществ	Гравиметрический метод	п.4.9 ГОСТ 22898-78
				Зольность	Гравиметрический метод	ГОСТ 22692-77

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая доля серы	Титриметрический метод	ГОСТ 1437-75
				Массовая доля кокса с размером кусков менее 8 мм	Гравиметрический метод	п.4.3 ГОСТ 22898-78
				Массовая доля кремния, железа, ванадия	Аналитический метод	п.4.6 ГОСТ 22898-78
				Отбор и подготовка проб	Инструментальный метод	ГОСТ 16799-79
20	2503009000	*Сера техническая газовая гранулированная	СТ РК 3555-2020	Массовая доля серы	Расчетный метод	п.8.6 СТ РК 3555-2020 раздел 2 ГОСТ 127.2-93
				Массовая доля золы	Гравиметрический метод	п.8.4 СТ РК 3555-2020 раздел 3 ГОСТ 127.2-93
				Массовая доля органических веществ	Гравиметрический метод	п.8.5 СТ РК 3555-2020 раздел 5 ГОСТ 127.2-93
				Массовая доля кислот в пересчете на серную кислоту	Аналитический метод	п.8.7 СТ РК 3555-2020 раздел 4 ГОСТ 127.2-93
				Массовая доля воды	Гравиметрический метод	п.8.2 СТ РК 3555-2020 раздел 12 ГОСТ 127.2-93
				Массовая доля гранул диаметром 0,5-8 мм	Гравиметрический метод	п.8.3 СТ РК 3555-2020
				Механические загрязнения	Визуальный метод	визуально
				Отбор и подготовка проб	Инструментальный метод	п.8.1 СТ РК 3555-2020

1	2	3	4	5	6	7
21	2902200000	*Бензол	ASTM D 4734-08 СТ ТОО 40319154-47-2015 СТ ТОО 40319154-56-2017	Бензол	Хроматографический метод	ASTM D 4492-10
					Хроматографический метод	ГОСТ 2706.2-95
				Сера	Метод ультрафиолетовой флуоресценции	ASTM D 7183-07
				Тиофен	Хроматографический метод	ASTM D 7011-10a
				Толуол	Хроматографический метод	ASTM D 4492-10
					Хроматографический метод	ГОСТ 2706.2-95
				Неароматические углеводороды	Хроматографический метод	ASTM D 4492-10
					Хроматографический метод	ГОСТ 2706.2-95
				Азот	Хемилюсцентный метод	ASTM D 7184-07
				1,4 диоксан	Хроматографический метод	ASTM D 4492-10
				Коэффициент AWC	Визуальный метод	ASTM D 848-09
				Индекс брома	Метод кулонометрического титрования	ASTM D 1492-08
				Вода	Метод Карла Фишера	ASTM D 6304-07
				Вид	Визуальный метод	п.3.1 ASTM D 4734-08
				Цвет, платинокобальтовая шкала	Визуальный метод	ASTM D 1209-05
				Температура затвердевания, безводная основа	Физический метод	ASTM D 852-08
				Плотность при 20 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022 и по п.6.2 ГОСТ 31909-2013
				Плотность при 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009

1	2	3	4	5	6	7
				Отбор проб	Инструментальный метод	ASTM D 3437-11
22	2902430000	*Параксилол	ASTM D 5136-09 СТ ТОО 40319154-61-2018 СТ ТОО 40319154-56-2017	Чистота	Хроматографический метод	ASTM D 5917-09
				Метаксилол	Хроматографический метод	ASTM D 5917-09
				Ортоксилол	Хроматографический метод	ASTM D 5917-09
				Сера	Метод ультрафиолетовой флуоресценции	ASTM D 7183-07
				Толуол	Хроматографический метод	ASTM D 5917-09
				Этилбензол	Хроматографический метод	ASTM D 5917-09
				Неароматические углеводороды	Хроматографический метод	ASTM D 5917-09
				Внешний вид	Визуальный метод	п.3.1 ASTM D 5136-09
				Цвет, платинокобальтовая шкала	Визуальный метод	ASTM D 1209-05
				Пределы кипения, включая температуру 138,3 ^{0}C при давлении 101,3 кПа (760 мм ртутного столба)	Перегонка	ASTM D 850-11
				Плотность при 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Отбор проб	Инструментальный метод	ASTM D 3437-11
23	2902300000	*Толуол	ASTM D 841-10 СТ ТОО 40319154-49-2022 СТ ТОО 40319154-56-2017	Неароматические углеводороды	Хроматографический метод	ASTM D 2360-11
				Коэффициент AWC	Визуальный метод	ASTM D 848-09
				Коррозия меди	Физический метод	ASTM D 849-11
				Вид	Визуальный метод	п.3.1 ASTM D 841-10

1	2	3	4	5	6	7
				Цвет, платинокобальтовая шкала	Визуальный метод	ASTM D 1209-05
				Пределы кипения, включая температуру 110,6 ^{0}C при давлении 101,3 кПа (760 мм ртутного столба)	Перегонка	ASTM D 850-11
				Плотность при 20 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 3900-2022 и п.6.3 ГОСТ 31906-2013
				Плотность при 15 ^{0}C	Ареометрический метод	ГОСТ 31392-2009
				Отбор проб	Инструментальный метод	ASTM D 3437-11
24	2804100000	*Водород технический	СТ ТОО 40319154-62-2018	Объемная доля водорода	Хроматографический метод	UOP 539-12
				Объемная доля CO	Хроматографический метод	UOP 603-13
				Объемая доля CO_2	Хроматографический метод	UOP 603-13
				Объемная доля метана	Хроматографический метод	UOP 539-12
25	2804300000	*Азот технический	СТ ТОО 40319154-63-2018	Объемная доля азота	Хроматографический метод	UOP 539-12
26	2711290000	*Топливный газ для сжигания в печах	СТ ТОО 40319154-50-2019	Плотность при 20°C	Пикнометрический метод	ГОСТ 17310-2002
				Объемная доля компонентов	Хроматографический метод	UOP 539-12
				Объемная доля суммы углеводородов C_1-$C_5/_{6+}$	Хроматографический метод	UOP 539-12

1	2	3	4	5	6	7
27		Вода сточная ****	** ПДС Программа производственного экологического контроля (ПЭК) для объектов ТОО "Атырауский нефтеперераба-тывающий завод"	Нефтепродукты	Флуориметрический метод	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
					Флуориметрический метод	СТ РК 2328-2013
					Гравиметрический метод	п.26 ГОСТ 26449.1-85
				Азот нитритов, нитриты	Флуориметрический метод	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
					Фотоколориметрический метод	п.11.1 ГОСТ 26449.2-85
					Фотоколориметрический метод	СТ РК 1963-2010
				Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	Флуориметрический метод	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
				Химическое потребление кислорода (ХПК)	Фотоколориметрический метод	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
					Титриметрический метод	МВИ №АО.02-2014
				Фенолы	Флуориметрический метод	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
					Флуориметрический метод	СТ РК 2359-2013
					Экстракционно-фотометрический метод	п.25 ГОСТ 26449.1-85
				Взвешенные вещества	Гравиметрический метод	п.2.3 ГОСТ 26449.1-85
					Гравиметрический метод	СТ РК 2015-2010
				Хлориды	Титриметрический метод (меркуриметрический)	п.9.2 ГОСТ 26449.1-85

1	2	3	4	5	6	7
				Железо	Фотоколориметрический метод	п.16.1 ГОСТ 26449.1-85
					Фотометрический метод	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96
				Биохимическое потребление кислорода (БПК)	Титриметрический метод	МВИ №АО.02-2014
				Азот аммонийный	Фотоколориметрический метод	п.10.1 ГОСТ 26449.2-85
				Сульфаты	Гравиметрический метод	СТ РК 1015-2000
				Фосфаты	Фотоколориметрический метод	СТ РК 2016-2010
				Азот нитратов, нитраты	Спектрометрический метод	СТ РК 7890-3-2006
					Фотоколориметрический метод	п.9 ГОСТ 33045-2014
				Сухой остаток	Гравиметрический метод	п.1.1 ГОСТ 26449.2-85
				Водородный показатель (pH)	Электрометрический метод	п.4 ГОСТ 26449.1-85
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 17.1.4.01-80
					Инструментальный метод	СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
					Инструментальный метод	СТ РК ИСО 5667-1-2006
					Физический метод	п.5.1 СТ РК ISO 5667-10-2013

1	2	3	4	5	6	7
28		Воздух рабочей зоны****	СТ РК 1854-2008 ГОСТ 12.1.005-88 «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» №ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года	Бензол	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
					Инструментальный: полупроводниковый метод	МИ-4215-014-56591409-2010
					Инструментальный: полупроводниковый метод	СТ РК 2.302-2021
				Ксилол	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
					Инструментальный: полупроводниковый метод	МИ-4215-014-56591409-2010
					Инструментальный: полупроводниковый метод	СТ РК 2.302-2021
				Толуол	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
					Инструментальный: полупроводниковый метод	МИ-4215-014-56591409-2010
				Метиловый спирт	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
					Инструментальный: полупроводниковый метод	МВИ-4215-001А-56591409-2012
					Инструментальный: полупроводниковый метод	СТ РК 2.302-2021
				Аэрозоль серной кислоты	Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МИ-4215-011-56591409-2010
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	СТ РК 2.302-2021
					Турбидиметрический метод	СТ РК 3032-2017

1	2	3	4	5	6	7
				Щелочь	Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МИ-4215-011-56591409-2010
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	СТ РК 2.302-2021
				Окислы железа	Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МВИ-4215-008-56591409-2009
					Фотоколориметрический метод	СТ РК 2233-2012
					Фотоколориметрический метод	СТ РК 2556-2014
				Окислы марганца	Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МВИ-4215-008-56591409-2009
				Окись углерода	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
					Индикаторный метод	СТ РК 1879-2009
				Хлористый водород	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
				Ацетилен	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
				Двуокись серы	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
				Сероводород	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
				Ацетон	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
				Углеводороды	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
				Бензин	Индикаторный метод	ГОСТ 12.1.014-84
				Смазочные масла	Визуальный метод	СТ РК 2555-2014

1	2	3	4	5	6	7
29		Промышлен-ные выбросы****	***ПДВ Программа производственного экологического контроля (ПЭК) для объектов ТОО "Атырауский нефтеперерабаты-вающий завод"	Сажа (взвешенные частицы)	Гравиметрический метод	СТ РК ГОСТ Р 50820-2005
					Гравиметрический метод	ПЭП-МВИ-004-22
				Аэродинамические параметры: скорость и расход газопылевых потоков	Инструментальный метод	ГОСТ 17.2.4.06-90
				Температура газопылевых потоков	Инструментальный метод	ГОСТ 17.2.4.07-90
				Влажность газопылевых потоков	Инструментальный метод	ПЭП-МВИ-004-22
				Сернистый ангидрид	Инструментальный: электрохимический метод	ГОСТ 17.2.3.02-2014
					Инструментальный: электрохимический метод	ПЭП-МВИ-004-22
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	СТ РК 2.302-2021
					Инструментальный: электрохимический метод	СТ РК 2.297-2014
				Углеводороды по метану	Инструментальный: электрохимический метод	ПЭП-МВИ-004-22
					Инструментальный: электрохимический метод	ГОСТ 17.2.3.02-2014
					Инструментальный: электрохимический метод	СТ РК 2.297-2014

1	2	3	4	5	6	7
				Сумма оксидов азота	Инструментальный: электрохимический метод	ПЭП-МВИ-004-22
					Инструментальный: электрохимический метод	СТ РК 2.297-2014
					Инструментальный: электрохимический метод	ГОСТ 17.2.3.02-2014
				Оксид азота	Инструментальный: электрохимический метод	ПЭП-МВИ-004-22
					Инструментальный: электрохимический метод	ГОСТ 17.2.3.02-2014
					Инструментальный: электрохимический метод	СТ РК 2.297-2014
				Двуокись азота	Инструментальный: электрохимический метод	ГОСТ 17.2.3.02-2014
					Инструментальный: электрохимический метод	ПЭП-МВИ-004-22
					Инструментальный: электрохимический метод	СТ РК 2.297-2014
				Окись углерода	Инструментальный: электрохимический метод	ГОСТ 17.2.3.02-2014
					Инструментальный: электрохимический метод	ПЭП-МВИ-004-22
					Инструментальный: электрохимический метод	СТ РК 2.297-2014
				Давление и разряжение пылевых потоков	Инструментальный метод	ГОСТ 17.2.4.07-90

1	2	3	4	5	6	7
				Отбор проб	Инструментальный метод	ГОСТ 17.2.1.04-77
					Инструментальный метод	ГОСТ 17.2.1.01-76
30		Атмосферный воздух****	«Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» №ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года	Бензол	Инструментальный: полупроводниковый метод	МВИ-4215-005-56591409-2009
					Инструментальный: полупроводниковый метод	СТ РК 2.302-2021
				Ксилол	Инструментальный: полупроводниковый метод	МВИ-4215-005-56591409-2009
				Толуол	Инструментальный: полупроводниковый метод	МВИ-4215-005-56591409-2009
				Диоксид азота	Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МВИ-4215-002-56591409-2009
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	СТ РК 2.302-2021
				Диоксид серы	Фотоколориметрический метод	СТ РК 1987-2010
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МВИ-4215-002-56591409-2009
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	СТ РК 2.302-2021

1	2	3	4	5	6	7
				Оксид углерода	Инструментальный: электрохимический метод	МВИ-4215-002-56591409-2009
					Инструментальный: электрохимический метод	СТ РК 2.302-2021
				Сероводород	Фотоколориметрический метод	СТ РК 1990-2010
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МВИ-4215-002-56591409-2009
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	СТ РК 2.302-2021
				Взвешенные вещества	Гравиметрический метод	ГОСТ 17.2.4.05-83
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МВИ-4215-006-56591409-2009
				Сажа (углерод)	Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	МВИ-4215-006-56591409-2009
					Инструментальный: оптронноспектрофотометрический метод	СТ РК 2.302-2021

1	2	3	4	5	6	7
				Массовая концентрация предельных углеводородов и углеводородов нефти: углеводороды предельные (по метану) C_1-C_5 углеводороды предельные (по гексану) C_6-C_{10} углеводороды нефти C_{12}-C_{19}	Инструментальный: полупроводниковый метод	МВИ-4215-007-56591409-2009
				Отбор проб	Инструментальный метод	п.6.3 СТ РК 1987-2010
					Инструментальный метод	п.7 СТ РК 1990-2010
					Инструментальный метод	п.4 ГОСТ 17.2.3.01-86
31		Микрокли-мат ****	ГОСТ 12.1.005-88 «Гигиенические нормативы к физическим факторам,	Определение относительной влажности воздуха	Инструментальный метод	ГОСТ 12.1.005-88

1	2	3	4	5	6	7
			оказывающим воздействие на человека» №ҚР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года	Определение температуры воздуха	Инструментальный метод	ГОСТ 12.1.005-88

*добровольная сертификация
**предельно-допустимый сброс (ПДС) вредных веществ в водные объекты (накопители и поля испарения), отбор связан со спецификой работы предприятия
*** предельно-допустимые выбросы вредных веществ (ПДВ) в атмосферу, устанавливаются при проектировании промышленного предприятия или действующим промышленным предприятием при разработке документов по разделу «Охрана окружающей среды»
****объекты промышленной и производственной безопасности, а также экологической безопасности

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6.

ОТЧЕТЫ 2-ТП ЗА ПЕРИОД 2023–2025 ГГ.

Мемлекеттік статистика органдары құпиялығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Статистика комитеті төрағасының 2018 жылғы 11 қаңтардағы № 5 бұйрығына 1-қосымша

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына тапсырылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

Статистикалық нысан www.stat.gov.kz, www.mgov.kz интернет-ресурсына орналастырылған
Статистическая форма размещена на интернет-ресурсе www.stat.gov.kz, www.mgov.kz

Мемлекеттік статистиканын тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау "Әкімшілік құқық бұзушылық туралы" Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады
Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан "Об административных правонарушениях"

Статистикалық нысан коды 7791204
Код статистической формы 7791204
2-ТП (сушар)
2-ТП (водхоз)

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Жылдық
Годовая

Есепті кезең 2 0 2 3 **Жыл**
Отчетный период год

Ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын суды пайдаланушыларға тапсырылады
Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі – ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеннің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеннен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей
Срок представления – не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователя, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователя, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ СУ РЕСУРСТАРЫ ЖӘНЕ ЖЕРИГАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ СУ ШАРУАШЫЛЫҒЫ КОМИТЕТІНІҢ СУ РЕСУРСТАРЫН ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ ЖӘНЕ ҚОРҒАУ ЖӨНІНДЕГІ ЖАЛПЫҚ КАСПИЙ БАССЕЙНДІК ИНСПЕКЦИЯСЫ РММ
Кіріс №
«01» 01 2024

БСН коды
код БИН

0	4	0	7	4	0	0	0	0	5	3	7

ЖСН коды
код ИИН

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

Қосалқы ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялары береді)
Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваются Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды[1] Код по ГУИВ[1]							Индекс Индекс

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, получено воды от других водопользователей, использовано и передано воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз коды[2] Код источника[2]	Беруші кәсіпорынның коды Код передающего предприятия	Теңіздегі көлы Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағалдан қашықтық Расстояние от устья	Алынды, барлығы 1 жылға Забрано, получено за год	Оның ішінде айлар бойынша В том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5				қаңтар январь	ақпан февраль	наурыз март
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	1	2	3	4
1	Река Урал	20		Кас.Жайық						ВТ		7104,8	593,8	487,9	602,4
2	Река Урал	20		Кас.Жайық						ВТ		3,5	0,2	0,2	0,2
3	КГП «Атырау облысы СуАрнасы»	90		Кас.Жайық						ВП		155,0	13,8	14,2	14,4

Жолдар коды Код строки	Оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использование	Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыркүйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	желтоқсан декабрь	коды код	көлемі кол-во					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	509,2	623,6	653,1	678,5	697,8	640,4	362,1	598,9	657,1	ПР	7104,8	189 956,4	0	0	0	0
2	0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,3	0,2	0,2	0,2	ТБ	3,5	0	0	0	0	0
3	14,8	15,9	14,3	14,7	12,2	12,2	8,9	8,8	10,8	ХП	155,0	0	0	0	0	0

Ескертпе:
Примечание:
[1] **СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды**
[1] Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды
[2] **Көз коды, сапасы "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысаныға қосымшада келтірілген.**
[2] Код источника, качества приведены в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

3. Суды бұру және қашыртқы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды[1] Код приемника[1]	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Алыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағадан қалыктық Расстояние от устья	Бұрылды, тастады барлығы Отведено, сброшено всего	Ластаған Загрязненных		Нормативті таза (тазаланусыз) Нормативно чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных		
				1	2	3	4	5				тазалаусыз без очистки	жеткіліпті тазалаңбаған недостаточно очищенные		Биологиялық биологической	Физикалық-химиялық физико-химической	механикалық механической
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	1	2	3	4	5	6	7
1	Пруд-испари-тель	81	Кас. Жайық						ВС		5 955,2	0	0	0	3 691,6	2 263,6	0
2	Отпуск по договорам	90	Кас. Жайық						ВТ		3,5	0	0	3,5	0	0	0

Жолдар коды Код строки	Ағынды сулардағы ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах															
	кислородты биохимиялық тұтыну толық, мың.тонн литр потребление кислорода полный, тыс.тонн	мұнай өнімдері, мың.тонн нефтепродукты, тыс.тонн	өлшенген заттар, мың.тонн взвешенные вещество, тыс.тонн	кеңкен қалдық, мың.тонн сухой остаток, тыс.тонн	коды[3] код[3]	кеңемі количество аммонийный азот, тонн	коды[3] код[3]	кеңемі количество железо, тонн	коды[3] код[3]	кеңемі количество нитраты тонн	коды[3] код[3]	кеңемі количество нитраты, тонн	коды[3] код[3]	кеңемі количество сульфаты, тыс.тонн	коды[3] код[3]	кеңемі количество хлориды, тыс.тонн
А	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	0,037	0,005	0,028	-	3	35,5	13	2,2	28	6,6	29	0,49	40	2,1	52	2,3
2																

Ескертпе:
Примечание:
[3] **Қабылдау коды "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысаныға қосымшада келтірілген.**

[3] Код приемника приведен в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

Атауы
Наименование ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Мекенжайы
Адрес г.Атырау, проспект Зейтолла Кабылов, строение №1

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) 259-057, 259-259/ 8 701 483 30 30
стационарлық Ұялы
стационарный Мобильный

Электрондық почта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) E-mail: ref@anpz.kz

Орындаушы
Исполнитель Ажгалиева Ш.К. 25-90-57
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда) қолы, телефоны
фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Бас бухгалтер
Главный бухгалтер Садвокасова А.М.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда) қолы
фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющий его обязанности Самарин О.С.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда) қолы
фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Мөрдің орны (бар болған жағдайда)
Место для печати (при наличии)

Мемлекеттік статистика органдары құпиялығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Статистика комитеті төрағасының 2018 жылғы 11 қаңтардағы № 5 бұйрығына 1-қосымша

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына тапсырылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

Статистикалық нысан www.stat.gov.kz, www.mgov.kz интернет-ресурсына орналастырылған
Статистическая форма размещена на интернет-ресурсе www.stat.gov.kz, www.mgov.kz

Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау "Әкімшілік құқық бұзушылық туралы" Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады
Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан "Об административных правонарушениях"

Статистикалық нысан коды 7791204
Код статистической формы 7791204
2-ТП (сушар)
2-ТП (водхоз)

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Жылдық
Годовая

Есепті кезең
Отчетный период

2	0	2	4

Жыл
год

Ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын суды пайдаланушыларға тапсырылады
Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі – ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қаңтардан кешіктірмей
Срок представления – не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики.

333
09 01 25

БСН коды
код БИН

0	4	0	7	4	0	0	0	0	5	3	7

ЖСН коды
код ИИН

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

Қосалқы ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялары береді)
Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды[1] Код по ГУИВ[1]						**Индексі** Индекс

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, получено воды от других водопользователей, использовано и передано воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз коды[2] Код источника[2]	Беруші кәсіпорынның коды Код передающего предприятия	Теңізөзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Алынды, барлығы Забрано, получено всего	Оның ішінде айлар бойынша В том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5				қаңтар январь	ақпан февраль	наурыз март
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	1	2	3	4
1	Река Урал	20		Кас.Жайық						ВТ		7269,9	652,4	587,4	622,3
2	Река Урал	20		Кас.Жайық						ВТ		2,9	0,2	0,5	0,2
3	КГП «Атырау облысы СуАрнасы»	90		Кас.Жайық						ВП		147,5	10,9	12,4	10,3

Жолдар коды Код строки	Оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использование	Қайтадан пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыркүйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	желтоқсан декабрь	коды код	көлемі кол-во					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	604,9	637,3	688,2	715,9	696,4	636,3	348,7	534,8	551,3	ПР	7 269,9	188 541,1	0	0	0	0
2	0,0	0,1	0,4	0,3	0,5	0,3	0,2	0,1	0,1	ПБ	2,9	0	0	0	0	0
3	9,9	14,3	14,4	12,4	12,7	12,5	11,9	12,5	13,3	ХП	147,5	0	0	0	0	0

Ескертпе:
Примечание:

[1] **СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды**

[1] Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды

[2] **Көз коды, сапасы "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанына қосымшада келтірілген.**

[2] Код источника, качества приведены в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

3. Суды бұру және кашыртқы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды[1] Код приемника[1]	Тоғанның коды Код водоема	Ағыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ластанған Загрязненных		Нормативті таза (тазалау сыз) Нормативно чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных		
				1	2	3	4	5				тазалауусыз без очистки	жеткіліксіз тазаланған недостаточно очищенные		биологиялық биологической	физикалық-химиялық физико-химической	механикалық механической
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	1	2	3	4	5	6	7
1	Пруд-испаритель	81	Кас. Жайық						ВС		5 879,2	0	0	0	3 779,7	2 099,5	0
2	Отпуск по договорам	90	Кас. Жайық						ВТ		2,9	0	0	2,9	0	0	0

Жолдар коды Код строки	Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах															
	биохимиялық тұтыну толық, мың.тонн Потребление кислорода полный, тыс.тонн	мұнай өнімдері, мың.тонн нефтепродукты, тыс.тонн	ілінген заттар, мың.тонн взвешенные вещества, тыс.тонн	кепкен қалдық, мың.тонн сухой остаток, тыс.тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество аммонийный азот, тонн	коды3 код[3]	көлемі количество железо, тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество нитраты, тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество нитриты, тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество сульфаты, тыс.тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество хлориды, тыс.тонн
А	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	0,05	0,006	0,03	-	3	40,4	13	2,5	28	69,9	29	2,9	40	2,7	52	2,5
2																

Ескертпе:
Примечание:

[3] **Қабылдау коды "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанына қосымшада келтірілген.**

[3] Код приемника приведен в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

Атауы
Наименование **ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**

Мекенжайы
Адрес **г.Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение №1**

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) **259-057, 259-259/ 8 701 483 30 30**
стационарлық **Ұялы**
стационарный Мобильный

Электрондық почта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) **E-mail: ref@anpz.kz**

Орындаушы
Исполнитель Ажгалиева Ш.К. 25-90-57
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда) **қолы, телефоны**
фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Бас бухгалтер
Главный бухгалтер Абдиева С.Т.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда) **қолы**
фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, иполняющий его обязанности Накпаев С. Ж.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда) **қолы**
фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Мөрдің орны (бар болған жағдайда)
Место для печати (при наличии)

(Начальник ООС) Темиров Н.

(Директор департамента по ОТ, ОС и ТЗ) (Сулейменов Е.Б.)

Пояснительная записка
к форме отчетности № 2 ТП - водхоз за 2024 год
ТОО "Атырауский НПЗ"

1. Забор воды из р.Урал за 2024 год всего составил 7 272,9 тыс.м3, в том числе на собственные производственные нужды использована 7 269,978 тыс.м3 и передано без использования 2,9 тыс.м3, лимит – 11 786,807 тыс.м3. Уменьшение объема забора воды из р. Урал по сравнению с лимитом достигнуто в результате увеличения эффективности работы производства и водооборотных систем завода, а также уменьшения плана переработки нефти, выработки электро и теплоэнергии.
2. Перечень организации, которым передается техническая вода без использования согласно договорам.
3. В 2024 году использовано воды из системы управления КГП «Атырау облысы Су Арнасы» на хозяйственно-питьевые нужды завода 147,5 тыс.м3. договор № 1090/162-24 от 28.02.24г.
4. Возврат воды р. Урал после рыбозащитного устройства – 273,0 тыс.м3.
5. 258,090 тыс.м3 – очищенная вода после биологических очистных сооружений, направленная на подпитку водооборотных и противопожарных систем завода.
6. Налог за водопотребление из р.Урал в 2024 году составил 5 941,959 тыс.тенге.
7. Сброс сточных вод на поля испарения после биологических очистных сооружений составляет 3 779,7 тыс.м3.
8. Сброс солесодержащих сточных вод на поля испарения составляет 2 099,5 тыс.м3.
9. Сброс сточных вод АО «АТЭЦ» на поля испарения ТОО «АНПЗ» согласно Договору №1101-21 от 08.12.2021г. в объеме 2,9 тыс.м3.
10. Содержание загрязняющих веществ в сточных водах рассчитано по средним результатам анализов за 2024 год.

Перечень организации, которым передается техническая вода без использования согласно договорам

Сторонние организации
ТОО "Атырау - Меншик", договор №62-22 от 28.01.2022 (техническая и питьевая)
ТОО "ПХСНГ" №68-22 от 01.02.22г. (техническая)
ИП Ткач П.П. №65-22 от 31.01.22г. (техническая и питьевая)
ИП "Абеуов" №104-22 от 15.02.2022г. (техническая и питьевая)
ТОО "Техноконтроль" №103-22 от 15.02.2022г. (техническая и питьевая)
ТОО "Нефтегаз-Сервисцентр" №348-22 от 31.05.2022г.
ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы" №165-21 от 01.03.2021г.

Зам. начальника отдела ООС: Ш. Ажгалиева

Мемлекеттік статистика органдары құпиялығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Статистика комитеті төрағасының 2018 жылғы 11 қантардағы № 5 бұйрығына 1-қосымша

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекцияларына тапсырылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

Статистикалық нысан www.stat.gov.kz, www.mgov.kz интернет-ресурсына орналастырылған
Статистическая форма размещена на интернет-ресурсе www.stat.gov.kz, www.mgov.kz

Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсынбау "Әкімшілік құқық бұзушылық туралы" Қазақстан Республикасы Кодексінің 497-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылықтар болып табылады
Представление недостоверных и непредставление первичных статистических данных в соответствующие органы государственной статистики в установленный срок являются административными правонарушениями, предусмотренными статьей 497 Кодекса Республики Казахстан "Об административных правонарушениях"

Статистикалық нысан коды 7791204
Код статистической формы 7791204
2-ТП (сушар)
2-ТП (водхоз)

Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп
Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод

Жылдық
Годовая

Есепті кезең
Отчетный период

2	0	2	5

Жыл
год

Ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын суды пайдаланушыларға тапсырылады
Представляется водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

Тапсыру мерзімі – ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнен кейінгі 10 қантардан кешіктірмей
Срок представления – не позднее 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики.

БСН коды
код БИН

0	4	0	7	4	0	0	0	0	5	3	7

ЖСН коды
код ИИН

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

Қосалқы ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялары береді)
Укажите код государственного учета использования воды и его индекс (присваивается Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов)

СПМЕ коды[1] Код по ГУИВ[1]						Индексі Индекс

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, получено воды от других водопользователей, использовано и передано воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз коды[2] Код источника[2]	Беруші кәсіпорынның коды Код передающего предприятия	Теңізәзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Алынды, барлығы 1 жылға Забрано, получено за год	Оның ішінде айлар бойынша В том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5				қаңтар январь	ақпан февраль	наурыз март
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	1	2	3	4
1	Река Урал	20		Кас.Жайық						ВТ		6 557,5	581,3	564,0	588,4
2	Река Урал	20		Кас.Жайық						ВТ		1,8	0,0	0,0	0,0
3	КГП «Атырау облысы СуАрнасы»	90		Кас.Жайық						ВП		164,8	14,3	13,7	11,7

Жолдар коды Код строки	Оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использование	Қайталап пайдалану Повторное использование	Пайдаланғаннан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспортировке	Суару алаңы (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыркүйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	желтоқсан декабрь	коды код	көлемі кол-во					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	563,3	561,4	524,4	603,4	619,4	578,4	281,2	514,7	577,6	ПР	6 555,7	182 276,3	0	0	0	0
2	0,0	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	ПБ	1,8	0	0	0	0	0
3	12,3	14,5	14,5	13,8	14,5	13,2	15,3	15,2	11,8	ХП	164,8	0	0	0	0	0

Ескертпе:
Примечание:

[1] **СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды**

[1] Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды

[2] **Көз коды, сапасы "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысаныға қосымшада келтірілген.**

[2] Код источника, качества приведены в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

3. Суды бұру және қашырткы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды[1] Код приемника[1]	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды[1] Код качества[2]	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ласталған Загрязненных		Нормативті таза (тазалаусыз) Нормативно чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных		
				1	2	3	4	5				тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		Биологиялық биологической	Физикахимиялық физико-химической	механикалық механической
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	1	2	3	4	5	6	7
1	Пруд-испаритель	81	Кас. Жайық						ВС		5 081,8	0	0	0	3 409,5	1 672, 3	0
2	Отпуск по договорам	90	Кас. Жайық						ВТ		1,8	0	0	1,8	0	0	0

Жолдар коды Код строки	Ағынды суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах															
	кислородты биохимиялық тұтыну толық, мың.тонн литр потребление кислорода полный, тыс.тонн	**мұнай өнімдері, мың.тонн** нефтепродукты, тыс.тонн	**өлшенген заттар, мың.тонн** взвешенные вещества, тыс.тонн	**кепкен калдық, мың.тонн** сухой остаток, тыс.тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество аммонийный азот, тонн	коды3 код[3]	көлемі количество железо, тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество нитраты, тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество нитриты, тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество сульфаты, тыс.тонн	коды[3] код[3]	көлемі количество хлориды, тыс.тонн
А	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	0,046	0,005	0,03	-	3	38,7	13	2,3	28	64,3	29	3,1	40	2,4	52	2,6
2																

Ескертпе:
Примечание:

[3] **Қабылдау коды "Су алу, пайдалану және суды бұру туралы есеп" (коды 7791204, индексі 2-ТП (сушар), кезеңділігі жылдық) ведомстволық статистикалық байқаудың статистикалық нысанға қосымшада келтірілген.**

[3] Код приемника приведен в приложении к статистической форме ведомственного статистического наблюдения "Отчет о заборе, использовании и водоотведении вод" (код 7791204, индекс 2-ТП (водхоз), периодичность годовая).

Атауы
Наименование

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Мекенжайы
Адрес

г.Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение №1

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента)

259-057, 259-259/ 8 701 483 30 30
стационарлық **Ұялы**
стационарный Мобильный

Электрондық почта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента)

E-mail: ref@anpz.kz

Орындаушы
Исполнитель

Ажгалиева Ш.К.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

25-90-57
қолы, телефоны
подпись, телефон

Бас бухгалтердің м.а.
И.о.главного бухгалтера

Абдиева С.Т.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющий его обязанности

Лыхлов О.А.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

қолы
подпись

Мөрдің орны (бар болған жағдайда)
Место для печати (при наличии)

Теширов Л.

Пояснительная записка
к форме отчетности № 2 ТП - водхоз за 2025 год
ТОО "Атырауский НПЗ"

1. Забор воды из р.Урал за 2025 год всего составил 6 557,5 тыс.м3, в том числе на собственные производственные нужды использована 6 555,7 тыс.м3 и передано без использования 1,8 тыс.м3, лимит – 11 786,806 тыс.м3. Уменьшение объема забора воды из р. Урал по сравнению с лимитом достигнуто в результате увеличения эффективности работы производства и водооборотных систем завода, а также уменьшения плана переработки нефти, выработки электро и теплоэнергии.
2. Перечень организации, которым передается техническая вода без использования согласно договорам:

Сторонние организации
ТОО "Атырау - Меншик", договор №62-22 от 28.01.2022
ТОО "ПХСНГ" №68-22 от 01.02.22г.
ИП Ткач П.П. №65-22 от 31.01.22г.
ИП "Абеуов" №104-22 от 15.02.2022г.
ТОО "Техноконтроль" №103-22 от 15.02.2022г.
ТОО "Нефтегаз-Сервисцентр" №348-22 от 31.05.2022г.
ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы" №165-21 от 01.03.2021г.

3. В 2025 году использовано воды из системы управления КГП «Атырау облысы Су Арнасы» на хозяйственно-питьевые нужды завода 164,8 тыс.м3. договор № 1090/102-25 от 05.01.25г.
4. Возврат воды р. Урал после рыбозащитного устройства – 192,286 тыс.м3.
5. 307,967 тыс.м3 – очищенная вода после биологических очистных сооружений, направленная на подпитку водооборотных и противопожарных систем завода.
6. Налог за водопотребление из р.Урал в 2025 году составил 5 354,233 тыс.тенге.
7. Сброс сточных вод на поля испарения после биологических очистных сооружений составляет 3 409,5 тыс.м3.
8. Сброс солесодержащих сточных вод на поля испарения составляет 1 672,3 тыс.м3.
9. Сброс сточных вод АО «АТЭЦ» на поля испарения ТОО «АНПЗ» согласно Договору №766-24 от 05.08.2024г. в объеме 600,0 тыс.м3.
10. Содержание загрязняющих веществ в сточных водах рассчитано по средним результатам анализов за 2025 год, указывается в отчете 2ТП.

Зам. начальника отдела ООС: Ш. Ажгалиева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7.

ПРОТОКОЛА ИСПЫТАНИЙ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В СТОЧНЫХ ВОДАХ ЗА ПЕРИОД 2023–2025 ГГ.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.06.0607
2024 жылғы «30» желтоқсаннан
2029 жылғы «30» желтоқсанға дейін жарамды

«Атырау мұнай өңдеу зауыты»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің
«Орталық зауыт зертханасы»
сынақ орталығы
Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
(аккредиттеу субъектісінің атауы, ұйымдастырушылық-құқықтық нысаны, тұрғылықты орны)

Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде «Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар» ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 талаптарына сәйкес аккредиттелген.
(нормативтік құжаттың атауы)

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде келтірілген.

Аккредиттеу жөніндегі орган басшысы _____ **И. Хамитов**
(қолы)

М.О.

004633

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
САУДА ЖӘНЕ ИНТЕГРАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ
ТЕХНИКАЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ МЕТРОЛОГИЯ КОМИТЕТІ

ҰЛТТЫҚ АККРЕДИТТЕУ ОРТАЛЫҒЫ

АККРЕДИТТЕУ АТТЕСТАТЫ

Аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде тіркелген

№ KZ.T.06.0607
2024 жылғы «30» желтоқсаннан
2029 жылғы «30» желтоқсанға дейін жарамды

«Атырау мұнай өңдеу зауыты»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің
«Орталық зауыт зертханасы»
сынақ орталығы
Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
(аккредиттеу субъектісінің атауы, ұйымдастырушылық-құқықтық нысаны, мекенжайы орны)

Қазақстан Республикасының аккредиттеу жүйесінде «Сынау және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар» ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 талаптарына сәйкес
(нормативтік құжаттың атауы)
аккредиттелген.

Сәйкестікті бағалаудың объектілері: аккредиттеу саласына сәйкес өнімдерді сынау.

Аккредиттеу саласы аккредиттеу субъектілерінің тізілімінде келтірілген.

Аккредиттеу жөніндегі
орган басшысы _____ И. Хамитов
(қолы)

М.О.

004633

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» қыркүйегінде берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
2021 жылғы «19» қарашадағы күйі сәйкестігінде
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czl@anpz.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» января 2020 года
дата изменения «19» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: czl@anpz.kz тел.: 8/7122/ 259 351

КазМұнайГаз

Атырау қ. *«27» сәуір 2023 ж.*

2023 жылдың I тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за I квартал 2023 года
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

Кесте/Таблица

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
БОС-тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№1 су шығысы). Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС, (водовыпуск №1)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,995	*1,549*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	*0,055*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	8,12	*7,23*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	*596,000*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,35	*435,93*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	*0,279*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,61	*0,50*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,375	*8,675*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	*1,490*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,286	*0,036*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	67,117	*59,211*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	13,798	*7,568*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	*1,745*	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

2023 жылдың I тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах ТОО «АНПЗ»
за I квартал 2023 года

кестенің жалғасы/продолжение таблицы

Сынаманы сұрыптау орны ,Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мәлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м^3	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м^3	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
ХВО ПАУ, БОВ-1 және БОВ-2 ПГПН, УКК-дан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№2 су шығысы). Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПАУ, БОВ-1 и БОВ-2 ПГПН, УКК (водовыпуск №2)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,98	*0,54*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	*0,051*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,935	*5,244*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	*460,800*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,25	*375,45*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	*0,181*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,595	*0,442*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,755	*7,931*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	*1,868*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,286	*0,145*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	66,83	*49,30*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	13,798	*7,233*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	*2,194*	СТ РК 2016-2010

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы
/Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды _____ Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальника ИЦ «ЦЗЛ» _____ Г. Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории _____ А. Насенкова

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілген № 024/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Судың микробиологиялық зерттеу

ХАТТАМАСЫ

ПРОТОКОЛ

микробиологического исследования воды

РО-23-3104-06

№ 411-413 от «04» сәуір/апреля 2022 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алия и Ко»
Объект ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Атырауская обл. г. Атырау, пр. Зейнаша Кобдосова 6, строение 1.

2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 411 – водозабор № 1.
№ 412 -проба № 1 проба № 2.
№ 413- водозабор № 2 проба № 1.

3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы «Су кездеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитарлық- эпидемиологиялық талаптар» санитарлық қағида На соответствие СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению к местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных приказом МЗ РК от 20.02.2023 г. № 26

4 .Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): По договору
5. Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 30.03. 2023 ж.(г.) 11:00
6. Мөлшері (объем): 400мл 30.03. 2023 ж.(г.) 12:00
7. **Партия нөмірі (Номер партий):**
8. **Өндірілген мерзімі (Дата выработки):**
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 30.03. 2023 ж.(г.) 12:05
10. Үлгі алу әдісіне нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (НД) на метод отбора): МУК № 10.05.045.03
11.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)
12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәлеметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) : Нажмадин Н.
14.Зерттеу әдістемесіне қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.069.97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания			НҚ - әдіснің НД на метод испытания
1	2	3	4			5
			411	412	413	
Коли -индекс	КОЕ в 1000 мл	не более 1000	менее 900	менее 900	менее 900	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Коли-фаги	БОЕ в 100 мл	не более 1000	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Патогенные микроорганизмы	КОЕ в 1000 мл	Отсутствие	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26

Зерттеу жүргізген маманның Т.А Ә.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О.(при наличии),должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись): Жолекен Г.Ш-Ж.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Жанахметова А.А.

Мөр орны

Место печати

КР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының басшысы (орынбасары)Т.А.Ә. (болған жағдайда) ,қолы
Руководитель филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель) (Ф.И.О (при наличии), подпись)

Кеулімжаев С.К.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): «_04_» _____04____2023____(ж)г
Парақтар саны (Количество страниц) ___2_____
Сынау нәтижелері тек қана сыналуға жататын үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлың үлгілері/сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ҰҚЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілген № 024/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-23-3107-09
№ 414-416 от «04» сәуір/апреля 2022 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алия и Ко»
Объект ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Атырауская обл. г. Атырау, пр. Зейнаша Кобдосова,6, строение .1.
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 414 – проба № 2.
№ 415 – канал п поля испарения № 3, проба № 1.
№ 416- канал п поля испарения № 4, проба № 2 .
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы «Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық- эпидемиологиялық талаптарға» санитариялық қағида На соответствие СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных приказом МЗ РК от 20.02.2023 г. № 26

4 .Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора):	По договору 30.03. 2023 ж.(г.) 11:00
5. Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки):	30.03. 2023 ж.(г.) 12:00
6. Мөлшері (объем): 400мл	
7. Партия нөмірі (Номер партии):	
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):	
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования):	30.03. 2023 ж.(г.) 12:05

10. Үлгі алу әдісіне нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (НД) на метод отбора): МУК № 10.05.045.03
11.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)
12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәліметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) : Нажалин Н.
14.Зерттеу әдістемеге қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.039.97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания			НҚ - әдіснама НД на метод испытания
1	2	3	4			5
			414	415	416	
Колі-индекс	КОЕ в 1000 мл	не более 1000	менее 900	менее 900	менее 900	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Колі-фаги	БОЕ в 100 мл	не более 1000	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Патогенные микроорганизмы	КОЕ в 1000 мл	Отсутствие	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О.(при наличии),должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись): Жолевен Г.Ш-Ж.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Жанахметова А.А

Мөр орны: ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының басшысы (орынбасары)Т.А.Ә. (болған жағдайда) ,қолы

Место печати: Руководитель филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель): (Ф.И.О (при наличии), подпись)

Кулымжаев С.К.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): «__04__» _____04_____2023____(ж)г

Парақтар саны (Количество страниц) ___2_____

Сынау нәтижелері тек қана сыналуға жіберілген үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай көшіруге ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілері/сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілге № 024/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-23 – 7311-13
№ 849-851 от «09» маусым/июня 2022 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алия и Ко»
Объект ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Атырауская обл.,г. Атырау, пр. Зейнаша Кобдосова,6, строение ,1.
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 849 –водовыпуск № 1–(портотивно-очищенная сточная вода, № 850 – водовыпуск № 2 (солесодержащие сточные воды), № 851 - точка № 3,№ 4 (смешанная проба с поля испарения).
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы «Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариалық- эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағида На соответствие СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных приказом МЗ РК от 20.02.2023 г. № 26

По договору
4 .Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): 05.06. 2023 ж.(г.) 10:00
5.Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 06.06. 2023 ж.(г.) 10:20
6. Мөлшері (объем): 400мл
7. Партия нөмірі (Номер партий):
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 06.06. 2023 ж.(г.) 10:25
10. Үлгі алу әдісіне нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (НД) на метод отбора): МУК № 10.05.045.03
11.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)
12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәлеметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) : Нажмадин Н.
14.Зерттеу әдістемеге қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.039.97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания			НҚ - әдісіне НД на метод испытания
1	2	3	4			5
			849	850	851	
Коли -индекс	КОЕ в 1000 мл	не более 1000	менее 910	менее 910	менее 910	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Коли-фаги	БОЕ в 100 мл	не более 1000	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Патогенные микроорганизмы	КОЕ в 1000 мл	Отсутствие	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О.(при наличии),должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись): Жолекен Г.Ш-Ж.

Зертхана меңгерушісінің м. а. Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись и.о. заведующего лабораторией): Байрахметова Г.Б.

Мөр орны / Место печати: ҚР Денсаулық сақтау Министрлігі СЭБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасарының м.а.) / Директор филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (и.о. заместителя): Лесов Д.Ж.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): «09» 06 2023 (ж/к)

Парақтар саны (Количество страниц) 2

Сынау нәтижелері тек қана сыналуға жататын үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық фактордың үлгілері/сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» қазанындағы бағдарлық № KZ.T.06.0607 аккредитуу аттестаты
2021 жылдың «19» қарашасқы аккредитуу
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабаулов мағылы, ғимарат 1
E-mail: cal@anpz.kz тел.: 8(7122) 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» января 2020 года
Дата изменения «19» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабаулов, строение 1
E-mail: cal@anpz.kz тел.: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

1-ші парақ / Лист 1
Барлық парақтар саны / Всего листов –2

Атырау қ. *«20» шілде 2023 ж.*

2023 жылдың II тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за II квартал 2023 года
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

Кесте/Таблица

Сынаманы құрыстау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	Нақты мені Фактическое значение, г/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
БОС-тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№1 су шығысы). Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (Водовыпуск № 1)	Мұнай өнімдері / Нефтепродукты	1,995	1,626	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	0,047	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	8,12	5,89	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	522,000	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,35	491,45	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	0,254	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,61	0,53	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,375	8,375	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	0,251	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,286	0,084	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	67,117	61,567	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	13,798	11,063	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	2,169	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «ШЗЛ» ТОО «АНПЗ»

2023 жылдың II тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах ТОО «АНПЗ»
за II квартал 2023 года

кестенің жалғасы/продолжение таблицы

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген қалыпты бойынша қалыпты мөлшері Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	Нақты мәні Фактическое значение, г/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
ХВО, БОВ-1 және БОВ-2 су тұтыну объектілері, БОВ-1 (1026 атауы), УКК-дан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№2 су шығысы) Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО, БОВ-1 и БОВ-2 объекты водопотребления, БОВ-1 (титул 1026), УКК (Водовыпуск № 2)	Мұнай өнімдері / Нефтепродукты	1,98	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	0,052	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,935	6,428	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	298,000	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,25	492,94	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	0,029	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,595	0,475	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,755	8,828	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	0,841	СТ РК 7390-3-2008
	Нитриттар / нитриты	1,286	0,070	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	66,83	52,51	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	13,796	8,903	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	2,083	СТ РК 2016-2010

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

«АМӨЗ» ЖШС Орталық зауыт зертханасы Сынақ Орталығы

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальника ИЦ «ЦЗЛ» — Г. Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — А. Насенкова

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Нысанның БКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖК бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілген № 024/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-23 –11095-97
№ 1131-1133 от «01» тамыз/августа 2023 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес). ТОО « Алия и Ко»
Объект ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Атырауская обл.,г Атырау, пр. Звёздная Кобдосова,6, строение ,1.
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1131 –водовыпуск № 1–(портотивно-очищенная сточная вода, № 1132 – водовыпуск № 2 (солесодержащие сточные воды), № 1133 - точка № 3,№ 4 (смешанная проба с поля испарения).
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы «Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық- эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағида На соответствие СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных приказом МЗ РК от 20.02.2023 г. № 26

4 ,Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): По договору
5.,Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 26.07. 2023 ж.(г.)
6. Мөлшері (объем): 400мл
7. Партия нөмірі (Номер партии):
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время последования): 26.07. 2023 ж.(г.)
10. Үлгі алу әдісіне нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (НД) на метод отбора): МУК № 3.05.039.97
11.,Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)
12,Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәлеметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) :
14.Зерттеу әдістемеге қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.039.97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания			НҚ - әдісіне НД на метод испытания
1	2	3	4			5
			№ 1131	№ 1132	№ 1133	
Коли-индекс	КОЕ в 1000 мл	не более 1000	менее 910	менее 910	менее 910	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Коли-фаги	БОЕ в 100 мл	не более 1000	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Патогенные микроорганизмы	КОЕ в 1000 мл	Отсутствие	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О.(при наличии),должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись): Жолекен Г.Ш-Ж.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Жанахметова А.А.

Мөр орны / Место печати

КР Денсаулық сақтау Министрлігі СЭБК «УСО» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасарының м.а.)
Директор филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (и.о. заместителя):

Лесов Д.Ж.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): «01» 08 2023 (ж)г
Парақтар саны (Количество страниц) 2
Сынау нәтижелері тек қана сынауға жататын үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілерінің/сынамаларының қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» қаңтарында берілген № KZ.T.06.0607 аттестаты
2021 жылғы «19» қарашада жүзеге асырылған
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабасов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czl@anpz.kz тел.: 8/7122/ 259 151

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» января 2020 года
дата изменения «19» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабасова, строение 1
E-mail: czl@anpz.kz тел.: 8/7122/ 259 151

ҚазМұнайГаз

1-ші парақ / Лист 1
Барлық парақтар саны / Всего листов –2

Атырау қ. *«18» қазан 2023 жс.*

2023 жылдың III тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за III квартал 2023 года
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

Кесте/Таблица

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
БОС-тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№1 су шығысы). Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (Водовыпуск № 1)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,995	*1,555*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	*0,037*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	8,12	*5,27*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	*575,200*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,35	*470,39*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	*0,295*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,61	*0,52*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,375	*7,803*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	*2,202*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,286	*0,103*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	67,117	*60,956*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	13,798	*7,920*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	*1,756*	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

2023 жылдың III тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах ТОО «АНПЗ»
за III квартал 2023 года

кестенің жалғасы/продолжение таблицы

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
ХВО, БОВ-1 және БОВ-2 су тұтыну объектілері, БОВ-1 (1026 атауы), УКК-дан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№2 су шығысы) Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО, БОВ-1 и БОВ-2 объекты водопотребления, БОВ-1 (титул 1026), УКК (Водовыпуск № 2)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,98	*0,40*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	*0,041*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,935	*6,567*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	*460,400*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,25	*475,86*	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	*0,094*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,595	*0,432*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,755	*4,403*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	*2,030*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,286	*0,251*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	66,83	*53,81*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	13,798	*5,569*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	*2,231*	СТ РК 2016-2010

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальника ИЦ «ЦЗЛ» — Г. Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — А. Насенкова

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» қаңтарында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
2021 жылғы «19» қарашадағы қосымшаларымен
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабылов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czh@anpz.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» января 2020 года
дата изменения «19» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабылов, строение 1
E-mail: czh@anpz.kz тел.: 8/7122/ 259 351

ҚазМұнайГаз

Атырау қ. *«08» қаңтар 2024 ж.*

2023 жылдың IV тоқсаны бойынша (01.10.2023-19.12.2023 ж) «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2023 года (01.10.2023-19.12.2023 г)
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

1 кесте/Таблица 1

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
БОС-тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№1 су шығысы). Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (Водовыпуск № 1)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,995	*1,951*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	*0,050*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	8,12	*6,39*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	*535,500*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,35	*486,51*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	*0,290*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,61	*0,50*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,375	*8,428*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	*0,455*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,286	*0,019*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	67,117	*65,469*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	13,798	*9,446*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	*2,161*	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «АЗЗ» ТОО «АНПЗ»

2023 жылдың IV тоқсаны бойынша (20.12.2023-31.12.2023 ж) «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2023 года (20.12.2023-31.12.2023 г)
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

1 кестенің жалғасы/продолжение таблицы

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
БОС-тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№1 су шығысы). Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (Водовыпуск № 1)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,81	*1,76*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,09	*0,06*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,56	*6,55*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	629,88	*518,40*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	549,44	*206,42*	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,37	*0,23*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	*0,52*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,85	*8,65*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	24,81	*0,19*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,04	*0,02*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	63,31	*62,15*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	11,76	*9,48*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,59	-	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «ЦЛ» ТОО «АНПЗ»

2023 жылдың IV тоқсаны бойынша (01.10.2023-19.12.2023 ж) «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2023 года (01.10.2023-19.12.2023 г)
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

2 кесте/Таблица 2

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м^3	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м^3	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
ХВО, БОВ-1 және БОВ-2 су тұтыну объектілері, БОВ-1 (1026 атауы), УКК-дан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№2 су шығысы) Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО, БОВ-1 и БОВ-2 объекты водопотребления, БОВ-1 (титул 1026), УКК (Водовыпуск № 2)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,98	*1,89*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	*0,039*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,935	*5,306*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	644,818	*479,700*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	619,25	*545,14*	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,344	*0,209*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,595	*0,405*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	9,755	*6,675*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	16,398	*0,728*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,286	*0,174*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	66,83	*40,388*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	13,798	*9,784*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,458	*2,045*	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «ЦЛ» ТОО «АНПЗ»

2023 жылдың IV тоқсаны бойынша (20.12.2023-31.12.2023 ж) «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2023 года (20.12.2023-31.12.2023 г)
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

2-кестенің жалғасы/продолжение таблицы 2

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	Нақты мәні Фактическое значение, г/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
ХВО, БОВ-1 және БОВ-2 су тұтыну объектілері, БОВ-1 (1026 атауы), УКК-дан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№2 су шығысы) Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО, БОВ-1 и БОВ-2 объекты водопотребления, БОВ-1 (титул 1026), УКК (Водовыпуск № 2)	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,28	*1,22*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,08	*0,05*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,01	*2,45*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	573,05	*363,60*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	533,82	*174,32*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,26	*0,14*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	*0,46*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,22	*7,85*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	26,19	*1,42*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,04	*0,01*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	56,59	*21,10*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК5)	11,2	*6,9*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,52	-	СТ РК 2016-2010

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальника ИЦ «ЦЗЛ» — Г. Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — А. Насенкова

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАК ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» сентябрінде берілген № KZ.T.06.0607 мемлекетаралық аттестаты
2021 жылдың «19» мамыр мүнсіпетерлілгін
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабылов ... 1
Email: ... тел.: 8(7122) 259 151

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» января 2020 года
дата ... «19» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабылова, ... 1
E-mail: ... тел.: 8(7122) 259 151

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнай

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за январь 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	02.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	03.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,69
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	6,85
		Хлориды	629,88	417,60
		Сульфаты	549,44	388,96
		АПАВ	0,37	0,22
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	7,90
		Нитраты	24,81	0,27
		Нитриты	1,04	0,01
		ХПК	63,31	61,15
		БПК$_5$	11,76	10,50
	04.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	05.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	06.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	07.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,55
	08.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	09.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	10.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	11.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,53
	12.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	7,35
		Хлориды	629,88	532,80
		Сульфаты	549,44	514,30

1	2	3	4	5
		АПАВ	0,37	0,25
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,15
		Нитраты	24,81	0,16
		Нитриты	1,04	0,01
		ХПК	63,31	62,2
		$БПК_5$	11,76	7,44
		Фосфаты	3,59	3,44
	13.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,72
	14.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	15.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	16.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	17.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	18.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
	19.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	20.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	21.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	22.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,72
	23.01.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,62
		Фенолы	0,09	0,06
		Взвешенные вещества	7,56	7,05
		Хлориды	629,88	468,00
		Сульфаты	549,44	447,21
		АПАВ	0,37	0,21
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,40
		Нитраты	24,81	3,63
		Нитриты	1,04	0,01
		ХПК	63,31	61,15
		$БПК_5$	11,76	10,44
	24.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,77
	25.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,74
	26.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,76
	27.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,79
	28.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,75
	29.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,77
	30.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,79
	31.01.2024	Нефтепродукты	1,81	1,74

Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	02.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	03.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,15
		Фенолы	0,08	0,03
		Взвешенные вещества	7,01	5,95
		Хлориды	573,05	306,00
		Сульфаты	533,82	533,23
		АПАВ	0,26	0,16
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	4,60
		Нитраты	26,19	1,44
		Нитриты	1,04	0,01
		ХПК	56,59	24,75
		$БПК_5$	11,2	9,7
	04.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	05.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,18
	06.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	07.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,19
	08.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	09.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	10.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,19
	11.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,20
	12.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
		Фенолы	0,08	0,05
		Взвешенные вещества	7,01	3,85
		Хлориды	573,05	331,20
		Сульфаты	533,82	505,66
		АПАВ	0,26	0,08
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,80
		Нитраты	26,19	0,23
		Нитриты	1,04	0,01
		ХПК	56,59	17,90
		$БПК_5$	11,2	7,8
		Фосфаты	3,52	2,98
	13.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,20
	14.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	15.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	16.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПИ (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	17.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	18.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	19.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	20.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,18
	21.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	22.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	23.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
		Фенолы	0,08	0,02
		Взвешенные вещества	7,01	6,55
		Хлориды	573,05	316,80
		Сульфаты	533,82	505,24
		АПАВ	0,26	0,09
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	5,65
		Нитраты	26,19	4,02
		Нитриты	1,04	0,01
		ХПК	56,59	50,25
		$БПК_5$	11,2	8,8
	24.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,25
	25.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,20
	26.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,18
	27.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,12
	28.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,23
	29.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,21
	30.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,23
	31.01.2024	Нефтепродукты	1,28	1,26

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Сынақ зертханасының атауы химиялық-аналитикалық лаборатория

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды Н. Ешанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории А.Насенкова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнайөңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за февраль 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	02.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	03.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	04.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,72
	05.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	7,55
		Хлориды	629,88	446,40
		Сульфаты	549,44	398.84
		АПАВ	0,37	0,29
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,60
		Нитраты	24,81	0,14
		Нитриты	1,04	0,22
		ХПК	63,31	60,30
		$БПК_5$	11,76	10,89
	06.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	07.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	08.02.2024г	Нефтепродукты	1.81	1,76
	09.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
	10.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	11.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	12.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
	13.02.2024г	Нефтепродукты	1.81	1,77
	14.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	15.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
		Фенолы	0,09	0,06

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	15.02.2024г	Взвешенные вещества	7,56	6,95
		Хлориды	629,88	619,20
		Сульфаты	549,44	447,41
		АПАВ	0,37	0,32
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	7,95
		Нитраты	24,81	0,15
		Нитриты	1,04	0,04
		ХПК	63,31	61,20
		$БПК_5$	11,76	10,15
		Фосфаты	3,59	3,41
	16.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	17.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	18.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	19.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	20.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	21.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	22.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	23.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,72
	24.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	25.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	26.02.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	7,05
		Хлориды	629,88	590,40
		Сульфаты	549,44	448,85
		АПАВ	0,37	0,34
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,25
		Нитраты	24,81	0,12
		Нитриты	1,04	0,03
		ХПК	63,31	61,20
		$БПК_5$	11,76	7,50
	27.02.2024	Нефтепродукты	1,81	1,73
	28.02.2024	Нефтепродукты	1,81	1,75
	29.02.2024	Нефтепродукты	1,81	1,77

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Отоловок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	02.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	03.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	04.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,20
	05.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
		Фенолы	0,08	0,05
		Взвешенные вещества	7,01	6,95
		Хлориды	573,05	568,80
		Сульфаты	533,82	511,42
		АПАВ	0,26	0,12
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	8,00
		Нитраты	26,19	1,10
		Нитриты	1,04	0,97
		ХПК	56,59	20,40
		БПК5	11,2	9,4
	06.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	07.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,20
	08.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	09.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	10.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	11.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	12.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	13.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	14.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	15.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	5,35
		Хлориды	573,05	360,00
		Сульфаты	533,82	268,57
		АПАВ	0,26	0,05
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	2,70
		Нитраты	26,19	0,10
		Нитриты	1,04	0,01
		ХПК	56,59	55,50
		БПК5	11,2	10,7
		Фосфаты	3,52	1,74
	16.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,14
	17.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	18.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,19
	19.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	20.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	21.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	22.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	23.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	24.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	25.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	26.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	4,75
		Хлориды	573,05	475,2
		Сульфаты	533,82	261,99
		АПАВ	0,26	0,12
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	7,20
		Нитраты	26,19	0,92
		Нитриты	1,04	0,04
		ХПК	56,59	32,30
		$БПК_5$	11,2	6,2
	27.02.2024	Нефтепродукты	1,28	1,23
	28.02.2024	Нефтепродукты	1,28	1,21
	29.02.2024	Нефтепродукты	1,28	1,23

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлық-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — А.Насенкова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» қаңтарындағы №KZ.T.06.0607 аттестаттау аттестаты
2021 жылдың «05» қарашасы қайта аттестаттау
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Заводское-Кабанбай жолының, құрылыс 1
E-mail: zdl@aonr.kz, тел.: 8(7122) 259 159

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации №KZ.T.06.0607 от «17» января 2020 года
срок действия – 05 ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Заводское-Кабанбай, строение 1
E-mail: zdl@aonr.kz, тел.: 8(7122) 259 159

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за март 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,72
	02.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	03.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	04.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	05.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
	06.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	6,90
		Хлориды	629,88	612.00
		Сульфаты	549,44	402,96
		АПАВ	0,37	0,17
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,00
		Нитраты	24,81	0,05
		Нитриты	1,04	0,03
		ХПК	63,31	61,25
		$БПК_5$	11,76	10,35
	07.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	08.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	09.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	10.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	11.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,80
	12.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	13.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	7,40
		Хлориды	629,88	540,00
		Сульфаты	549,44	496,19
		АПАВ	0,37	0,30

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	13.03.2024г	Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	5,88
		Нитраты	24,81	0,03
		Нитриты	1,04	0,02
		ХПК	63,31	58,80
		$БПК_5$	11,76	11,37
		Фосфаты	3,59	2,03
	14.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,54
	15.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
	16.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	17.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
	18.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	19.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,59
	20.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	21.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	22.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	23.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	24.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	25.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,79
	26.03.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	6,95
		Хлориды	629,88	576,00
		Сульфаты	549,44	533,64
		АПАВ	0,37	0,18
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,40
		Нитраты	24,81	0,48
		Нитриты	1,04	0,06
		ХПК	63,31	60,10
		$БПК_5$	11,76	4,92
	27.03.2024	Нефтепродукты	1,81	1,78
	28.03.2024	Нефтепродукты	1,81	1,76
	29.03.2024	Нефтепродукты	1,81	1,77
	30.03.2024	Нефтепродукты	1,81	1,76
	31.03.2024	Нефтепродукты	1,81	1,77

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГЛН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	02.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	03.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,27
	04.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	05.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	06.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,27
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	4,30
		Хлориды	573,05	201,60
		Сульфаты	533,82	124,10
		АПАВ	0,26	0,18
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	6,40
		Нитраты	26,19	0,29
		Нитриты	1,04	0,06
		ХПК	56,59	28,05
		$БПК_5$	11,2	10,0
	07.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	08.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	09.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	10.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	11.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	12.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	13.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,80
		Хлориды	573,05	324,00
		Сульфаты	533,82	526,65
		АПАВ	0,26	0,03
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	5,73
		Нитраты	26,19	1,36
		Нитриты	1,04	0,09
		ХПК	56,59	10,40
		$БПК_5$	11,2	7,4
		Фосфаты	3,52	2,42
	14.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	15.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (подовыпуск №2)	16.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	17.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	18.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	19.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,20
	20.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	21.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	22.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	23.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	24.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	25.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	26.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
		Фенолы	0,08	0,05
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	345,6
		Сульфаты	533,82	462,44
		АПАВ	0,26	0,20
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	8,00
		Нитраты	26,19	5,94
		Нитриты	1,04	0,03
		ХПК	56,59	28,90
		$БПК_5$	11,2	4,1
	27.03.2024	Нефтепродукты	1,28	1,21
	28.03.2024	Нефтепродукты	1,28	1,20
	29.03.2024	Нефтепродукты	1,28	1,22
	30.03.2024	Нефтепродукты	1,28	1,21
	31.03.2024	Нефтепродукты	1,28	1,27

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлық-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — А.Насенкова

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредитту аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Нысанның БКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілген № 024/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-24-1618-20
№ 234-236 от «13» ақпан /февраля 2024 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Ания и Ко» ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод». Атырауская обл., г. Атырау, пр. Зейнолла Кобланова,6 строение 1.
2 Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 234 – водовыпуск № 1.
№ 235 - водовыпуск № 2.
№ 236- точка № 3, № 4.
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 қаңтардағы № 26 бұйрығы "Су кездерінде, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитарлық қағида. На соответствие СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года № 26. Казахстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 24 қарашадағы № ҚР ДСМ-138 бұйрығы «Шаруашылық-ауыз су және мәдени-тұрмыстық су пайдалану қауіпсіздігі көрсеткіштерінің гигиеналық нормативтерін бекіту туралы" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 « Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.
Келісім шарт бойынша (по договору)
4 Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): 05.02. 2024 ж.(г.)
5. Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 08.02. 2024 ж.(г.)
6. Мөлшері (объем): 400мл
7. Партия немірі (Номер партий):
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 05.02. 2024 ж.(г.)
10. Үлгі алу әдісіне нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (НД) на метод отбора): МУК № 3.05.039.97
11.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)
12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Собственны
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәліметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) :
14.Зерттеу әдістемеге қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.039.97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ, нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания			НҚ - әдісіне НД на метод испытания
1	2	3	4			5
			234	235	236	
Коли -индекс	КОЕ в 1000 мл	не более 1000	менее 910	менее 910	менее 910	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Коли-фаги	БОЕ в 100 мл	не более 1000	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Патогенные микроорганизмы	КОЕ в 1000 мл	Отсутствие	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О.(при наличии),должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись): Жолевен Г.Ш-Ж.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Байрахметова Г.Б.

Мөр орны Филиалының басшысы (орынбасары)Т.А.Ә. (болған жағдайда) ,қолы
М.О. печать Руководитель филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель): (Ф.И.О (при наличии), подпись) Жанакмедова А.А.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): «13» 02 2024 (ж)г
Парақтар саны (Количество страниц) 2
Сынау нәтижелері тек қана сыналуға жататын үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлың үлгілері/сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖК бойынша ұйым коды Код организации по ОКТЮ
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамызындағы №ҚР ДСМ-84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Актөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области	Бактериологическая лаборатория	Медицинская документация Форма № 083/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №ҚР ДСМ-84

Санитариялық-паразитологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
санитарно-паразитологического исследования
РО-24-1621
№ 18 от «12» ақпан/февраля 2024 ж. (г)

1.Заявитель (Мәлімдеуші): ТОО «Алия и Ко», объект ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», Атырауская область, г.Атырау, проспект Зейнолла Кобдолова,1
2.Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 18 (келісім шарт бойынша)
3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов): № 18- водовыпуск №1,
4. Ыдысы, орауы, маркалануы (тара, упаковка, маркировка): пластиковая бутыль
5. Дәйындалғанкүні (Дата изготовления):
6. Мөлшері (Объем): по 5 литров
7. Топтама саны (Номер партий):
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
10.Үлгі алу орны ұсынушы(Место отбора образца,предъявитель): водовыпуск №1
11.Үлгінің келіп түскен күні (Дата поступления образца): 08.02.2024 ж. (г.)
12. Зерттеу мақсаты (Цель исследования): на наличие яйца гельминтов и цист патогенных простейших
13. Нормативтік құжаттарға сәйкестігіне (На соответствие нормативной документации) Единые санитарно-эпидемиологические требования к товарам,подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору, глава II от 28.05.2010г. №299
14. Зерттеу нәтижесі (Результат исследования): яйца гельминтов и цисты патогенных простейших не обнаружены
15. Нәтижелер берілген күн (Дата выдачи результатов) 12.02.2024 ж.(г.)

Үлгі (нің) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводились на соответствие НД: Приказ МЗ РК от 16.05.2022г. №ҚР ДСМ-44 «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-проти возпидемических (профилактических) мероприятий по предупреждению паразитарных заболеваний»

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә (болғанжағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (Подпись) Талипова Г.Ж

Зертхана меңгерушісінің м.а қолы, Т.А.Ә (болған жағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), подпись заведующего лабораторией) (Подпись) Байрахметова Г.Б

Мөр орны ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Актөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары)

Место печати Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель) Жанахметова А.А.

Хаттама 2-данада толтырылды (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелерін қалқасын өнуге жалғамы ұлтымерге қолдамылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай найта бөсуге ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитариялық дәрігерлік немесе гигиеналық дәрігерлік зерттеулер өнімдерлік, қоғамдық ұлттарды, физикалық және радиационных факторлардың үлгілері / санитарлары туралы нормативтыны (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Пысының БКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №ҚР ДСМ-84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма № 083/у Утвержден приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №ҚР ДСМ-84

Санитарлық-паразитологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
санитарно-паразитологического исследования
РО-24-1622
№ 19 от «12» ақпан/февраля 2024 ж. (г)

1.Заявитель (Мәлімдеуші): ТОО «Алия и Ко», объект ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», Атырауская область, г.Атырау, проспект. Зейнолла Каблолова,1
2.Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 19 (келісім шарт бойынша)
3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов): № 19- волосыпуск №2,
4. Ыдысы, оралуы, маркалануы (тара, упаковка, маркировка): пластиковая бутыль
5. Дайындалғанкүні (Дата изготовления):
6. Мөлшері (Объем): по 5 литров
7. Топтама саны (Номер партий):_____
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):_____
9. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
10.Үлгі алу орны ұсынушы(Место отбора образца,предъявитель): волосыпуск №2
11.Үлгінің келіп түскен күні (Дата поступления образца): 08.02.2024 ж. (г.)
12. Зерттеу мақсаты (Цель исследования): на наличие яиц гельминтов и цист патогенных простейших
13. Нормативтік құжаттарға сәйкестігіне (На соответствие нормативной документации) Единые санитарно-эпидемиологические требования к товарам,подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору, глава II от 28.05.2010г. №299
14. Зерттеу нәтижесі (Результат исследования): яйца гельминтов и цисты патогенных простейших не обнаружены
15. Нәтижелер берілген күн (Дата выдачи результатов) 12.02.2024 ж.(г.)

Үлгі (ның) НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводилось на соответствие НД: Приказ МЗ РК от 16.05.2022г. №КР ДСМ-44 « Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-проти воэпидемических (профилактических) мероприятий по предупреждению паразитарных заболеваний»

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә (болғанжағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (Подпись) Тлапкова Г.Ж

Зертхана меңгерушісінің м.а қолы, Т.А.Ә (болған жағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), подпись заведующего лабораторией) (Подпись) Байрахметова Г.К

Мөр орны Место печати

КР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары) Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель) Жанахметова А.А.

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелері тек қана осы үлгіге қатысты жүргізілді/Результаты исследования регистрируются только по образцам, подвергнутым испытаниям
Русское написание торговой марки было ТЫЙЫМ САЛЫНБАЙ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитариялық қорғаған аймақ немесе өндіріске орналастырудың ерекшеліктерін (химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың әсеріне) / сынамалар туралы мәліметтерді (Заключение санитарного врача или предприятия по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов) _____

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ҰЖҰЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №ҚР ДСМ-84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Актобе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области	Бактериологическая лаборатория	Медицинская документация Форма № 083/у Утверждено приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №КР ДСМ-84

Санитарлық-паразитологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
санитарно-паразитологического исследования
РО-24-1623
№ 20 от «12» ақпан/февраля 2024 ж. (г)

1.Заявитель (Мәлімдеуші): ТОО «Алия и Ко», объект ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», Атырауская область, г.Атырау, проспект Зейнолда Кабдолова,1
2.Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): №20 (кейіін шарт бойынша)
3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов): № 20- смешанная № 3,4
4. Ыдысы, оралуы, маркалануы (тара, упаковка, маркировка): пластиковая бутыль
5. Дайындалғанүні (Дата изготовления):
6. Мөлшері (Объем): по 5 литров
7. Топтама саны (Номер партий):_____
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):_____
9. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
10.Үлгі алу орны ұсынушы(Место отбора образца,предъявитель): смешанная № 3,4
11.Үлгінің келіп түскен күні (Дата поступления образца): 08.02.2024 ж. (г.)
12. Зерттеу мақсаты (Цель исследования): на наличие яиц гельминтов и цист патогенных простейших
13. Нормативтік құжаттарға сәйкестігіне (Не соответствие нормативной документации) Единые санитарно-эпидемиологические требования к товарам,подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору, глава II от 28.05.2010г. №299
14. Зерттеу нәтижесі (Результат исследования): яйца гельминтов и цисты патогенных простейших не обнаружены
15. Нәтижелер берілген күн (Дата выдачи результатов) 12.02.2024 ж.(г.)

Үлгі (нің) НҚ-на сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводилось на соответствие НД:
Приказ МЗ РК от 16.05.2022г. №КР ДСМ-44 « Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-проти воэпидемических (профилактических) мероприятий по предупреждению паразитарных заболеваний»

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә (болғанжағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (Подпись) Талипова Г.Ж.

Зертхана меңгерушісінің м.а қолы, Т.А.Ә (болған жағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), подпись заведующего лабораторией) (Подпись) Байзахметова Г.Б.

Мөр орны. ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары)
Место печати Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель) Жанахметова А.А.

Хаттама 2 данада жасалады (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелері тек қана осы үлгіге қатысты (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям
Ұсынылған хаттаманы көшіруге және басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитариялық ережелерді және гигиеналық нормативтерді бұзғанға немесе, қолданылу тәртібін, физикалық және химиялық факторлардың үлгілері / сынамалары туралы мәліметтер (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):_____

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зайнолла Қабдолов қиғылысы, құрылыс 1
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зайнолла Кабдолов, строение 1

KZ.T.06.0607
TESTING

1-ші парақ / Лист 1
Барлық парақтар саны / Всего листов –2

Атырау қ. *«08» сәуір 2024 ж.*

2024 жылдың I тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауышың сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за I квартал 2024 года
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

Кесте/Таблица

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	Нақты мені Фактическое значение, г/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
БОС-тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№1 су шығысы). Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (Водовыпуск № 1)	Мұнай өнімдері / Нефтепродукты	1,81	*1,75*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,09	*0,07*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,56	*7,12*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	629,88	*533,60*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	549,44	*453,15*	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,37	*0,25*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	*0,47*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,85	*7,95*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	24,81	*0,56*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,04	*0,05*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	63,31	*60,82*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	11,76	*9,28*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,59	*2,96*	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

2024 жылдың I тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах ТОО «АНПЗ»
за I квартал 2024 года

кестенің жалғасы/продолжение таблицы

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мәліметі Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, т/м³	Нақты мәні Фактическое значение, т/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
ХВО, БОВ-1 және БОВ-2 су тұтыну объектілері, БОВ-1 (1026 атауы), УКК-дан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған арна басы (№2 су шығысы) Оголовок канала на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО, БОВ-1 и БОВ-2 объекты водопотребления, БОВ-1 (типуп 1026), УКК (Водовыпуск № 2)	Мұнай өнімдері / Нефтепродукты	1,28	*1,23*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,08	*0,05*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзінді заттар / Взвешенные вещества	7,01	*5,71*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтар / Хлориды	573,05	*358,80*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	533,82	*411,03*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,26	*0,11*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	*0,47*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,22	*6,23*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	26,19	*1,71*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,04	*0,14*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	56,59	*29,83*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	11,2	*8,2*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,52	*2,38*	СТ РК 2016-2010

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысының м.а.
И.о. начальника ИЦ «ЦЗЛ» — С. Мендибаева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — К. Рахметкалиева

Испытательный центр «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Тәбеліков-Қабылов көшесінің құрылысы 1
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Тәбеліков-Қабылов, строение 1
KZ.T.06.0607
TESTING
ҚазМұнайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за апрель 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	02.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	03.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	04.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	05.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
		Фенолы	0,09	0,06
		Взвешенные вещества	7,56	7,35
		Хлориды	629,88	604,80
		Сульфаты	549,44	544,35
		АПАВ	0,37	0,33
		Железо	0,54	0,38
		Азот аммонийный	8,85	7,25
		Нитраты	24,81	0,25
		Нитриты	1,04	0,03
		ХПК	63,31	59,15
		$БПК_5$	11,76	8,22
	06.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	07.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	08.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	09.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	10.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	11.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	12.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	13.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	14.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	15.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	6,35
		Хлориды	629,88	561,60
		Сульфаты	549,44	493,51

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)		АПАВ	0,37	0.35
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	7,05
		Нитраты	24,81	0,36
		Нитриты	1,04	0,03
		ХПК	63,31	60.15
		$БПК_5$	11,76	7,23
		Фосфаты	3,59	3,54
	16.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,80
	17.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1.78
	18.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,24
	19.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	20.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1.80
	21.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1.78
	22.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,51
	23.04.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,37
	24.04.2024	Нефтепродукты	1,81	1,21
	25.04.2024	Нефтепродукты	1,81	1,13
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	2,50
		Хлориды	629,88	583,20
		Сульфаты	549,44	422,51
		АПАВ	0,37	0,32
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	6,90
		Нитраты	24,81	8,05
		Нитриты	1,04	0,90
		ХПК	63,31	60,10
		$БПК_5$	11,76	3,42
	26.04.2024	Нефтепродукты	1,81	1,03
	27.04.2024	Нефтепродукты	1,81	1,05
	28.04.2024	Нефтепродукты	1,81	1,11
	29.04.2024	Нефтепродукты	1,81	1.46
	30.04.2024	Нефтепродукты	1,81	1,53

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	02.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	03.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,27
	04.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	05.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,95
		Хлориды	573,05	363,60
		Сульфаты	533,82	516,56
		АПАВ	0,26	0,23
		Железо	0,54	0,13
		Азот аммонийный	8,22	6,85
		Нитраты	26,19	9,41
		Нитриты	1,04	0,02
		ХПК	56,59	35,05
		БПК$_5$	11,2	9,00
	06.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	07.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	08.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,27
	09.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	10.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	11.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	12.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	13.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	14.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	15.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	244,80
		Сульфаты	533,82	477,25
		АПАВ	0,26	0,07
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	3,30
		Нитраты	26,19	1,46
		Нитриты	1,04	0,05
		ХПК	56,59	45,25
		БПК$_5$	11,2	5,7
		Фосфаты	3,52	3,31
	16.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	17.01.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	18.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,18
	19.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	20.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	21.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	22.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	23.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	24.04.2024	Нефтепродукты	1,28	1,19
	25.04.2024	Нефтепродукты	1,28	1,21
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,95
		Хлориды	573,05	180,00
		Сульфаты	533,82	426,83
		АПАВ	0,26	0,21
		Железо	0,54	0,38
		Азот аммонийный	8,22	6,00
		Нитраты	26,19	12,22
		Нитриты	1,04	0,85
		ХПК	56,59	47,20
		$БПК_5$	11,2	3,2
	26.04.2024	Нефтепродукты	1,28	1,12
	27.04.2024	Нефтепродукты	1,28	1,21
	28.04.2024	Нефтепродукты	1,28	1,18
	29.04.2024	Нефтепродукты	1,28	1,25
	30.04.2024	Нефтепродукты	1,28	1,11

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — Қ. Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАК ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» шыгарылган бардаты № KZ.T.06.0607 аккредитацу атасасы
2021 жылдың «19» кардаша куни сертификат
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зайнолла Кабдолов даңғылы, ғимарат 1
E-mail: [illegible] тел. 8/7122/259 316

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» января 2020 года
или лицензия «19» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зайнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: [illegible] тел. 8/7122/259 316

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за май 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,21
	02.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,68
	03.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,56
	04.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,62
	05.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	06.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,86
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	4,65
		Хлориды	629,88	475,20
		Сульфаты	549,44	541,88
		АПАВ	0,37	0,13
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	7,40
		Нитраты	24,81	15,74
		Нитриты	1,04	0,67
		ХПК	63,31	45,85
		$БПК_5$	11,76	11,25
	07.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,60
	08.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,99
	09.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,82
	10.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,46
	11.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,53
	12.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,69
	13.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,48
	14.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,63
	15.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,54
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	7,55
		Хлориды	629,88	547,20
		Сульфаты	549,44	543,31

1	2	3	4	
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)		АПАВ	0,37	0,24
		Железо	0,54	0,10
		Азот аммонийный	8.85	8.35
		Нитраты	24,81	9,30
		Нитриты	1,04	0,99
		ХПК	63,31	61,3
		$БПК_5$	11,76	9,06
		Фосфаты	3,59	3,2
	16.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,73
	17.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,97
	18.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,64
	19.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,37
	20.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,32
	21.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,05
	22.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,36
	23.05.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,35
	24.05.2024	Нефтепродукты	1,81	0,94
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	4,10
		Хлориды	629,88	626,40
		Сульфаты	549,44	292,45
		АПАВ	0,37	0,29
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,40
		Нитраты	24,81	15,78
		Нитриты	1,04	0,02
		ХПК	63,31	61,50
		$БПК_5$	11,76	5,28
	25.05.2024	Нефтепродукты	1,81	0,90
	26.05.2024	Нефтепродукты	1,81	1,05
	27.05.2024	Нефтепродукты	1,81	0,63
	28.05.2024	Нефтепродукты	1.81	0,75
	29.05.2024	Нефтепродукты	1.81	0,83
	30.05.2024	Нефтепродукты	1,81	0,83
	31.05.2024	Нефтепродукты	1,81	0,55

Места отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,18
	02.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,19
	03.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	04.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,16
	05.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	06.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,19
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	3,35
		Хлориды	573,05	172,80
		Сульфаты	533,82	532,00
		АПАВ	0,26	0,21
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	6,70
		Нитраты	26,19	16,16
		Нитриты	1,04	0,68
		ХПК	56,59	53,55
		БПК$_5$	11,2	10,5
	07.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
	08.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,16
	09.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,19
	10.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,05
	11.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	12.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,12
	13.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,16
	14.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,09
	15.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,23
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	7,00
		Хлориды	573,05	352,8
		Сульфаты	533,82	533,23
		АПАВ	0,26	0,08
		Железо	0,54	0,08
		Азот аммонийный	8,22	6,6
		Нитраты	26,19	20,53
		Нитриты	1,04	0,79
		ХПК	56,59	54,20
		БПК$_5$	11,2	6,9
		Фосфаты	3,52	0,25
	16.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,94
	17.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,45
	18.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,83
	19.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	20.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,98
	21.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,81
	22.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,84
	23.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,88
	24.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,77
		Фенолы	0,08	0,01
		Взвешенные вещества	7,01	6,90
		Хлориды	573,05	72,00
		Сульфаты	533,82	132,75
		АПАВ	0,26	0,25
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	7,90
		Нитраты	26,19	20,44
		Нитриты	1,04	0,09
		ХПК	56,59	15,50
		$БПК_5$	11,2	9,42
	25.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,81
	26.05.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,75
	27.05.2024	Нефтепродукты	1,28	0,57
	28.05.2024	Нефтепродукты	1,28	0,95
	29.05.2024	Нефтепродукты	1,28	0,71
	30.05.2024	Нефтепродукты	1,28	0,68
	31.05.2024	Нефтепродукты	1,28	0,35

Есепті толық немесе ішімара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Ешанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — К. Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

КазМұнайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за июнь 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,75
	02.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,72
	03.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,78
	04.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,49
	05.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,65
	06.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,63
		Фенолы	0,09	0,02
		Взвешенные вещества	7,56	4,55
		Хлориды	629,88	367,20
		Сульфаты	549,44	536,11
		АПАВ	0,37	0,36
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,10
		Нитраты	24,81	23,44
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	63,31	34,30
		$БПК_5$	11,76	8,61
	07.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	08.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,47
	09.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,48
	10.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,41
	11.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,51
	12.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,41
	13.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,46
	14.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,44
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	2,05
		Хлориды	629,88	522,00
		Сульфаты	549,44	530,76
		АПАВ	0,37	0,17

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,45
		Нитраты	24,81	21,09
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	63,31	43,21
		$БПК_5$	11,76	8,28
		Фосфаты	3,59	2,91
	15.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,48
	16.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,18
	17.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,62
	18.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,93
	19.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,43
	20.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,40
	21.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,55
	22.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,49
	23.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,74
	24.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,52
		Фенолы	0,09	0,06
		Взвешенные вещества	7,56	4,75
		Хлориды	629,88	604,80
		Сульфаты	549,44	545,37
		АПАВ	0,37	0,32
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,65
		Нитраты	24,81	21,64
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	63,31	59,00
		$БПК_5$	11,76	10,08
	25.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,68
	26.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	27.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,65
	28.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,84
	29.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,78
	30.06.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,51

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,89
	02.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,81
	03.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,68
	04.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,64
	05.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,52
	06.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,52
		Фенолы	0,08	0,03
		Взвешенные вещества	7,01	6,15
		Хлориды	573,05	172,80
		Сульфаты	533,82	157,85
		АПАВ	0,26	0,24
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	2,50
		Нитраты	26,19	25,19
		Нитриты	1,04	0,99
		ХПК	56,59	21,45
		$БПК_5$	11,2	4,8
	07.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,92
	08.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,60
	09.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,89
	10.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,52
	11.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,38
	12.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,44
	13.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,82
	14.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,62
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,75
		Хлориды	573,05	223,20
		Сульфаты	533,82	531,59
		АПАВ	0,26	0,18
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	7,00
		Нитраты	26,19	19,90
		Нитриты	1,04	0,05
		ХПК	56,59	26,71
		$БПК_5$	11,2	5,9
		Фосфаты	3,52	2,76
	15.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,59
	16.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,59
	17.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,06
	18.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,02
	19.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,73

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	20.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,38
	21.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,72
	22.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	23.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,78
	24.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,34
		Фенолы	0,08	0,05
		Взвешенные вещества	7,01	6,35
		Хлориды	573,05	360,00
		Сульфаты	533,82	180,08
		АПАВ	0,26	0,12
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	4,38
		Нитраты	26,19	6,47
		Нитриты	1,04	1,00
		ХПК	56,59	48,00
		$БПК_5$	11,2	7,3
	25.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,07
	26.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,72
	27.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,27
	28.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,43
	29.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,82
	30.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,92

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының ауыз Аналитикалық испытательный лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды _____ Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» _____ Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории _____ Қ. Рахметқалиева

KZ.T.05.0294 TESTING	Акредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 21.05.2019ж. 21.05.2024ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зерткана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамызындағы №84 бұйрығымен бекітілген № 024/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-24-1742-44
№ 605-607 от «13» мамыр /мая 2024 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алия и Ко» ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод», Атырауская обл., г. Атырау, пр. Зейнолла Кобдолова,6 строение 1.
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 605 – водовыпуск № 1.
№ 606 - водовыпуск № 2.
№ 607 – водовыпуск № 3.
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы "Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитарнялық-эпидемиологиялық талаптар" санитарлық қағида. На соответствие СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года № 26, Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 24 қарашадағы № ҚР ДСМ-138 бұйрығы «Шаруашылық-ауыз су және мәдени-тұрмыстық су пайдалану қауіпсіздігі көрсеткіштерінің гигиеналық нормативтерін бекіту туралы" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 « Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.
Келісім шарт бойынша (по договору)
4 Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): 03.05. 2024 ж.(г.) 16:00
5. Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 04.05. 2024 ж.(г.) 17:00
6. Мөлшері (объем): 400мл
7. Партия нөмірі (Номер партии):
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 04.05. 2024 ж.(г.) 17:05
10. Үлгі алу әдісіне нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (НД) на метод отбора): МУК № 3.05.039.97
11.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)
12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәлеметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) :
14.Зерттеу әдістемеге қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.039.97

KZ.T.05.0294 TESTING	Аттестат аккредитации № № KZ.M.05.2165 21.02.2024 ж. 21.02.2029ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.M.05.2165 от 21.02.2024 г. Действителен до 21.02.2029г.	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан		Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №ҚР ДСМ-84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области	Испытательная лаборатория	Медицинская документация Форма № 083/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №КР ДСМ-84

Санитариялық -паразитологиялық зерттеу

ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ

санитарно-паразитологического исследования

РО-24-1745-47

№ 65-67 от «10» мая /мамыр 2024 ж. (г.)

1.Заявитель (Мәлімдеуші): ТОО «Алия и Ко», г.Актобе, пр.Санкибай батыра,74 "В", объект «АЗС». Атырауская область, г.Атырау пр.Зейнолла Кабылова,6,строение,1

2.Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 65-67 – сточная вода (по договору)

3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов): № 65- водовыпуск №1, №66-водовыпуск №2, №67-точка №3,№4.

4. Ыдысы, оралуы, маркалануы (тара, упаковка, маркировка): пластиковая емкость

5. Дайындалғанкүні (Дата изготовления):

6. Мөлшері (Объем): по 5,0 литр

7. Топтама саны (Номер партий):_____

8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):_____

9. Жарамдылық мерзімі (Срок годности)_____

10.Үлгі алу орны ұсынушы (Место отбора образца,предъявитель): Водовыпуск.

11.Үлгінің келіп түскен күні (Дата поступления образца): 04.05.2024 ж. (г.)

12. Зерттеу мақсаты (Цель исследования): на наличие яиц гельминтов и цист патогенных простейших

13. Нормативтік құжаттарға сәйкестігіне (На соответствие нормативной документации) Единые санитарно-эпидемиологические требования к товарам,подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору, глава II от 28.05.2010г. №299

14. Зерттеу нәтижесі (Результат исследования): яйца гельминтов и цисты патогенных простейших не обнаружены

15. Нәтижелер берілген күн (Дата выдачи результатов) 10.05.2024 ж.(г.)

Үлгі (нің) НК-та сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводилось на соответствие НД:СТ РК ГОСТ Р 51593-2003 «Вода питьевая» .

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә (болғанжағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста, проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (Подпись) Таипова Г.Ж.

Зертхана меңгерушісінің қолы, Т.А.Ә (болған жағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), подпись заведующего лабораторией) (Подпись) Байрахметова Г.Б.

Мөр орны Место печати

ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары) Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель) Жанахметова А.А.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2х экземплярах) Сынау нәтижелері тек қана осы үлгіге қатысты (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Редакцияға хаттаманы жариялай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА

Санитариялық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, шикізаттың заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың, ұлгілері / сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам поступившей продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов) _____

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың 17 қыркүйегіндегі № KZ.T.06.0607 аттестаттау аттестаты
2021 жылғы 15 қарашадағы қайта аттестаттау
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060011, Атырау қаласы, Зейнолла Кабдолов көшесі, үйбөлік 1
E-mail: (@kpiz.kz тел: 8(7122) 59 35)

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от 17 сентября 2020 года
Дата очередной аттестации 15 ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060011, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: (@kpiz.kz тел: 8(7122) 59 35)

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

Лист 1
Всего листов - 2

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за II квартал 2024 г.

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³
1	2	3	4
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	Нефтепродукты	1,81	1,05
	Фенолы	0,09	0,06
	Взвешенные вещества	7,56	4,87
	Хлориды	629,88	543,60
	Сульфаты	549,44	494,47
	АПАВ	0,37	0,28
	Железо	0,54	0,42
	Азот аммонийный	8,85	7,83
	Нитраты	24,81	12,85
	Нитриты	1,04	0,63
	ХПК	63,31	53,84
	$БПК_5$	11,76	7,94
	Фосфаты	3,59	3,22

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	Нефтепродукты	1,28	0,96
	Фенолы	0,08	0,05
	Взвешенные вещества	7,01	6,36
	Хлориды	573,05	238,00
	Сульфаты	533,82	387,57
	АПАВ	0,26	0,18
	Железо	0,54	0,37
	Азот аммонийный	8,22	5,69
	Нитраты	26,19	14,64
	Нитриты	1,04	0,50
	ХПК	56,59	38,55
	$БПК_5$	11,2	7,0
	Фосфаты	3,52	2,11

Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫҢ СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
KZ.T.06.0607
TESTING
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
КазМұнайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод за июль 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (подовыпуск №1)	01.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,65
	02.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,54
	03.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,88
	04.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,66
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	2,05
		Хлориды	629,88	576,00
		Сульфаты	549,44	548,46
		АПАВ	0,37	0,15
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	5,60
		Нитраты	24,81	21,71
		Нитриты	1,04	0,53
		ХПК	63,31	60,00
		БПК$_5$	11,76	11,37
	05.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	06.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,59
	07.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,55
	08.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,62
	09.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,60
	10.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,57
	11.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,79
	12.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,65
	13.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,72
	14.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,51
	15.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,44
		Фенолы	0,09	0,06

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	15.07.2024г	Взвешенные вещества	7,56	3,75
		Хлориды	629,88	612,00
		Сульфаты	549,44	535,70
		АПАВ	0,37	0,26
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	7,20
		Нитраты	24,81	23,04
		Нитриты	1,04	0,84
		ХПК	63,31	25,10
		$БПК_5$	11,76	9,36
		Фосфаты	3,59	3,48
	16.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	17.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	18.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,57
	19.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,35
	20.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,80
	21.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,96
	22.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,49
	23.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,37
	24.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,45
	25.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,66
	26.07.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,64
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	7,35
		Хлориды	629,88	496,80
		Сульфаты	549,44	543,31
		АПАВ	0,37	0,35
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,80
		Нитраты	24,81	14,42
		Нитриты	1,04	0,99
		ХПК	63,31	56,00
		$БПК_5$	11,76	7,83
	27.07.2024	Нефтепродукты	1,81	0,68
	28.07.2024	Нефтепродукты	1,81	0,53
	29.07.2024	Нефтепродукты	1,81	0,40
	30.07.2024	Нефтепродукты	1,81	0,68
	31.07.2024	Нефтепродукты	1,81	0,85

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПГиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,85
	02.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,23
	03.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,91
	04.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,85
		Фенолы	0,08	0,04
		Взвешенные вещества	7,01	2,15
		Хлориды	573,05	331,20
		Сульфаты	533,82	206,01
		АПАВ	0,26	0,08
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	8,05
		Нитраты	26,19	18,72
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	56,59	51,00
		$БПК_5$	11,2	10,1
	05.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,89
	06.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,95
	07.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,42
	08.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,81
	09.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,15
	10.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,33
	11.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,99
	12.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,82
	13.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	14.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,63
	15.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,86
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	2,05
		Хлориды	573,05	468,00
		Сульфаты	533,82	422,92
		АПАВ	0,26	0,10
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	6,00
		Нитраты	26,19	9,08
		Нитриты	1,04	0,83
		ХПК	56,59	19,70
		$БПК_5$	11,2	8,4
		Фосфаты	3,52	3,31
	16.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,94
	17.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,74

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПИ (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	18.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,85
	19.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,92
	20.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,85
	21.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,68
	22.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,89
	23.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,91
	24.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,73
	25.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,89
	26.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,90
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,95
		Хлориды	573,05	345,60
		Сульфаты	533,82	267,34
		АПАВ	0,26	0,13
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	8,00
		Цитраты	26,19	7,11
		Нитриты	1,04	0,87
		ХПК	56,59	28,00
		$БПК_5$	11,2	8,3
	27.07.2024	Нефтепродукты	1,28	0,26
	28.07.2024	Нефтепродукты	1,28	0,75
	29.07.2024	Нефтепродукты	1,28	0,62
	30.07.2024	Нефтепродукты	1,28	0,47
	31.07.2024	Нефтепродукты	1,28	0,89

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды _____ Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» _____ Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории _____ Қ.Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАК ОРТАЛЫҒЫ
[illegible]
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
[illegible]
Е-mail [illegible] тел. 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
[illegible]
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
[illegible]
E-mail [illegible] тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

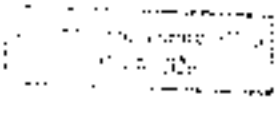
КазМұнайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за август 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	02.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,68
	03.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,54
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	3,20
		Хлориды	629,88	360,0
		Сульфаты	549,44	526,65
		АПАВ	0,37	0,21
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	8,65
		Нитраты	24,81	20,39
		Нитриты	1,04	0,94
		ХПК	63,31	62,50
		$БПК_5$	11,76	8,55
	04.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,44
	05.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,64
	06.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,55
	07.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,37
	08.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,42
	09.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,54
	10.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,85
	11.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,27
	12.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,33
	13.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,30
		Фенолы	0,09	0,08
		Хлориды	629,88	540,0
		Сульфаты	549,44	488,37

1	2	3	4	5
		Взвешенные вещества	7,56	3,35
		АПАВ	0,37	0,20
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	4,65
		Нитраты	24,81	20,36
		Нитриты	1,04	0,65
		ХПК	63,31	60,31
		$БПК_5$	11,76	1,65
		Фосфаты	3,59	3,15
	14.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,07
	15.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,47
	16.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,44
	17.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,37
	18.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,61
	19.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,35
	20.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,81
	21.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,88
	22.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,79
	23.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,92
	24.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,84
	25.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,86
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	26.08.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,68
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	5,55
		Хлориды	629,88	360,0
		Сульфаты	549,44	498,66
		АПАВ	0,37	0,23
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,75
		Нитраты	24,81	21,04
		Нитриты	1,04	0,74
		ХПК	63,31	61,0
		$БПК_5$	11,76	1,35
	27.08.2024	Нефтепродукты	1,81	0,42
	28.08.2024	Нефтепродукты	1,81	1,02
	29.08.2024	Нефтепродукты	1,81	1,07
	30.08.2024	Нефтепродукты	1,81	0,96
	31.08.2024	Нефтепродукты	1,81	0,65



Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,71
	02.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,53
	03.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,63
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	295,20
		Сульфаты	533,82	496,19
		АПАВ	0,26	0,08
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	8,05
		Нитраты	26,19	3,76
		Нитриты	1,04	0,71
		ХПК	56,59	54,0
		$БПК_5$	11,2	8,8
	04.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,87
	05.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,03
	06.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,46
	07.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,11
	08.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,97
	09.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,01
	10.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,73
	11.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,98
	12.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,74
	13.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,71
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	568,80
		Сульфаты	533,82	529,94
		АПАВ	0,26	0,10
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	3,90
		Нитраты	26,19	14,41
		Нитриты	1,04	0,57
		ХПК	56,59	55,06
		$БПК_5$	11,2	5,8
		Фосфаты	3,52	3,01
	14.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,52
	15.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,15
	16.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,09

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (волновыпуск №2)	17.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,40
	18.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,42
	19.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,50
	20.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,57
	21.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,68
	22.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,54
	23.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,65
	24.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,64
	25.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	26.08.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,49
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,55
		Хлориды	573,05	216,0
		Сульфаты	533,82	506,89
		АПАВ	0,26	0,07
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	7,25
		Нитраты	26,19	13,51
		Нитриты	1,04	0,85
		ХПК	56,59	53,0
		БПК5	11,2	2,6
	27.08.2024	Нефтепродукты	1,28	0,63
	28.08.2024	Нефтепродукты	1,28	0,50
	29.08.2024	Нефтепродукты	1,28	0,93
	30.08.2024	Нефтепродукты	1,28	0,79
	31.08.2024	Нефтепродукты	1,28	0,95

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Сәбденов даңғылы, құрылыс 1

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001 г. город Атырау, проспект Сабденова Кабдоша, строение 1

КазМунайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за сентябрь 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, мг/дм^3	Фактическая концентрация, мг/дм^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,37
	02.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,31
	03.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,19
	04.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,67
	05.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,63
	06.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,15
		Фенолы	0,09	0,04
		Взвешенные вещества	7,56	4,25
		Хлориды	629,88	583,20
		Сульфаты	549,44	478,08
		АПАВ	0,37	0,19
		Железо	0,54	0,38
		Азот аммонийный	8,85	8,65
		Нитраты	24,81	20,98
		Нитриты	1,04	0,86
		ХПК	63,31	60,00
		$БПК_5$	11,76	10,20
	07.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,12
	08.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,33
	09.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,59
	10.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,45
	11.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,70
	12.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,40
	13.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,27
	14.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,78
	15.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,61
	16.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,68
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	4,05
		Хлориды	629,88	403,20

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)		Сульфаты	549,44	359,74
		АПАВ	0,37	0,36
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	5,70
		Нитраты	24,81	18,24
		Нитриты	1,04	0,59
		ХПК	63,31	62,00
		$БПК_5$	11,76	8,34
		Фосфаты	3,59	2,62
	17.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,98
	18.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	19.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,69
	20.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,76
	21.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,42
	22.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,01
	23.09.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,54
	24.09.2024	Нефтепродукты	1,81	0,59
	25.09.2024	Нефтепродукты	1,81	0,74
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	4,65
		Хлориды	629,88	410,40
		Сульфаты	549,44	526,65
		АПАВ	0,37	0,28
		Железо	0,54	0,48
		Азот аммонийный	8,85	5,83
		Нитраты	24,81	21,40
		Нитриты	1,04	0,94
		ХПК	63,31	59,00
		$БПК_5$	11,76	10,56
	26.09.2024	Нефтепродукты	1,81	0,72
	27.09.2024	Нефтепродукты	1,81	0,80
	28.09.2024	Нефтепродукты	1,81	1,49
	29.09.2024	Нефтепродукты	1,81	0,81
	30.09.2024	Нефтепродукты	1,81	1,45

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, мг/дм^3	Фактическая концентрация, мг/дм^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,91
	02.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,43
	03.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,27
	04.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,55
	05.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,91
	06.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,62
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,05
		Хлориды	573,05	158,40
		Сульфаты	533,82	495,78
		АПАВ	0,26	0,08
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,85
		Нитраты	26,19	14,23
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	56,59	55,50
		$БПК_5$	11,2	7,8
	07.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,72
	08.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,63
	09.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,38
	10.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,36
	11.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,42
	12.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,93
	13.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,38
	14.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,11
	15.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,31
	16.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,14
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	5,85
		Хлориды	573,05	180,00
		Сульфаты	533,82	330,31
		АПАВ	0,26	0,19
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	3,70
		Нитраты	26,19	15,10
		Нитриты	1,04	0,10
		ХПК	56,59	32,00
		$БПК_5$	11,2	7,8
		Фосфаты	3,52	2,99
	17.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,67
	18.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,20
	19.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,01

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ШГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	20.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,16
	21.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,87
	22.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,88
	23.09.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,16
	24.09.2024	Нефтепродукты	1,28	0,21
	25.09.2024	Нефтепродукты	1,28	0,87
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,65
		Хлориды	573,05	172,80
		Сульфаты	533,82	496,19
		АПАВ	0,26	0,05
		Железо	0,54	0,40
		Азот аммонийный	8,22	5,14
		Нитраты	26,19	21,12
		Нитриты	1,04	0,98
		ХПК	56,59	51,00
		$БПК_5$	11,2	8,6
	26.09.2024	Нефтепродукты	1,28	0,56
	27.09.2024	Нефтепродукты	1,28	0,52
	28.09.2024	Нефтепродукты	1,28	0,21
	29.09.2024	Нефтепродукты	1,28	0,88
	30.09.2024	Нефтепродукты	1,28	0,38

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды _____ Н. Ещанов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» _____ Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории _____ Қ. Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫҢ СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «17» қыркүйегіндегі № KZ.T.06.0607 аттестаттың қолданысы
2029 жылдың «17» қыркүйегіне дейін
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060008, Атырау қаласы, Сәбитова-Кубекова көшесі, құрылыс 1
E-mail: zil@kmg.kz тел: 8(7122) 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» сентября 2020 года
дата повторной «17» ноября 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060008, город Атырау, проспект Заводская Кубекова, строение 1
E-mail: zil@kmg.kz тел: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

Лист 1
Всего листов - 2

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за II квартал 2024 г.

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	Нефтепродукты	1,81	0,72
	Фенолы	0,09	0,06
	Взвешенные вещества	7,56	4,24
	Хлориды	629,88	482,40
	Сульфаты	549,44	500,62
	АПАВ	0,37	0,25
	Железо	0,54	0,45
	Азот аммонийный	8,85	7,09
	Нитраты	24,81	20,18
	Нитриты	1,04	0,79
	ХПК	63,31	56,21
	$БПК_5$	11,76	7,69
	Фосфаты	3,59	3,08

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	Нефтепродукты	1,28	0,67
	Фенолы	0,08	0,07
	Взвешенные вещества	7,01	5,55
	Хлориды	573,05	304,00
	Сульфаты	533,82	416,84
	АПАВ	0,26	0,10
	Железо	0,54	0,46
	Азот аммонийный	8,22	6,44
	Нитраты	26,19	13,01
	Нитриты	1,04	0,77
	ХПК	56,59	44,36
	$БПК_5$	11,2	7,6
	Фосфаты	3,52	3,10

Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Сәтбаев көшесі, құрылыс 1

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Сатпаева, строение 1

KZ.T.06.0697
TESTING

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
За октябрь 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,21
	02.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,03
	03.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,72
	04.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,55
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	3,25
		Хлориды	629,88	360,00
		Сульфаты	549,44	480,14
		АПАВ	0,37	0,23
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,80
		Нитраты	24,81	17,03
		Нитриты	1,04	0,37
		ХПК	63,31	58,00
		$БПК_5$	11,76	9,54
	05.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,82
	06.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,09
	07.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,94
	08.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,91
	09.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,95
	10.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,92
	11.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,82
	12.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,63
	13.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,74
	14.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,27
		Фенолы	0,09	0,05

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	14.10.2024г	Взвешенные вещества	7,56	2,85
		Хлориды	629,88	496,80
		Сульфаты	549,44	475,19
		АПАВ	0,37	0,32
		Железо	0,54	0,10
		Азот аммонийный	8,85	3,10
		Нитраты	24,81	18,88
		Нитриты	1,04	0,25
		ХПК	63,31	34,00
		$БПК_5$	11,76	10,89
		Фосфаты	3,59	2,63
	15.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,66
	16.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,88
	17.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,79
	18.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,95
	19.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,76
	20.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,55
	21.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,98
	22.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,98
	23.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,93
	24.10.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,95
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	3,65
		Хлориды	629,88	504,00
		Сульфаты	549,44	216,71
		АПАВ	0,37	0,33
		Железо	0,54	0,31
		Азот аммонийный	8,85	2,60
		Нитраты	24,81	20,01
		Нитриты	1,04	0,94
		ХПК	63,31	54,30
		$БПК_5$	11,76	7,65
	25.10.2024	Нефтепродукты	1,81	1,48
	26.10.2024	Нефтепродукты	1,81	1,11
	27.10.2024	Нефтепродукты	1,81	0,82
	28.10.2024	Нефтепродукты	1,81	0,96
	29.10.2024	Нефтепродукты	1,81	0,99
	30.10.2024	Нефтепродукты	1,81	0,92
	31.10.2024	Нефтепродукты	1,81	1,55

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,91
	02.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,87
	03.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,43
	04.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,40
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,95
		Хлориды	573,05	172,80
		Сульфаты	533,82	462,85
		АПАВ	0,26	0,20
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,90
		Нитраты	26,19	19,66
		Нитриты	1,04	0,14
		ХПК	56,59	29,50
		$БПК_5$	11,2	7,1
	05.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,70
	06.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,86
	07.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,83
	08.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,65
	09.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,73
	10.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,54
	11.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,63
	12.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,54
	13.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	14.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,15
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	5,35
		Хлориды	573,05	108,00
		Сульфаты	533,82	493,72
		АПАВ	0,26	0,21
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	6,55
		Нитраты	26,19	20,40
		Нитриты	1,04	0,78
		ХПК	56,59	55,00
		$БПК_5$	11,2	10,6
		Фосфаты	3,52	2,85

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПГиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	15.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,59
	16.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,47
	17.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	18.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,69
	19.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,58
	20.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,46
	21.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,74
	22.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,86
	23.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,68
	24.10.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,58
		Фенолы	0,08	0,04
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	237,60
		Сульфаты	533,82	525,41
		АПАВ	0,26	0,15
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	3,60
		Нитраты	26,19	20,49
		Нитриты	1,04	0,85
		ХПК	56,59	52,00
		$БПК_5$	11,2	6,5
	25.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,73
	26.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,83
	27.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,68
	28.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,64
	29.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,75
	30.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,81
	31.10.2024	Нефтепродукты	1,28	0,98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысының м.а.
И.о начальника отдела охраны окружающей среды «ОЗЗ» СО Ш. Ажгалиева

басшысының м.а.
И.о начальника ИЦ «ЦЗЛ» А.Дюсешева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысының м.а.
И.о начальника санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" акционерлік қоғамының сертификаттау
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

KZ.T.06.0607
TESTING

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за ноябрь 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	02.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,48
	03.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,63
	04.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,56
	05.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,07
		Феноды	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	2,45
		Хлориды	629,88	396,00
		Сульфаты	549,44	537,14
		АПАВ	0,37	0,35
		Железо	0,54	0,52
		Азот аммонийный	8,85	5,13
		Нитраты	24,81	19,56
		Нитриты	1,04	0,90
		ХПК	63,31	61,00
		БПК$_5$	11,76	6,24
	06.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,98
	07.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,98
	08.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,81
	09.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,16
	10.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,89
	11.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,26
	12.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,80
	13.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,82
	14.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,92
		Феноды	0,09	0,06

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	14.11.2024г	Взвешенные вещества	7,56	6,30
		Хлориды	629,88	446,40
		Сульфаты	549,44	515,94
		АПАВ	0,37	0,33
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	5,30
		Нитраты	24,81	18,20
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	63,31	60,50
		БПК5	11,76	10,20
		Фосфаты	3,59	3,56
	15.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,86
	16.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,63
	17.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,45
	18.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,72
	19.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,69
	20.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,82
	21.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,65
	22.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,52
	23.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	24.11.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,89
	25.11.2024	Нефтепродукты	1,81	0,83
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	3,65
		Хлориды	629,88	367,20
		Сульфаты	549,44	359,95
		АПАВ	0,37	0,35
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	6,20
		Нитраты	24,81	18,72
		Нитриты	1,04	0,54
		ХПК	63,31	61,50
		БПК5	11,76	9,24
	26.11.2024	Нефтепродукты	1,81	0,95
	27.11.2024	Нефтепродукты	1,81	0,69
	28.11.2024	Нефтепродукты	1,81	1,23
	29.11.2024	Нефтепродукты	1,81	1,05
	30.11.2024	Нефтепродукты	1,81	1,07

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,03
	02.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	03.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,20
	04.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,90
	05.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,94
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	5,75
		Хлориды	573,05	244,80
		Сульфаты	533,82	494,95
		АПАВ	0,26	0,15
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	4,12
		Нитраты	26,19	20,46
		Нитриты	1,04	0,79
		ХПК	56,59	52,00
		$БПК_5$	11,2	7,1
	06.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,87
	07.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,71
	08.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,64
	09.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,06
	10.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,99
	11.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	12.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,78
	13.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,15
	14.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,06
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,50
		Хлориды	573,05	187,20
		Сульфаты	533,82	506,07
		АПАВ	0,26	0,25
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	1,00
		Нитраты	26,19	20,34
		Нитриты	1,04	1,03
		ХПК	56,59	52,50
		$БПК_5$	11,2	10,2
		Фосфаты	3,52	3,45
	15.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,17
	16.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,75
	17.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,64

1	2	3	4	5
проб Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	18.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,55
	19.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,41
	20.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,53
	21.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	22.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,74
	23.11.2024	Нефтепродукты	1,28	0,51
	24.11.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,56
	25.11.2024	Нефтепродукты	1,28	0,64
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6.15
		Хлориды	573,05	295,20
		Сульфаты	533,82	471,49
		АПАВ	0,26	0,23
		Железо	0,54	0,52
		Азот аммонийный	8,22	7,45
		Нитраты	26,19	19,70
		Нитриты	1,04	0,96
		ХПК	56,59	53,00
		$БПК_5$	11,2	8,8
	26.11.2024	Нефтепродукты	1,28	0,81
	27.11.2024	Нефтепродукты	1,28	0,53
	28.11.2024	Нефтепродукты	1,28	0,49
	29.11.2024	Нефтепродукты	1,28	0,87
	30.11.2024	Нефтепродукты	1,28	0,65

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысының м.а.
И.о начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
НачальникИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлық-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
...
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060000, Атырау қаласы, Забурхан Кубашев даңғылы, ...
Тел/факс: ...

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
...
Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060004, город Атырау, проспект Забурхан Кубашев, ...
Тел/факс: ...

KZ.T.06.0687
TESTING

КазМунайГаз

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за декабрь 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	01.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,56
	02.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,58
	03.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,62
	04.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,89
	05.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,86
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	4,60
		Хлориды	629,88	432,00
		Сульфаты	549,44	413,04
		АПАВ	0,37	0,35
		Железо	0,54	0,40
		Азот аммонийный	8,85	8,35
		Нитраты	24,81	22,05
		Нитриты	1,04	0,79
		ХПК	63,31	60,31
		$БПК_5$	11,76	7,92
	06.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,70
	07.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,02
	08.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,97
	09.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,82
	10.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	0,74
	11.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	12.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,64
	13.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	14.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	15.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	16.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	17.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,78
		Фенолы	0,09	0,06
		Взвешенные вещества	7,56	6,80
		Хлориды	629,88	424,80
		Сульфаты	549,44	518,83
		АПАВ	0,37	0,28
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,50
		Нитраты	24,81	13,77
		Нитриты	1,04	0,07
		ХПК	63,31	36,00
		$БПК_5$	11,76	10,08
		Фосфаты	3,59	3,49
	18.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	19.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	20.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	21.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	22.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	23.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	24.12.2024г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	25.12.2024	Нефтепродукты	1,81	1,77
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	6,95
		Хлориды	629,88	439,20
		Сульфаты	549,44	473,14
		АПАВ	0,37	0,34
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	8,55
		Нитраты	24,81	5,36
		Нитриты	1,04	0,02
		ХПК	63,31	61,50
		$БПК_5$	11,76	9,30
	26.12.2024	Нефтепродукты	1,81	1,74
	27.12.2024	Нефтепродукты	1,81	1,75
	28.12.2024	Нефтепродукты	1,81	1,73
	29.12.2024	Нефтепродукты	1,81	1,76
	30.12.2024	Нефтепродукты	1,81	1,71
	31.12.2024	Нефтепродукты	1,81	1,73

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПТН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,48
	02.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,41
	03.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,53
	04.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,73
	05.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,73
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,70
		Хлориды	573,05	288,00
		Сульфаты	533,82	514,09
		АПАВ	0,26	0,14
		Железо	0,54	0,10
		Азот аммонийный	8,22	7,90
		Нитраты	26,19	17,89
		Нитриты	1,04	0,84
		ХПК	56,59	51,00
		$БПК_5$	11,2	9,2
	06.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,49
	07.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,65
	08.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,77
	09.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,51
	10.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,03
	11.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,23
	12.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,49
	13.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,37
	14.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,12
	15.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,01
	16.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,08
	17.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,15
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,30
		Хлориды	573,05	302,40
		Сульфаты	533,82	523,77
		АПАВ	0,26	0,10
		Железо	0,54	0,40
		Азот аммонийный	8,22	6,20
		Нитраты	26,19	17,22
		Нитриты	1,04	0,48
		ХПК	56,59	55,00

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	17.12.2024г	$БПК_5$	11,2	2,2
		Фосфаты	3,52	3,40
	18.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,14
	19.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,12
	20.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,37
	21.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,13
	22.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,10
	23.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,89
	24.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,07
	25.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,27
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	4,45
		Хлориды	573,05	360,00
		Сульфаты	533,82	502,36
		АПАВ	0,26	0,17
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	5,90
		Нитраты	26,19	21,69
		Нитриты	1,04	0,98
		ХПК	56,59	36,00
		$БПК_5$	11,2	3,6
	26.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,12
	27.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,46
	28.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,87
	29.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,23
	30.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,47
	31.12.2024	Нефтепродукты	1,28	0,42

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт тәжханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім
басшысының м.а.
И.о начальника отдела охраны окружающей среды
«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ»
Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории

А.Темиров
Г.Сарсенгалиева
К.Рахметкалиева

		Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ ҚҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зерхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №ҚР ДСМ - 84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма № 083/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №ҚР ДСМ- 84

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Ақтөбе облысы бойынша филиалы Индекс 030012 Ақтөбе қаласы Ақтөбе көшесі, 47/1 үй

Санитариялық-паразитологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
санитарно-паразитологического исследования
РО -24-19016-18
№121-122-123 от «18» ноября 2024ж. (г)

1.Заявитель (Мәлімдеуші); ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», Атырауская область, г.Атырау, пер.З.Кабдолова,6,строение,1.
2. Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 121-122-123- (по договору)
3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов): № 121-122-123 водовыпуск №1,№2, точка №3,№4.
4. Ыдысы, орауы, маркалануы (тара, упаковка, маркировка):
5. Дайындалған күні (Дата изготовления):
6. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
7. Мөлшері (Объем): по 5.0 л
8. Топтама нөмірі (Номер партии):
9. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
10. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
11. Үлгі алу орны, ұсынушы (Место отбора образца, предъявитель): водовыпуск
12. Үлгінің келіп түскен күні (Дата поступления образца): 15.11.2024 ж. (г.)
13. Зерттеу мақсаты (Цель исследования): на наличие яйца гельминтов и цист патогенных простейших
14. Нормативтік құжаттарға сәйкестігіне (На соответствие нормативной документации): Единые санитарно-эпидемиологические требования к товарам,подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору, глава II от 28.05.2010г. №299
15. Зерттеу нәтижесі (Результат исследования): яйца гельминтов и цисты патогенных простейших не обнаружены
16. Нәтижелер берілген күн (Дата выдачи результатов) 18.11.2024 ж.(г.)
17. Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводились на соответствие НД): Приказ МЗ РК от 16.05.2022г. № КР ДСМ-44 « Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий по предупреждению паразитарных заболеваний»

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә (болғанжағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы(Подпись)
Талипова Г.Ж.

Зерхана меңгерушісінің қолы, Т.А.Ә (болған жағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), подпись заведующего лабораторией) (Подпись)
Байрахметова Г.Б.

Мер орны: ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары)
Место печати: Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель)
Жанахметова А.А.

Хаттама 2 дәнәде толтырылады (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелері тек қанасын алуға жататын үлгілерге қолданылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық, зәттардың, физикалық және радиациялық фонтарлардың үлгілері / санаималары туралы қорытындысы (Заключение санитарного

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
[illegible]
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
[illegible]

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
[illegible]
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
[illegible]

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз

Лист 1
Всего листов - 2

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за IV квартал 2024 г.

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	Нефтепродукты	1,81	1,14
	Фенолы	0,09	0,06
	Взвешенные вещества	7,56	4,50
	Хлориды	629,88	429,60
	Сульфаты	549,44	443,34
	АПАВ	0,37	0,32
	Железо	0,54	0,41
	Азот аммонийный	8,85	6,28
	Нитраты	24,81	17,07
	Нитриты	1,04	0,54
	ХПК	63,31	54,12
	БПК$_5$	11,76	9,01
	Фосфаты	3,59	3,23

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4
Отоловок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	Нефтепродукты	1,28	0,65
	Фенолы	0,08	0,06
	Взвешенные вещества	7,01	6,11
	Хлориды	573,05	244,00
	Сульфаты	533,82	499,41
	АПАВ	0,26	0,18
	Железо	0,54	0,43
	Азот аммонийный	8,22	5,63
	Нитраты	26,19	19,76
	Нитриты	1,04	0,76
	ХПК	56,59	48,44
	$БПК_5$	11,2	7,3
	Фосфаты	3,52	3,23

Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cal@atpz.kz тел.: 8(7122) 259 551

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолова, строение 1
E-mail: cal@atpz.kz тел.: 8(7122) 259 551

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за январь 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	02.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	03.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72
	04.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73
	05.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77
		Фенолы	0,09	0,02
		Взвешенные вещества	7,56	3,95
		Хлориды	629,88	547,20
		Сульфаты	549,44	482,40
		АПАВ	0,37	0,33
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,15
		Нитраты	24,81	17,31
		Нитриты	1,04	0,04
		ХПК	63,31	61,50
		$БПК_5$	11,76	3,81
	06.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75
	07.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	08.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	09.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	10.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	11.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	12.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71
	13.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78
	14.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75

1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	14.01.2025г	Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	6,85
		Хлориды	629,88	612,00
		Сульфаты	549,44	412,63
		АПАВ	0,37	0,22
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	7,50
		Нитраты	24,81	24,57
		Нитриты	1,04	0,03
		ХПК	63,31	61,00
		$БПК_5$	11,76	4,98
		Фосфаты	3,59	3,58
	15.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,67
	16.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,47
	17.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,27
	18.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,32
	19.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,14
	20.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,26
	21.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,22
	22.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,43
	23.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,07
	24.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,18
	25.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,12
	26.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,32
	27.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,00
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	6,60
		Хлориды	629,88	626,40
		Сульфаты	549,44	513,06
		АПАВ	0,37	0,19
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	8,65
		Нитраты	24,81	23,15
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	63,31	62,00
		$БПК_5$	11,76	6,21
	28.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,28
	29.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,03
	30.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,97
	31.01.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,99

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,68
	02.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,13
	03.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,34
	04.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,45
	05.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,61
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,75
		Хлориды	573,05	504,00
		Сульфаты	533,82	508,74
		АПАВ	0,26	0,15
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,83
		Нитраты	26,19	18,06
		Нитриты	1,04	0,93
		ХПК	56,59	55,50
		$БПК_5$	11,2	8,3
	06.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22
	07.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,46
	08.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,23
	09.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,54
	10.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,41
	11.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,43
	12.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,35
	13.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,56
	14.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,49
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	5,35
		Хлориды	573,05	561,60
		Сульфаты	533,82	499,48
		АПАВ	0,26	0,14
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,30
		Нитраты	26,19	6,69
		Нитриты	1,04	0,02
		ХПК	56,59	52,00
		$БПК_5$	11,2	9,8
		Фосфаты	3,52	3,47
	15.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	16.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,32
	17.12.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,60
	18.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,59
	19.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,16
	20.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,73
	21.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,68
	22.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,12
	23.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,14
	24.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,25
	25.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,57
	26.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,32
	27.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,50
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	5,90
		Хлориды	573,05	511,20
		Сульфаты	533,82	509,36
		АПАВ	0,26	0,06
		Железо	0,54	0,40
		Азот аммонийный	8,22	7,65
		Нитраты	26,19	14,39
		Нитриты	1,04	0,57
		ХПК	56,59	51,00
		$БПК_5$	11,2	1,1
	28.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71
	29.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,47
	30.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	31.01.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,32

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории Қ.Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» қазанындағы берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060004, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czl@kpi.kz тел.: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» ноября 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060004, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: czl@kpi.kz тел.: 8(7122) 259 351

КазМұнайГаз

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за февраль 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,03
	02.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,07
	03.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,17
	04.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,85
	05.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,13
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	7,15
		Хлориды	629,88	540,00
		Сульфаты	549,44	403,17
		АПАВ	0,37	0,19
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	7,90
		Нитраты	24,81	20,14
		Нитриты	1,04	0,93
		ХПК	63,31	53,00
		$БПК_5$	11,76	7,74
	06.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,01
	07.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,07
	08.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,64
	09.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,04
	10.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,11
	11.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,91
	12.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,00
	13.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,71
	14.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,90

1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	14.02.2025г	Фенолы	0,09	0,03
		Взвешенные вещества	7,56	5,45
		Хлориды	629,88	504,00
		Сульфаты	549,44	454,62
		АПАВ	0,37	0,09
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,45
		Нитраты	24,81	24,66
		Нитриты	1,04	1,01
		ХПК	63,31	61,30
		$БПК_5$	11,76	6,83
		Фосфаты	3,59	3,56
	15.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,93
	16.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,99
	17.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,91
	18.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,96
	19.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,05
	20.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,80
	21.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,61
	22.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,80
	23.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,68
	24.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,00
		Фенолы	0,09	0,01
		Взвешенные вещества	7,56	6,75
		Хлориды	629,88	626,40
		Сульфаты	549,44	394,52
		АПАВ	0,37	0,05
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	3,95
		Нитраты	24,81	22,95
		Нитриты	1,04	0,98
		ХПК	63,31	62,00
		$БПК_5$	11,76	8,90
	25.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,84
	26.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,02
	27.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,69
	28.02.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,88

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	01.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,34
	02.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,58
	03.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,26
	04.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,41
	05.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,63
		Фенолы	0,08	0,05
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	446,40
		Сульфаты	533,82	414,28
		АПАВ	0,26	0,09
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	3,50
		Нитраты	26,19	21,74
		Нитриты	1,04	0,79
		ХПК	56,59	47,00
		$БПК_5$	11,2	5,1
	06.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,55
	07.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,32
	08.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,35
	09.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,70
	10.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,52
	11.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,86
	12.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,44
	13.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,13
	14.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,95
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	547,20
		Сульфаты	533,82	523,77
		АПАВ	0,26	0,10
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	8,13
		Нитраты	26,19	14,39
		Нитриты	1,04	1,00
		ХПК	56,59	51,40
		$БПК_5$	11,2	7,0
		Фосфаты	3,52	3,41
	15.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,18

1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭЭ, ХВО ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (водовыпуск №2)	16.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,23
	17.02.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,22
	18.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,19
	19.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,58
	20.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,42
	21.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,08
	22.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,20
	23.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,19
	24.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,30
		Фенолы	0,08	0,03
		Взвешенные вещества	7,01	6,15
		Хлориды	573,05	424,80
		Сульфаты	533,82	486,31
		АПАВ	0,26	0,10
		Железо	0,54	0,34
		Азот аммонийный	8,22	3,20
		Нитраты	26,19	18,26
		Нитриты	1,04	0,79
		ХПК	56,59	45,00
		$БПК_5$	11,2	7,9
	25.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,20
	26.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,19
	27.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,61
	28.02.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,31

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории Қ.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредитау аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершіліті шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdt@aapz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Қабдолов, строение 1
E-mail: cdt@aapz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за март 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,94
	02.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,80
	03.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,83
	04.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,47
		Фенолы	0,09	0,03
		Взвешенные вещества	7,56	5,75
		Хлориды	629,88	496,80
		Сульфаты	549,44	468,40
		АПАВ	0,37	0,35
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,50
		Нитраты	24,81	8,63
		Нитриты	1,04	1,00
		ХПК	63,31	62,50
		БПК$_5$	11,76	7,88
		Фосфаты	3,59	3,52
	05.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,61
	06.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,42
	07.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	08.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,69
	09.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,63
	10.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74
	11.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76
	12.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,77
	13.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,79
	14.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,65

1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	14.03.2025г	Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	6,75
		Хлориды	629,88	511,20
		Сульфаты	549,44	533,64
		АПАВ	0,37	0,14
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,10
		Нитраты	24,81	13,06
		Нитриты	1,04	0,77
		ХПК	63,31	58,55
		$БПК_5$	11,76	11,45
	15.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,53
	16.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,66
	17.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,75
	18.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,50
	19.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,66
	20.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,69
	21.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,51
	22.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,40
	23.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,45
	24.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,53
	25.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,41
	26.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,36
		Фенолы	0,09	0,04
		Взвешенные вещества	7,56	3,55
		Хлориды	629,88	547,20
		Сульфаты	549,44	513,68
		АПАВ	0,37	0,24
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,10
		Нитраты	24,81	12,77
		Нитриты	1,04	0,94
		ХПК	63,31	61,00
		$БПК_5$	11,76	11,00
	27.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,43
	28.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,33
	29.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,43
	30.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,42
	31.03.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,75

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22
	02.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,37
	03.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,46
	04.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,30
		Фенолы	0,08	0,01
		Взвешенные вещества	7,01	6,65
		Хлориды	573,05	410,40
		Сульфаты	533,82	505,45
		АПАВ	0,26	0,25
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	7,85
		Нитраты	26,19	5,53
		Нитриты	1,04	0,99
		ХПК	56,59	54,50
		$БПК_5$	11,2	7,1
		Фосфаты	3,52	3,38
	05.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,33
	06.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,27
	07.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,11
	08.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,43
	09.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,44
	10.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22
	11.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,23
	12.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,18
	13.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,24
	14.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22
		Фенолы	0,08	0,03
		Взвешенные вещества	7,01	5,85
		Хлориды	573,05	468,00
		Сульфаты	533,82	531,17
		АПАВ	0,26	0,09
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	6,40
		Нитраты	26,19	9,34
		Нитриты	1,04	0,46
		ХПК	56,59	38,50
		$БПК_5$	11,2	10,8
	15.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22
	16.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,15

1	2	3	4	5
	17.03.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,24
	18.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,20
	19.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,12
	20.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,44
	21.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,25
	22.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,19
	23.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22
	24.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,62
	25.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,38
	26.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,12
		Фенолы	0,08	0,01
		Взвешенные вещества	7,01	5,85
		Хлориды	573,05	331,20
		Сульфаты	533,82	500,10
		АПАВ	0,26	0,22
		Железо	0,54	0,52
		Азот аммонийный	8,22	7,90
		Нитраты	26,19	9,10
		Нитриты	1,04	0,52
		ХПК	56,59	55,00
		$БПК_5$	11,2	10,9
	27.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,60
	28.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,13
	29.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,18
	30.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,26
	31.03.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,23

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМОЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды — А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — Қ.Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылғы «10» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аттестатқа сәйкес
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: lab@arpz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации: № KZ.T.06.0607 от «10» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолова, строение 1
E-mail: lab@arpz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за апрель 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,54
	02.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,13
	03.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,46
	04.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,65
		Фенолы	0,09	0,04
		Взвешенные вещества	7,56	3,05
		Хлориды	629,88	583,20
		Сульфаты	549,44	534,67
		АПАВ	0,37	0,34
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	7,70
		Нитраты	24,81	8,50
		Нитриты	1,04	0,98
		ХПК	63,31	60,00
		$БПК_5$	11,76	10,60
	05.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,49
	06.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,53
	07.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,68
	08.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,35
	09.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,77
	10.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,60
	11.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,55
	12.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,59
	13.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,61
	14.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,59

1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	15.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,55
		Фенолы	0,09	0,01
		Взвешенные вещества	7,56	3,85
		Хлориды	629,88	540,00
		Сульфаты	549,44	536,32
		АПАВ	0,37	0,35
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	7,90
		Нитраты	24,81	10,32
		Нитриты	1,04	0,98
		ХПК	63,31	59,00
		$БПК_5$	11,76	10,65
		Фосфаты	3,59	3,31
	16.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,69
	17.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,88
	18.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,87
	19.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,94
	20.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,27
	21.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,08
	22.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,33
	23.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,48
	24.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72
		Фенолы	0,09	0,05
		Взвешенные вещества	7,56	6,95
		Хлориды	629,88	446,40
		Сульфаты	549,44	450,09
		АПАВ	0,37	0,22
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,85	7,85
		Нитраты	24,81	12,57
		Нитриты	1,04	0,93
		ХПК	63,31	57,00
		$БПК_5$	11,76	10,26
	25.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,68
	26.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,33
	27.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,96
	28.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,09
	29.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,01
	30.04.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,17

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,25
	02.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22
	03.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,11
	04.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,11
		Фенолы	0,08	0,03
		Взвешенные вещества	7,01	6,95
		Хлориды	573,05	288,00
		Сульфаты	533,82	502,56
		АПАВ	0,26	0,25
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,80
		Нитраты	26,19	9,34
		Нитриты	1,04	0,35
		ХПК	56,59	55,00
		$БПК_5$	11,2	9,0
	05.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,28
	06.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,39
	07.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,11
	08.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,16
	09.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,32
	10.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,48
	11.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,18
	12.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,47
	13.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,35
	14.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,21
	15.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,11
		Фенолы	0,08	0,01
		Взвешенные вещества	7,01	6,55
		Хлориды	573,05	568,80
		Сульфаты	533,82	499,07
		АПАВ	0,26	0,21
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,70
		Нитраты	26,19	8,81
		Нитриты	1,04	0,89
		ХПК	56,59	52,00
		$БПК_5$	11,2	9,1
		Фосфаты	3,52	3,40
	16.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,13

1	2	3	4	
	17.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	0,62
	18.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,24
	19.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,15
	20.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,11
	21.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,52
	22.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,23
	23.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,15
	24.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,66
		Фенолы	0,08	0,03
		Взвешенные вещества	7,01	6,75
		Хлориды	573,05	216,00
		Сульфаты	533,82	506,89
		АПАВ	0,26	0,20
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,22	7,65
		Нитраты	26,19	8,77
		Нитриты	1,04	0,90
		ХПК	56,59	52,00
		$БПК_5$	11,2	10,7
	25.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,43
	26.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,34
	27.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,49
	28.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,09
	29.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,49
	30.04.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,25

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, қорғылыс 1
E-mail: cdl@anpz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолова, строение 1
E-mail: cdl@anpz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за май 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,77
	02.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,53
	03.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,65
	04.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,86
	05.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,69
	06.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,78
		Фенолы	0,09	0,08
		Взвешенные вещества	7,56	5,05
		Хлориды	629,88	496,80
		Сульфаты	549,44	420,25
		АПАВ	0,37	0,10
		Железо	0,54	0,48
		Азот аммонийный	8,85	8,30
		Нитраты	24,81	24,77
		Нитриты	1,04	0,96
		ХПК	63,31	58,00
		БПК$_5$	11,76	10,75
	07.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,58
	08.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,53
	09.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,66
	10.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,61
	11.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	12.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,72
	13.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,98
	14.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,79

1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	15.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,94
	16.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,68
		Фенолы	0,09	0,02
		Взвешенные вещества	7,56	4,35
		Хлориды	629,88	540,00
		Сульфаты	549,44	523,35
		АПАВ	0,37	0,28
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,45
		Нитраты	24,81	22,98
		Нитриты	1,04	0,93
		ХПК	63,31	61,50
		$БПК_5$	11,76	10,50
		Фосфаты	3,59	3,37
	17.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,70
	18.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,96
	19.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,79
	20.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,74
	21.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,52
	22.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,71
	23.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,66
	24.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,83
	25.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,72
	26.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,62
		Фенолы	0,09	0,07
		Взвешенные вещества	7,56	3,25
		Хлориды	629,88	511,20
		Сульфаты	549,44	523,77
		АПАВ	0,37	0,36
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,00
		Нитраты	24,81	22,31
		Нитриты	1,04	0,90
		ХПК	63,31	62,50
		$БПК_5$	11,76	10,80
	27.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,75
	28.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,84
	29.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,53
	30.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72
	31.05.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,52

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,36
	02.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,15
	03.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,32
	04.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,24
	05.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,30
	06.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,16
		Фенолы	0,08	0,05
		Взвешенные вещества	7,01	6,55
		Хлориды	573,05	288,00
		Сульфаты	533,82	520,06
		АПАВ	0,26	0,07
		Железо	0,54	0,44
		Азот аммонийный	8,22	7,95
		Нитраты	26,19	20,30
		Нитриты	1,04	0,94
		ХПК	56,59	54,00
		$БПК_5$	11,2	11,0
	07.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,21
	08.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,35
	09.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,38
	10.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,29
	11.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,31
	12.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,16
	13.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,23
	14.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,07
	15.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,55
	16.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,51
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,45
		Хлориды	573,05	367,20
		Сульфаты	533,82	521,71
		АПАВ	0,26	0,20
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,75
		Нитраты	26,19	21,74
		Нитриты	1,04	0,26
		ХПК	56,59	52,50
		$БПК_5$	11,2	9,1
		Фосфаты	3,52	2,99

1	2	3	4	5
	17.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,40
	18.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,50
	19.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,42
	20.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,36
	21.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,34
	22.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,24
	23.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,62
	24.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,59
	25.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,37
	26.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,27
		Фенолы	0,08	0,04
		Взвешенные вещества	7,01	6,95
		Хлориды	573,05	446,40
		Сульфаты	533,82	518,83
		АПАВ	0,26	0,14
		Железо	0,54	0,48
		Азот аммонийный	8,22	8,00
		Нитраты	26,19	18,24
		Нитриты	1,04	0,09
		ХПК	56,59	47,00
		$БПК_5$	11,2	10,5
	27.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,43
	28.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,79
	29.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71
	30.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71
	31.05.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,77

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зайкалла Қабдолов даңғылы, құрылым 1
E-mail: crlt@aapc.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зайкалла Кабдолов, строение 1
E-mail: crlt@aapc.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за июнь 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,02
	02.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,96
	03.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,24
	04.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,78
	05.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,87
	06.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,65
		Фенолы	0,09	0,03
		Взвешенные вещества	7,56	2,15
		Хлориды	629,88	590,40
		Сульфаты	549,44	535,70
		АПАВ	0,37	0,19
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,45
		Нитраты	24,81	4,65
		Нитриты	1,04	0,14
		ХПК	63,31	61,50
		БПК$_5$	11,76	8,34
	07.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,90
	08.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,72
	09.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,78
	10.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,60
	11.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,68
	12.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,77
	13.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,84
		Фенолы	0,09	0,04

1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС		Взвешенные вещества	7,56	2,95
		Хлориды	629,88	597,60
		Сульфаты	549,44	534,06
		АПАВ	0,37	0,25
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,85	8,55
		Нитраты	24,81	20,59
		Нитриты	1,04	0,63
		ХПК	63,31	61,50
		$БПК_5$	11,76	11,40
		Фосфаты	3,59	3,05
	14.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,84
	15.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,05
	16.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,95
	17.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,95
	18.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,75
	19.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,89
	20.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,82
	21.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,98
	22.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,17
	23.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,91
		Фенолы	0,09	0,04
		Взвешенные вещества	7,56	7,45
		Хлориды	629,88	612,00
		Сульфаты	549,44	545,58
		АПАВ	0,37	0,20
		Железо	0,54	0,46
		Азот аммонийный	8,85	8,45
		Нитраты	24,81	18,24
		Нитриты	1,04	0,95
		ХПК	63,31	59,00
		$БПК_5$	11,76	5,58
	24.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,22
	25.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,12
	26.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,97
	27.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77
	28.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,45
	29.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,17
	30.06.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,26

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71
	02.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,90
	03.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,86
	04.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	05.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,17
	06.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,32
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	5,65
		Хлориды	573,05	352,80
		Сульфаты	533,82	519,65
		АПАВ	0,26	0,14
		Железо	0,54	0,42
		Азот аммонийный	8,22	4,40
		Нитраты	26,19	5,98
		Нитриты	1,04	0,38
		ХПК	56,59	52,50
		$БПК_5$	11,2	7,3
	07.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,15
	08.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	09.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,22
	10.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,21
	11.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,84
	12.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,70
	13.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,25
		Фенолы	0,08	0,06
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	403,20
		Сульфаты	533,82	511,83
		АПАВ	0,26	0,14
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	7,90
		Нитраты	26,19	17,62
		Нитриты	1,04	0,31
		ХПК	56,59	53,50
		$БПК_5$	11,2	11,1
		Фосфаты	3,52	2,97
	14.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	15.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,80
	16.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,26

1	2	3	4	5
	17.06.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	18.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,26
	19.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,03
	20.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,18
	21.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,15
	22.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,25
	23.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,15
		Фенолы	0,08	0,07
		Взвешенные вещества	7,01	6,85
		Хлориды	573,05	439,20
		Сульфаты	533,82	533,23
		АПАВ	0,26	0,11
		Железо	0,54	0,50
		Азот аммонийный	8,22	8,15
		Нитраты	26,19	3,41
		Нитриты	1,04	0,19
		ХПК	56,59	54,00
		$БПК_5$	11,2	5,1
	24.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	25.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,06
	26.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	27.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,26
	28.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,18
	29.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,44
	30.06.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,27

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды — А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысының м.а.
И.о начальника санитарно-промышленной лаборатории — Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоксанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов шағыны, құрылыс 1
E-mail: [illegible] тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Қабдолов, строение 1
E-mail: [illegible] тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за июль 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,34	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,38	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,13	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,06	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	7,25	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	619,20	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	473,14	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,30	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	8,30	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	11,38	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,95	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	62,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	10,86	МВИ №АО.02-2014
	06.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,61	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,36	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,14	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,25	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	5,75	СТ РК 2015-2010

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС		Хлориды	629,88	612,00	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты	549,44	533,64	ГОСТ 26449.1-85
		АПАВ	0,37	0,26	СТ РК 1015-2000
		Железо	0,54	0,46	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Азот аммонийный	8,85	8,40	ГОСТ 26449.1-85
		Нитраты	24,81	14,96	ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты	1,04	0,89	СТ РК 7890-3-2006
		ХПК	63,31	62,00	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		$БПК_5$	11,76	11,60	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
	16.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	6,95	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	345,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	534,47	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,34	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	7,10	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	13,81	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,89	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	61,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	10,60	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	3,59	1,99	СТ РК 2016-2010
	24.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,09	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,80	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,08	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.07.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,11	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,16	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,17	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,18	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,25	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,95	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	568,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	502,36	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,10	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	8,10	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	2,70	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,28	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	55,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	10,4	МВИ №АО.02-2014
	06.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,26	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,89	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,06	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,26	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,09	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,43	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,01	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,05	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,91	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,13	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,25	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	518,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	462,44	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,19	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	7,90	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	3,14	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,47	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	54,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	11,0	МВИ №АО.02-2014
	16.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,24	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.07.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,13	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	18.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,15	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,46	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,80	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,88	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,08	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,13	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,05	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	5,25	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	500,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	530,76	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,15	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	6,85	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	15,05	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,85	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	56,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	9,5	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	3,52	2,16	СТ РК 2016-2010
	24.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,67	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,08	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,13	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,16	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,60	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.07.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды — А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «10» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cslt@aops.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «10» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: cslt@aops.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за август 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,34	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,46	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,06	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	6,00	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	417,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	359,95	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,35	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	7,55	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	12,02	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,99	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	61,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	9,78	МВИ №АО.02-2014
	07.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,54	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,32	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,08	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	4,45	СТ РК 2015-2010

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС		Хлориды	629,88	561,60	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты	549,44	426,01	ГОСТ 26449.1-85
		АПАВ	0,37	0,23	СТ РК 1015-2000
		Железо	0,54	0,50	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Азот аммонийный	8,85	8,70	ГОСТ 26449.1-85
		Нитраты	24,81	16,35	ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты	1,04	1,00	СТ РК 7890-3-2006
		ХПК	63,31	61,00	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		$БПК_5$	11,76	9,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Фосфаты	3,59	3,56	СТ РК 2016-2010
	14.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,80	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,80	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,40	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,32	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,99	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,12	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,04	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,11	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,28	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,08	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	5,15	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	597,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	514,50	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,18	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	8,35	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	13,46	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,99	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	61,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	10,26	МВИ №АО.02-2014
	27.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,33	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,45	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,39	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.08.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,27	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,47	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,91	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,88	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,63	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,55	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,84	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,80	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	388,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	527,88	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,22	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	7,85	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	2,90	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,33	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	52,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	10,4	МВИ №АО.02-2014
	07.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,96	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,02	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,97	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,95	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,45	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	432,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	431,36	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,14	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	8,10	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	3,57	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,11	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	54,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	10,1	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	3,52	3,47	СТ РК 2016-2010
	14.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,70	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,93	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,43	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	17.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,82	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,91	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,54	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,17	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,05	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,97	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,34	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,44	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,66	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,55	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	352,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	413,87	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,03	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	7,95	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	2,00	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,33	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	54,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	10,7	МВИ №АО.02-2014
	27.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,57	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.08.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров
«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Т.Сарсенгалиева
Санитарлы-өнеркәсіптік лабораториясы басшысының м.а.
И.о начальника санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымақова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАК ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдан «№» аккредитацияланды № KZ.T.06.0607 аккредитуе аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Тайыр ата Қабанов, ... 1
E-mail: ... тел: 8-7122-239-331

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «29» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Тайыр ата Кабанов, строение 1
E-mail: ... тел: 8-7122-239-331

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за сентябрь 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,44	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,48	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,53	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	3,95	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	504,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	523,15	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,34	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	8,50	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	1,96	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	62,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	10,68	МВИ №АО.02-2014
	06.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,36	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,69	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,44	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	2,90	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	604,80	СТ РК 2015-2010
		Сульфаты	549,44	502,36	ГОСТ 26449.1-85

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС		АПАВ	0,37	0,24	СТ РК 1015-2000
		Железо	0,54	0,46	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Азот аммонийный	8,85	8,75	ГОСТ 26449.1-85
		Нитраты	24,81	3,36	ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты	1,04	0,76	СТ РК 7890-3-2006
		ХПК	63,31	61,50	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		$БПК_5$	11,76	11,25	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Фосфаты	3,59	3,57	СТ РК 2016-2010
	12.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,44	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,05	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,39	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,66	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,57	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,59	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,55	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	7,30	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	511,20	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	400,29	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,36	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	8,45	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	6,49	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,98	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	62,21	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	10,15	МВИ №АО.02-2014
	26.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,25	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,65	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,44	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,61	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.09.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,33	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,33	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,40	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,45	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,83	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,54	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,45	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	489,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	355,42	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,11	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	2,90	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	7,91	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,12	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	45,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	10,4	МВИ №АО.02-2014
	06.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,11	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,94	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,69	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,81	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,43	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,55	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,85	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	525,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	530,14	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,20	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	6,80	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	2,83	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,57	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	52,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	11,0	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	3,52	3,35	СТ РК 2016-2010
	12.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,85	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,56	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,35	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	17.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,22	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,47	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,86	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,60	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,25	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,59	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,90	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	504,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	492,07	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,24	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	7,70	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	4,04	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,09	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	54,34	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК5	11,2	5,6	МВИ №АО.02-2014
	26.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,65	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,36	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.09.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,05	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения

«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды — А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораториясы басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — К.Рахметкалиева

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 18.11.2024ж.- 18.11.2029 ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 18.11.2024 г. действителен до 18.11.2029 г.	Нысанның БКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ____ КУЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20 тамыз» № 84 бұйрығымен бекітілген № 027/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы»ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинский области		Медицинская документация Форма № 027/у. Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года № 84

Суды микробиологиялық зерттеу

ХАТТАМАСЫ

ПРОТОКОЛ

микробиологического исследования воды

РО – 35-14203-14205

№ 1244-1246 от «02» қыркүйек /сентября 2025 ж/г

1.Объектінің атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес):ТОО «Алия к КО» ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод » Атырауский область,г.Атырау,пр.Зайнолла Кабдолла 6 ,стр.1

2 Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1244-вода с водовыпуск 1,№1245- вода с водовыпуск 2, №1246-вода с точки 3,4

3 Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы "Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитарлық қағида На соответствие СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года № 26. Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 24 қарашадағы № ҚР ДСМ-138 бұйрығы «Шаруашылық-ауыз су және мәдени-тұрмыстық су пайдалану қауіпсіздігі көрсеткіштерінің гигиеналық нормативтерін бекіту туралы" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 « Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

Келісім шарт бойынша (по договору)

4.Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): 29.08.2025 ж/г. 08:30

5.Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 29.08.2025 ж/г. 16:45

6.Мөлшері (Объем): 400 мл

7.Партия нөмірі (Номер партий):

8.Өндірілген мерзімі (Дата выработки):

9.Жарамдылық мерзімі (Срок годности):

10.Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 29.08.2025 ж/г 16:50

11 Үлгіні алу әдісіне қолданылған нормативтік құжат (Н) Нормативный документ (НД на метод отбора): СТРК ГОСТ Р 51593-2003

12.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки). Автотранспорт (термоконтейнер)

13.Сақтау жағдайы (Условия хранения): соблюдены

14.Зерттеу әдісіне қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): ГОСТ 18963-73

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания	НҚ-әдісіне НД на метод испытания
№1244 Вода с водовыпуска №1 Жалпы микробтың саны ОМЧ/ Общее микробное число	1 мл ішінде пайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	10 КОЕ/ см³	ГОСТ 18963-73
Жалпы колиформды бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 18963-73
Термотолерантты колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 18963-73
Коли-фаги	100 см3	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 31942-2012
Возбудители заболеваний (шигеллы, сальмонеллы)	-	Вода не должна содержать возбудителей заболеваний	Не обнаружены	МН/МУК № 3.05.039.97
№1245 Вода с водовыпуска №2 Жалпы микробтың саны ОМЧ/ Общее микробное число	1 мл ішінде пайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	15 КОЕ/ см³	ГОСТ 18963-73
Жалпы колиформды бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 18963-73
Термотолерантты колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 18963-73
Коли-фаги	100 см3	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 31942-2012
Возбудители заболеваний (шигеллы, сальмонеллы)	-	Вода не должна содержать возбудителей заболеваний	Не обнаружены	МН/МУК № 3.05.039.97
№1246 Вода с водовыпуска №3,4 Жалпы микробтың саны ОМЧ/ Общее микробное число	1 мл ішінде пайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	17 КОЕ/ см³	ГОСТ 18963-73
Жалпы колиформды бактерия	100см³	Жоқтығы	Табылған жоқ	ГОСТ 18963-73

Общие колиформные бактерии		Отсутствие	Не обнаружено	
Термотолерантты колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см^3	Жоктығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 18963-73
Колн-фаги	100 см3	Жоктығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	ГОСТ 31942-2012
Возбудители заболеваний (шигеллы, сальмонеллы)	-	Вода не должна содержать возбудителей заболеваний	Не обнаружены	МНМУК № 3.05.039.97

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О.(при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись): Жабас Г.К.

Зертхана меңгерушісінің м.а. Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О. (при наличии), подпись и.о. заведующего лабораторией): Махамбетова А.С.

Мөр орны
Место печати

ҚР Денсаулық сақтау Министрлігі СЭБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары):
Директор филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель):
Ержанова Э.У.
Т.А.Ә қолы (Ф.И.О подпись)

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): « 02 » 09 2025(ж)г
Парақтар саны (Количество страниц) 2
Сынау нәтижелері тек қана сынауға жататын үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай көшіріп басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілері/сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 18.11.2024ж. 18.11.2029ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 18.11.2024г. действителен до 18.11.2029г.	Нысанның ЖСЖК бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма №083/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Санитариялық-паразитологиялық зерттеу

ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ

санитарно-паразитологического исследования

РО-25-14206-208

№ 133-134-135 от «19» сентября 2025 ж. (г.)

1.Заявитель (Мәлімдеуші):ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».Атырауский область.г.Атырау.проспект Зейнолла Кабдолова 6.строение 1.

2.Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 133-134-135-(по договору)

3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов):№ 133-вода с водовыпуска №1, № 134-вода с водовыпуска №2, № 135-вода с точки №3,4.

4. Ыдысы, орауы, маркалануы (тара, упаковка, маркировка): пластиковая бутыль

5. Дайындалған күні (Дата изготовления):

6. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):

7. Мөлшері (Объем): 5,0 л

8. Топтама нөмірі (Номер партии):

9. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):

10. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):

11. Үлгі алу орны, ұсынушы (Место отбора образца, предъявитель): ТОО « «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», вода с водовыпуска №1,№2,вода с точки №3,4.

12. Үлгінің келіп түскен күні (Дата поступления образца): 16.09.2025 ж. (г.)

13. Зерттеу мақсаты (Цель исследования): на наличие яйца гельминтов и цист патогенных простейших

14. Нормативтік құжаттарға сәйкестігіне (На соответствие нормативной документации): Единые санитарно-эпидемиологические требования к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору, глава II от 28.05.2010г. №299

15. Зерттеу нәтижесі (Результат исследования): я/ гельминтов и цисты пат/простейших не обнаружено

16. Нәтижелер берілген күн (Дата выдачи результатов) 19.09.2025 ж.(г.)

17. Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводились на соответствие НД): Приказ МЗ РК от 16.05.2022г. № ҚР ДСМ-44 « Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий по предупреждению паразитарных заболеваний»

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә (болғанжағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (Подпись)
Талипова Г.Ж.

Зертхана меңгерушісінің м.а. қолы, Т.А.Ә (болған жағдайда)
(Ф.И.О. (при наличии), подпись и.о. заведующего лабораторией) (Подпись)
Махамбетова А.С.

Мөр орны КР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК
Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары):
Место печати Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК
по Актюбинской области (заместитель):
Ермаханова Э.У.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелері тек қана сынау алуға жататын үлгілерге қолданылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілері / сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/проба исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdl@anpz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: cdl@anpz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за октябрь 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,06	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	7,20	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	622,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	360,36	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,35	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	8,63	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	5,63	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	53,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	10,62	МВИ №АО.02-2014
	07.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,65	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,65	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС		Фенолы	0,09	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	7,00	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	612,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	422,10	СТ РК 2015-2010
		АПАВ	0,37	0,35	СТ РК 1015-2000
		Железо	0,54	0,50	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Азот аммонийный	8,85	8,30	ГОСТ 26449.1-85
		Нитраты	24,81	6,45	ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты	1,04	0,13	СТ РК 7890-3-2006
		ХПК	63,31	61,50	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		$БПК_5$	11,76	8,64	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Фосфаты	3,59	3,41	СТ РК 2016-2010
	16.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,57	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,55	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,63	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,08	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	6,55	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	626,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	370,44	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,30	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	8,75	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	22,11	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,04	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	62,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	8,49	МВИ №АО.02-2014
	25.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,91	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,65	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,85	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,90	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,02	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,40	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	565,20	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	225,56	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,50	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	1,60	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	0,68	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	49,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	5,00	МВИ №АО.02-2014
	07.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,81	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,84	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,05	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,83	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,14	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,60	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	540,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	498,04	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,24	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	5,00	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	0,89	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,12	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	32,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	8,1	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	3,52	1,21	СТ РК 2016-2010

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	16.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,39	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,22	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,34	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,81	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,63	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,59	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,95	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	453,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	300,06	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,17	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,38	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	8,15	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	6,62	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,01	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	55,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК5	11,2	6,6	МВИ №АО.02-2014
	25.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,65	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,88	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,45	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.10.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,84	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.10.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,70	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМОЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша болім басшысы
Начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысының м.а.
И.о. начальника ИЦ «ЦЗЛ» А.Дюсешева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораториясы басшысының м.а.
И.о. начальника санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «06» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czl@anpz.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «06» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолова, строение 1
E-mail: czl@anpz.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод за ноябрь 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,56	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,65	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	7,55	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	612,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	544,14	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,24	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	7,80	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	16,77	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,03	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	63,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		БПК$_5$	11,76	11,46	МВИ №АО.02-2014
	07.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС		Фенолы	0,09	0,08	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	6,25	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	568,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	513,06	СТ РК 2015-2010
		АПАВ	0,37	0,31	СТ РК 1015-2000
		Железо	0,54	0,50	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Азот аммонийный	8,85	8,80	ГОСТ 26449.1-85
		Нитраты	24,81	10,49	ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты	1,04	0,41	СТ РК 7890-3-2006
		ХПК	63,31	59,50	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		$БПК_5$	11,76	9,96	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Фосфаты	3,59	1,09	СТ РК 2016-2010
	15.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,77	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,69	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,09	0,05	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,56	3,70	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	629,88	626,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	549,44	529,73	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,37	0,29	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,46	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,85	5,80	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	24,81	13,77	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,47	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	63,31	58,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,76	10,17	МВИ №АО.02-2014
	27.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,80	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,79	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,58	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,24	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,53	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,67	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,63	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,87	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,95	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	540,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	274,34	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	7,30	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	7,42	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,02	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	55,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	11,1	МВИ №АО.02-2014
	07.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,63	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,84	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,61	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,78	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,67	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	5,65	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	561,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	532,00	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,12	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	8,10	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	12,29	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,49	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	53,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	10,9	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	3,52	2,21	СТ РК 2016-2010

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	15.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,41	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,63	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,24	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,87	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,59	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	1,24	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,57	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,58	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,08	0,07	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	7,01	6,30	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	573,05	568,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	533,82	110,11	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,54	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,22	6,40	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	26,19	6,80	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	1,04	0,44	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	56,59	52,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	11,2	10,6	МВИ №АО.02-2014
	27.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,93	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,55	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.11.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.11.2025г	Нефтепродукты	1,81	0,88	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораториясы басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зәйнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czl@anpz.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зайнолла Кабдолова, строение 1
E-mail: czl@anpz.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за декабрь 2025 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.12.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,69	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.12.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.12.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.12.2025г	Нефтепродукты	1,81	1,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,052	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	6,25	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	540,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	444,74	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	8,00	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,96	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	59,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	9,37	МВИ №АО.02-2014
	06.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	15.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,050	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	5,60	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	525,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	419,22	СТ РК 2015-2010
		АПАВ	0,26	0,23	СТ РК 1015-2000
		Железо	0,46	0,42	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Азот аммонийный	8,02	7,80	ГОСТ 26449.1-85
		Нитраты	5,0	4,78	ГОСТ 26449.2-85
		Нитриты	0,27	0,26	СТ РК 7890-3-2006
		ХПК	59,34	58,24	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		$БПК_5$	9,39	9,36	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		Фосфаты	2,29	0,97	СТ РК 2016-2010
	16.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,040	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	6,10	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	367,20	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	351,30	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,09	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	7,00	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,87	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	57,25	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	9,06	МВИ №АО.02-2014
	24.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.12.2025г	Нефтепродукты	1,53	1,48	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.12.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,89	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.12.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.12.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.12.2025г	Нефтепродукты	1,28	0,66	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	5,7	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	381,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	411,81	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	6,40	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,38	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	46,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	8,1	МВИ №АО.02-2014
	06.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	4,8	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	381,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	423,75	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	6,20	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,33	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,21	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	44,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	8,1	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	2,21	0,80	СТ РК 2016-2010

1	2	3	4	5	6
	16.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,69	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,03	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	5,5	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	302,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	423,33	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,04	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	4,10	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,29	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	45,30	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	8,1	МВИ №АО.02-2014
	24.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,76	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,72	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.12.2025г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМОЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораториясы басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cal@aorp.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 551

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: cal@aorp.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 551

КазМұнайГаз

Атырау қ. *«08» қаңтар 2025 ж.*

2025 жылдың IV тоқсаны (01.10.2025-04.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2025 года (**01.10.2025-04.12.2025г**)
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

Кесте/Таблица 1

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты нолшері Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	Нақты мәні Фактическое значение, г/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
БОС- тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған №1 құбырдың басы Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,81	*1,73*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,09	*0,07*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,56	*6,38*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	629,88	*611,40*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	549,44	*456,64*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,37	*0,31*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	*0,47*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,85	*8,01*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	24,81	*12,54*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,04	*0,20*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	63,31	*59,67*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	11,76	*9,89*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,59	*2,25*	СТ РК 2016-2010

2025 жылдың IV тоқсаны (05.12.2025-31.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2025 года (**05.12.2025-31.12.2025г**)

Кесте/Таблица 1

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген кашыртқы бойынша қалыпты мөлшері Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	Нақты мәні Фактическое значение, г/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
БОС- тан ағызылатын, нормативті-тазартылған саркынды суларын ағызуға арналған №1 құбырдың басы Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,53	*1,51*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,053	*0,047*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	6,28	*5,98*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	540,56	*477,60*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	466,45	*405,09*	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,26	*0,19*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,46	*0,42*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,02	*7,60*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	5,0	*4,9*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	0,27	*0,26*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	59,34	*58,16*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	9,39	*9,26*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,29	*0,97*	СТ РК 2016-2010

2025 жылдың IV тоқсаны (01.10.2025-04.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау корытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2025 года **(01.10.2025-04.12.2025г)**

Кесте/Таблица 2

Сынамаяы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
ПТиЭЭ иелерінен, ПАУ иелерінен (1020 титул), БОВ-1 (1026 титул), БОВ-1 (3602 титул), ОВ, УКК бұрылатын нормативтік тазартылған саркынды суларды ағызудағы №2 құбыр басы Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1 (титул 1026), БОВ-1 (титул 3602) цеха водопотребления, УКК	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,28	*0,71*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Феноддар / Фенолы	0,08	*0,06*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,01	*6,48*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	573,05	*538,20*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	533,82	*323,35*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,26	*0,17*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	*0,43*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,22	*6,09*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	26,19	*5,78*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1,04	*0,18*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	56,59	*49,58*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	11,2	*8,7*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,52	*1,71*	СТ РК 2016-2010

2025 жылдың IV тоқсаны (05.12.2025-31.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар

ЕСЕБІ / ОТЧЕТ

результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах

ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2025 года (**05.12.2025-31.12.2025г**)

Кесте/Таблица 2

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
ПТиЭЭ инелерінен, ПАУ инелерінен (1020 титул), БОВ-1 (1026 титул), БОВ-1 (3602 титул), ОВ, УКК бұрылатын нормативтік тазартылған сарқынды суларды ағызудағы №2 құбыр басы Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1 (титул 1026), БОВ-1 (титул 3602) цеха водопотребления, УКК	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	0,77	*0,72*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,05	*0,04*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	5,8	*5,3*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	383,18	*355,20*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	424,75	*419,63*	СТ РК 1015-2000
	Аниониды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,14	*0,10*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,45	*0,42*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	6,45	*5,57*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	6,41	*6,33*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	0,28	*0,25*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	46,07	*45,10*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	8,2	*8,1*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,21	*0,80*	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр «СЦ...»
ТОО «АНПЗ»

2025 жылдың IV тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар

ЕСЕБІ / ОТЧЕТ

результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах

ТОО «АНПЗ» за IV квартал 2025 года

Кесте/Таблица 2

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Нақты мәні Фактичес-кое значение, г/м³	Нормативті құжат атауы Обозначение документа на метод
Две точки, удаленные друг от друга на территории пруда испарителя (смешанная проба) для определения фоновой концентрации Булану тоғаны аумағында бір-бірінен алыс орналасқан екі нүктенің (аралас үлгі) фондық концентрациясын анықтау үшін	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	*1,39*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	*0,80*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	*7,35*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	*590,40*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	*547,64*	СТ РК 1015-2000
	Аниониды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	*0,26*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	*0,50*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	*8,10*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	*12,94*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	*0,05*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	*62,50*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	*10,98*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	*3,58*	СТ РК 2016-2010

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — А. Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г. Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальника санитарно-промышленной лаборатории — Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cgh@nnpc.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: cgh@nnpc.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

1-ші парақ / Лист 1
Барлық парақтар саны-5/ Всего листов –5

Атырау қ. *«08» қаңтар 2025 ж.*

2025 жыл (01.01.2025-04.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за 2025 года **(01.01.2025-04.12.2025г)**
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

Кесте/Таблица 1

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
БОС- тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған №1 құбырдың басы Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,81	1,45	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,09	0,06	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,56	5,53	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	629,88	561,25	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	549,44	476,59	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,37	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	0,47	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,85	8,03	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / Нитраты	24,81	14,41	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / Нитриты	1,04	0,67	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	63,31	60,42	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	11,76	9,47	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,59	3,02	СТ РК 2016-2010

Испытательный центр ИСТ
ТОО «АНПЗ»

2025 жыл (05.12.2025-31.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за 2025 года **(05.12.2025-31.12.2025г)**

Кесте/Таблица 1

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құраушы** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
БОС- тан ағызылатын, нормативті-тазартылған сарқынды суларын ағызуға арналған №1 құбырдың басы Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,053	0,047	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	6,28	5,98	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	540,56	477,60	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	466,45	405,09	СТ РК 1015-2000
	Анионды беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,26	0,19	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,46	0,42	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,02	7,60	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / Нитраты	5,0	4,9	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	59,14	58,16	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	9,39	9,26	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	2,29	0,97	СТ РК 2016-2010

2025 жыл (01.01.2025-04.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за 2025 года **(01.01.2025-04.12.2025г)**

Кесте/Таблица 2

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
ПТиЭЭ инелерінен, ПАУ инелерінен (1020 титул), БОВ-1 (1026 титул), БОВ-1 (3602 титул), ОВ, УКК бұрылатын нормативтік тазартылған сарқынды суларды ағызудағы №2 құбыр басы Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1 (титул 1026), БОВ-1 (титул 3602) цеха водопотребления, УКК	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	1,28	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,08	0,05	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	7,01	6,46	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	573,05	463,85	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	533,82	451,92	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,26	0,16	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	0,54	0,47	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	8,22	6,84	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / Нитраты	26,19	9,11	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / Нитриты	1,04	0,43	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	56,59	51,24	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	11,2	8,9	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	3,52	2,81	СТ РК 2016-2010

2025 жыл (05.12.2025-31.12.2025ж) бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар
ЕСЕБІ / ОТЧЕТ
результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за 2025 года **(05.12.2025-31.12.2025г)**

Кесте/Таблица 2

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Рауалы шектелген қашыртқы бойынша қалыпты мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
ПТиЭЭ инелерінен, ПАУ инелерінен (1020 титул), БОВ-1 (1026 титул), БОВ-1 (3602 титул), ОВ, УКК бұрылатын нормативтік тазартылған сарқынды суларды ағызудағы №2 құбыр басы Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1 (титул 1026), БОВ-1 (титул 3602) цеха водопотребления, УКК	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	*0,77*	*0,72*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / Фенолы	*0,05*	*0,04*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	*5,8*	*5,3*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	*383,18*	*355,20*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	*424,75*	*419,63*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	*0,14*	*0,10*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	*0,45*	*0,42*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	*6,45*	*5,57*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / Нитраты	*6,41*	*6,33*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / Нитриты	*0,28*	*0,25*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	*46,07*	*45,10*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	*8,2*	*8,1*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	*2,21*	*0,80*	СТ РК 2016-2010

2025 жыл бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды суларындағы зиянды заттектерді анықтауының сынақтау қорытындылар

ЕСЕБІ / ОТЧЕТ

результатов испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за 2025 года

Кесте/Таблица 2

Сынаманы сұрыптау орны Место отбора образца	**Анықтайтын құрауыш** Определяемый компонент	**Нақты мәні** Фактичес-кое значение, г/м³	**Нормативті құжат атауы** Обозначение документа на метод
Две точки, удаленные друг от друга на территории пруда испарителя (смешанная проба) для определения фоновой концентрации Булану тоғаны аумағында бір-бірінен алыс орналасқан екі нүктенің (аралас үлгі) фондық концентрациясын анықтау үшін	**Мұнай өнімдері** / Нефтепродукты	*0,79*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Феноладар / Фенолы	*0,05*	ГОСТ 26449.1-85 п.25
	Жүзгінді заттар / Взвешенные вещества	*7,25*	СТ РК 2015-2010
	Хлоридтер / Хлориды	*579,60*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	*528,50*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық беттік белсенді заттар (АББЗ) / Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	*0,23*	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Темір / Железо	*0,50*	ГОСТ 26449.1-85 п.16.1
	Аммонийлі азот / Азот аммонийный	*8,30*	ГОСТ 26449.2-85 п.10.1
	Нитраттар / нитраты	*11,21*	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	*0,16*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	*61,25*	ПНД Ф 14.1:2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	*10,97*	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаттар / Фосфаты	*3,55*	СТ РК 2016-2010

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения

«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды А. Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» Г. Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальника санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылғы «30» қазандағы берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdz@aopz.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 151

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» октября 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: cdz@aopz.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 151

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод за январь 2026 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,050	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	6,20	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	536,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	452,97	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	8,00	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,7	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	59,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	8,88	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	2,29	2,20	СТ РК 2016-2010
	06.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,39	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	15.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,34	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,050	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	6,05	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	532,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	424,16	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,38	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	7,95	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,7	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	58,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	9,00	МВИ №АО.02-2014
	16.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,38	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,37	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,35	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,32	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,38	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,36	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,48	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,37	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,36	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,050	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	6,10	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	532,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	426,83	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	8,00	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,4	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	59,20	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	9,12	МВИ №АО.02-2014
	27.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,17	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,21	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,18	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.01.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	05.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,70	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	5,6	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	381,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	420,25	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,38	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	6,40	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,39	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	46,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	7,7	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	2,21	2,03	СТ РК 2016-2010
	06.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,75	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,69	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,69	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,71	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,73	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,74	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	14.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	5,5	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	381,60	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	415,93	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	6,40	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,29	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	45,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	7,6	МВИ №АО.02-2014

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ШТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	16.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,53	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,61	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	24.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,56	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,62	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,52	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	5,6	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	374,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	422,51	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,12	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	6,40	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,25	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	39,70	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	8,0	МВИ №АО.02-2014
	27.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,35	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,37	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	29.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,28	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	30.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,68	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	31.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,30	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік зертханасының инженер-химигі
Инженер-химик санитарно-промышленной лаборатории — Т.Қарасай

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдын «10» желтоксанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабаолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: [illegible] тел.: 8/7122/ 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «10» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабаолов, строение 1
E-mail: [illegible] тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

Лист 1
Всего листов - 4

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за февраль 2026 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	01.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,12	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,050	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	6,10	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	504,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	300,06	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	7,95	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,4	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	58,10	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	7,38	МВИ №АО.02-2014
	05.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,38	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,38	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,28	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,31	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,37	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,47	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,040	ГОСТ 26449.1-85

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС		Взвешенные вещества	6,28	3,90	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	532,80	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	402,13	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,21	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	3,36	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,5	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	56,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	7,62	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	2,29	0,70	СТ РК 2016-2010
	14.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,29	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	15.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,45	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,47	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,51	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,50	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,32	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,43	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,14	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,053	0,040	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	6,28	6,05	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	540,56	504,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	466,45	465,32	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,46	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	8,02	7,75	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	5,0	4,4	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,27	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	59,34	58,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	9,39	9,27	МВИ №АО.02-2014
	24.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,39	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,23	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,43	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,36	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.02.2026г	Нефтепродукты	1,53	1,26	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Место отбора	Дата	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	01.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,66	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	02.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,57	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	03.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,47	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	04.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,39	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	5,6	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	360,00	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	370,44	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,38	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	6,40	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,18	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	45,00	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	7,4	МВИ №АО.02-2014
	05.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,40	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	06.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,37	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	07.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,64	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	08.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,43	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	09.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,37	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	10.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,44	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	11.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,38	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	12.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,34	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	13.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,31	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,03	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	4,8	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	367,20	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	408,31	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,42	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	4,64	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,39	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	44,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	7,8	МВИ №АО.02-2014
		Фосфаты	2,21	2,20	СТ РК 2016-2010
	14.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,24	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

1	2	3	4	5	6
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	15.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,30	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	16.01.2026	Нефтепродукты	0,77	0,20	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	17.01.2026	Нефтепродукты	0,77	0,32	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	18.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,36	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	19.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	20.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,41	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	21.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	22.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,37	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	23.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,48	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
		Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
		Взвешенные вещества	5,8	5,6	СТ РК 2015-2010
		Хлориды	383,18	374,40	ГОСТ 26449.1-85
		Сульфаты	424,75	422,10	СТ РК 1015-2000
		АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
		Железо	0,45	0,31	ГОСТ 26449.1-85
		Азот аммонийный	6,45	6,00	ГОСТ 26449.2-85
		Нитраты	6,41	6,31	СТ РК 7890-3-2006
		Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
		ХПК	46,07	45,50	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
		$БПК_5$	8,2	8,1	МВИ №АО.02-2014
	24.01.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,20	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	25.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,46	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	26.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,47	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	27.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,41	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	28.02.2026г	Нефтепродукты	0,77	0,42	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Есепті толық немесе ішінара бекітусіз көшіруге болмайды
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
«АМӨЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

сынақ зертханасының атауы /наименование испытательной лаборатории

Қоршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — А.Темиров

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік зертханасының басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — Н.Ынтымақова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 [illegible] № KZ.T.06.0607 [illegible]
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Забиолла Қабаулов [illegible], құрылыс 1
E-mail: [illegible] Тел.: 0(7122) 259 351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Забиолла Кабаулов, [illegible]
E-mail: [illegible] тел. 0(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз

Лист 1
Всего листов - 2

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за март 2026г.

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	Нефтепродукты	1.53	1,23	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолы	0,053	0,043	ГОСТ 26449.1-85
	Взвешенные вещества	6,28	5,75	СТ РК 2015-2010
	Хлориды	540,56	470,40	ГОСТ 26449.1-85
	Сульфаты	466,45	397,61	СТ РК 1015-2000
	АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Железо	0,46	0,41	ГОСТ 26449.1-85
	Азот аммонийный	8,02	6,99	ГОСТ 26449.2-85
	Нитраты	5,0	4,6	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриты	0,27	0,22	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	ХПК	59.34	58,17	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
	БПК$_5$	9,39	8,78	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаты	2,29	2,20	СТ РК 2016-2010

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	Нефтепродукты	0,77	0,46	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
	Взвешенные вещества	5,8	5,6	СТ РК 2015-2010
	Хлориды	383,18	352,80	ГОСТ 26449.1-85
	Сульфаты	424,75	414,41	СТ РК 1015-2000
	АПАВ	0,14	0,12	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Железо	0,45	0,36	ГОСТ 26449.1-85
	Азот аммонийный	6,45	5,89	ГОСТ 26449.2-85
	Нитраты	6,41	3,43	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриты	0,28	0,26	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	ХПК	46,07	43,10	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
	$БПК_5$	8,2	7,53	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаты	2,21	2,19	СТ РК 2016-2010

Начальник санитарно-промышленной лаборатории Ынтымакова Н.И.

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредитеу аттестаты № KZ.T.05.0294 18.11.2024 ж. - 18.11.2029 ж. дейін жарамды Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 18.11.2024 г. действителен до 18.11.2029 г.	Нысаналық БКСЖ бойынша жылы Код формы по ОКУД ____ КУЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____
Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зерттеулер Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20 тамыз» № 84 бұйрығымен бекітілген № 027/е фасаулы медициналық жиеттама
КР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы»ШЖК РМК Актобе облысы бойынша филиалы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма № 027/у. Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года № 84

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
ГО-25-18831-18833

№ 1422-1424 от «28» қазан /октября 2025 ж/г

1.Объектінің атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес). ТОО «Алия и Ко» объект АНПЗ г.Актобе, пр. Санкибай-батыра,74 «В».
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1422- 1424 вода с водовыпуска№1,2, вода с точки №3
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы "Су көздеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитарлық жағида. На соответствие СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года № 26. Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 24 қарашадағы № КР ДСМ-138 бұйрығы «Шаруашылық-ауыз су және мәдени-тұрмыстық су пайдалану қауіпсіздігі көрсеткіштерінің гигиеналық нормативтерін бекіту туралы". Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.
По договору
4.Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): 23.10.2025 ж/г. 10:00
5.Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 23.10.2025 ж/г. 14:00
6.Мөлшері (Объем): 400 мл.
7.Партия нөмірі (Номер партии):
8.Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9.Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
10.Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 23.10.2025 ж/г. 14:10
11.Үлгі алу әдісіне қолданылған нормативтік құжат (Н) Нормативный документ (НД на метод отбора): СТ РК ГОСТ Р 51593-2003
12.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки): Автотранспорт (термоконтейнер)
13.Сақтау жағдайы (Условия хранения): соблюдены
14.Зерттеу әдісіне қолданылған НК (НД на метод испытаний): МУК № 10.05.045.03

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания	НҚ-ға сәйкес НД на метод испытания
№1422 Вода с водовыпуска №1 Жалпы микробтық сан ОМЧ/ Общее микробное число	1 мл ішінде пайда болатын бактерияларның саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	4 КОЕ/ см³	МУК № 10.05.045.03
Жалпы колиформалы бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Термотөзімді колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Колиф-фаги	100 см3	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Возбудители заболеваний (шигеллы, сальмонеллы)	-	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
№1423 Вода с водовыпуска№2 Жалпы микроптық саны ОМЧ/ Общее микробное число	1 мл ішінде пайда болатын бактерияларның саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	5 КОЕ/ см³	МУК № 10.05.045.03
Жалпы колиформы бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Термотөзімділер колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Колиф-фаги	100 см3	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Возбудители заболеваний (шигеллы, сальмонеллы)	-	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03

№1424 Вода е точки №3 Жалпы микробтық саны ОМЧ/ Общее микробное число	1 мл ішінде ішіне бодатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 кп/ емес Не более 50	4 КОЕ/ см³	МУК № 10.05.045.03
Жалпы колиформды бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоктығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Термотолерантты колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см³	Жоктығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Коли-фаги	100 см3	Жоктығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Возбудители заболеваний (шигеллы, сальмонеллы)	-	Жоктығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) сауазымы (Ф.И.О.(при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись):

Жабас Г.К

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Байрахметова Г.Б

Мөр орны КР Денсаулық сақтау Министрлігі СЭБК «ҰСО» ШЖҚ РМК Актюбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары):

Место печати Директор филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель)

Ержанова Э.У.

Т.А.Ә қолы (Ф.И.О подпись)

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): «28» ____10____2025(ж)г

Парақтар саны (Количество страниц) ___2_____

Сынау нәтижелері тек қана сынауға жатағын үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫҚҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлың үлгілері/сынаалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов): _____

KZ.T.05.0294 TESTING	Акредиттеу аттестаты № KZ.T.05.0294 18.11.2024ж. 18.11.2029ж. дейін жарамды. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 18.11.2024г. действителен до 18.11.2029г.	Нысанның БКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КУЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамызындағы №84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сарантама орталығы» ШЖК РМК Актобе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма №083/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Санитариялық-паразитологиялық зерттеу

ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
санитарно-паразитологического исследования
РО-25-18834-36
№ 158-159-160 от «28» октября 2025 ж. (г)

1. Заявитель (Мәлімдеуші): ТОО «Алия и Ко», г.Актобе,пр.Санкибай батыра-74.В.
2. Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 158-159-160-(по договору)
3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов):№ 158-вода с водовыпуск №1, № 159-вода с водовыпуск №2,№ 160-вода с точки №3,4
4. Мәлсіл, орауы, маркаланум (тара, упаковка, маркировка): пластиковая бутыль
5. Дайындалған күні (Дата изготовления):
6. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
7. Мөлшері (Объем): 5.0 л
8. Топтама нөмірі (Номер партий):
9. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
10. Жарамдылық мерзімі (Срок годности):
11. Үлгі алу орны, ұсынушы (Место отбора образца, предъявитель): ТОО «Алия и Ко», г.Актобе,пр.Санкибай батыра-74.В.
12. Үлгінің келіп түскен күні (Дата поступления образца): 23.10.2025 ж. (г.)
13. Зерттеу мақсаты (Цель исследования): на наличие яйца гельминтов и цист патогенных кишечных простейших
14. Нормативтік құжаттарға сәйкестігіне (На соответствие нормативной документации):СТ РК-2782-2015г. Приказ МЗ РК от 26 июля 2022г. № КР ДСМ-67 от 26 июля 2022 года. «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам коммунального назначения».
15. Зерттеу нәтижесі (Результат исследования): яйца гельминтов и цист патогенных кишечных простейших не обнаружены
16. Нәтижелер берілген күн (Дата выдачи результатов) 28.10.2025 ж.(г.)
17. Үлгінің НК-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводились на соответствие НД): СТ РК-2782-2015г. Приказ МЗ РК от 26 июля 2022г. № КР ДСМ-67 Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам коммунального назначения»
18. Үлгінің НК-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді(Исследование проб проводились на соответствие НД): СТ РК-2782-2105г. Приказ МЗ РК от 26 июля 2022г. № КР ДСМ-67 Об утверждения санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам коммунального назначения»

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә (болгаяжағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (Подпись)

Талипова Г.Ж.

Зертхана меңгерушісінің қолы. Т.А.Ә (болгаяжағдайда)
(Ф.И.О. (при наличии), подпись заведующего лабораторией) (Подпись)

Байрахметова Г.Б.

Мөрмөрі КР ДСМ ТЭБК «Ұлттық саранозаға орталытық» ШЖК РМК
Актобе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары):
Место печати Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК
по Актюбинской области (заместитель):

Ержанова Э.У.

Хаттаманы [illegible] (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Смыну на [illegible] кәмісін алуға жаталан үлгілерге қолданылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию Рұжатыя датаманы зертхаман найта бағуге ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитарлық дәрігердің немесе нигиенист дәрігердің зертхелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілері / сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/проба исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабаолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: [illegible]

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабаолов, строение 1
E-mail: [illegible]

KZ.T.06.0607
TESFING

КазМунайГаз
атырау мұнай өңдеу зауыты

Лист 1
Всего листов - 2

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
I квартал 2026г.

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м³	Фактическая концентрация, г/м³	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	Нефтепродукты	1,53	1,35	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолы	0,053	0,050	ГОСТ 26449.1-85
	Взвешенные вещества	6,28	5,74	СТ РК 2015-2010
	Хлориды	540,56	506,00	ГОСТ 26449.1-85
	Сульфаты	466,45	407,14	СТ РК 1015-2000
	АПАВ	0,26	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Железо	0,46	0,39	ГОСТ 26449.1-85
	Азот аммонийный	8,02	7,11	ГОСТ 26449.2-85
	Нитраты	5,0	4,5	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриты	0,27	0,25	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	ХПК	59,34	58,14	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
	БПК₅	9,39	8,62	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаты	2,29	1,70	СТ РК 2016-2010

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по ПДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3	Обозначение документа на метод
1	2	3	4	5
Водовыпуск №2 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО и ХВО ПАУ (титул 1020) ПТиЭЭ, БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), цех водопотребления УКК	Нефтепродукты	0,77	0,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолы	0,05	0,04	ГОСТ 26449.1-85
	Взвешенные вещества	5,8	5,5	СТ РК 2015-2010
	Хлориды	383,18	366,40	ГОСТ 26449.1-85
	Сульфаты	424,75	411,42	СТ РК 1015-2000
	АПАВ	0,14	0,13	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
	Железо	0,45	0,38	ГОСТ 26449.1-85
	Азот аммонийный	6,45	5,99	ГОСТ 26449.2-85
	Нитраты	6,41	5,35	СТ РК 7890-3-2006
	Нитриты	0,28	0,27	ПНД Ф 14.1:2:4.26-95
	ХПК	46,07	43,89	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003
	БПК$_5$	8,2	7,7	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаты	2,21	2,14	СТ РК 2016-2010

Начальник санитарно-промышленной лаборатории Ынтымакова Н.И.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8.

ПРОТОКОЛЫ ИСПЫТАНИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПОСЛЕ ОЧИСТКИ

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

Лист-1
Всего листов-2

г. Атырау «25» августа 2026 г.

Выписка из анализа

Таблица 1

Дата	Место отбора	Фактическое значение содержания нефтепродуктов, мг/дм3	Фактическое значение содержания взвешенных веществ, мг/дм3
2023 г.	Приемная камера осадителя (вход в МОС)	2303,20	800,0
2024г.	Приемная камера осадителя (вход в МОС)	14255,29	790,0
2025г.	Приемная камера осадителя (вход в МОС)	1442,20	831,96
2023г	Вход на установку БОС A1-SN-001	нефтепродукты	228,03
		взвешенные вещества	285,29
		ХПК	1016,96
		азот аммонийный	110,49
		фенолы	10,28
		хлориды	724,22
		сульфаты	270,34
		железо	2,14
		нитраты	0,24
		нитриты	2,5
		АПАВ	0,62
		БПК	235,69
2024г	Вход на установку БОС A1-SN-001	нефтепродукты	85,45
		взвешенные вещества	105,47
		ХПК	922,06
		азот аммонийный	76,90
		фенолы	13,61
		хлориды	625,30
		сульфаты	332,08
		железо	4,49
		нитраты	5,93
		нитриты	2,30
		АПАВ	0,59
		БПК	218,99

Продолжение таблицы 1

2025г	Вход на установку БОС A1-SN-001	нефтепродукты	63,23
		взвешенные вещества	70,23
		ХПК	637,55
		азот аммонийный	76,52
		фенолы	13,01
		хлориды	752,72
		сульфаты	365,38
		железо	1,21
		нитраты	6,15
		нитриты	2,29
		АПАВ	0,60
		БПК	181,44
2023г.	Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	нефтепродукты	1,66
		взвешенные вещества	6,20
		ХПК	61,7
		азот аммонийный	8,5
		фенолы	0,05
		хлориды	550,20
		сульфаты	464,0
		железо	0,50
		нитраты	0,54
		нитриты	0,15
		АПАВ	0,24
		БПК	9,00
2024г.	Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	нефтепродукты	1,16
		взвешенные вещества	5,21
		ХПК	56,3
		азот аммонийный	7,1
		фенолы	0,055
		хлориды	497,48
		сульфаты	475,9
		железо	0,43
		нитраты	12,28
		нитриты	0,5
		АПАВ	0,27
		БПК	8,45
2025г.	Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС	нефтепродукты	1,30
		взвешенные вещества	5,45
		ХПК	60,3
		азот аммонийный	8,0
		фенолы	0,06
		хлориды	552,40
		сульфаты	474,0
		железо	0,44
		нитраты	14,41
		нитриты	0,7
		АПАВ	0,25
		БПК	9,45

Результаты испытаний настоящего отчета относятся только к образцу, предоставленному заказчиком для испытаний
ИЦ «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ» не несет ответственность за информацию и отбор образцов, предоставленные заказчиком
Отчет не может быть воспроизведен полностью или частично без одобрения
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»
наименование испытательной лаборатории

Начальник санитарно-промышленной лаборатории ИЦ «ЦЗЛ» Н.Ынтымакова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9.

ПРОТОКОЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ В ГИДРОНАБЛЮДАТЕЛЬНЫХ СКВАЖИНАХ

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №145 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№671	№672	№673	№674	№675
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,72	7,73	7,42	7,63	7,81
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,3	2,0	3,2	4,0	4,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	3,0	2,6	2,3	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сашкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №146 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№602	№603
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,17	7,32
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	3,0
Уровень, м	ГОСТ 23835-83	Не норм.	2,7	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Тамшилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сашкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №147 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№604	№605	№606	№607	№608
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,48	7,62	7,38	7,41	7,43
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,2	1,9	1,4	2,0	2,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	1,1	1,3	1,5	2,0	1,8

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №148 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№609	№610	№611	№612	№613
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,85	7,76	7,52	7,72	7,83
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	2,7	3,0	3,2	3,7
Уровень, м	ГОСТ 25355-83	Не норм.	2,0	1,7	1,2	1,3	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Тамшилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №149 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№614	№615	№616	№617	№618	№619	№620	№621	№622	№623	№624
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,21	7,24	7,23	7,32	7,30	7,26	7,21	7,27	7,33	7,36	7,32
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	4,2	3,5	3,0	4,3	5,2	5,7	5,2	4,5	3,3	3,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,3	3,0	2,7	2,5	3,0	3,2	3,5	4,0	4,2	3,9	3,1

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №150 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№625	№626	№627	№628	№629	№630	№631	№632	№633
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,83	7,88	7,82	7,95	7,82	7,77	7,79	7,94	7,85
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,8	4,5	4,2	5,0	5,3	5,7	6,0	602	6,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,5	4,0	3,7	3,4	4,2	3,3	3,9	4,4	5,0

Ответственный за подготовку протокола: Тамгилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №157 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№667	№668	№669	№670
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45658,0	48733,0	42654,7	30182,3
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18832,5	19417,2	17403,6	15231,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7438,5	6505,3	7413,5	4512,0
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,013	0,021	0,016	0,023
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,85	0,64	0,66	0,43
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,98	0,83	0,57	0,44
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,05	0,12	0,07	0,09
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,12	0,084	0,058	0,11
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,06	0,12	0,09	0,084
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	74,6	67,3	71,2	65,0

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№667	№668	№669	№670
1	2	3	4	5	6	7
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010.	Не норм.	22,4	21,7	22,8	22,3
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,291	0,294	0,251	0,373
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	315,0	344,0	308,7	326,6
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,06	0,08	0,07	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Тамшилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №155 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№657	№658	№659	№660	№661
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49833,7	50142,3	44377,0	17265,5	60737,4
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19836,5	19562,6	19403,8	7944,0	20334,8
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9125,0	8545,0	7635,7	3806,2	3345,8
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,014	0,031	0,014	0,02	0,017
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,75	0,45	0,58	0,35	0,75
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,92	0,76	0,12	0,21	0,43
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,21	0,16	0,05	0,09	0,08
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,056	0,060	0,048	0,11	0,15
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,10	0,14	0,08	0,034	0,071
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	73,4	68,5	70,0	62,0	73,5

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№657	№658	№659	№660	№661
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	23,5	22,0	23,5	21,7	23,6
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,281	0,194	0,281	0,323	0,272
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	215,0	322,0	408,7	310,6	281,7
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,11	0,08	0,12	0,10	0,13

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/1-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №154 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10.	Скв №11
			№646	№647	№648	№649	№650	№651	№652	№653	№654	№655	№656
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47250,0	72844,0	53821,0	79515,0	75673,3	59755,4	73687,7	56744,0	71585,4	81559,2	63842,3
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22113,0	21362,0	19366,5	25435,7	23125,5	17583,2	25871,8	21376,9	23846,8	27698,7	19286,7
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8674,0	7955,0	8565,0	10750,8	7634,0	9544,1	11255,4	8637,0	10275,5	9876,0	8375,1
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,013	0,022	0,019	0,028	0,027	0,016	0,02	0,021	0,019	0,014	0,023

Ответственный за подготовку протокола: Тамшилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №156 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.–16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: T 22,0°C ; HR 65,5 % ; P 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№662	№663	№664	№665	№666
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	41352,0	40844,7	40785,5	42625,0	41713,3
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,04	0,07	0,08	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №153 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№641	№642	№643	№644	№645
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45847,3	38337,2	41,856.0	47115,6	42955,0
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,10	0,09	0,08	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Тампикова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №152 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№636	№637	№638	№639	№640
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45648,0	50985,6	46745,2	44378,0	42513,6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,04	0,08	0,05	0,04

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №151 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22.0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К	Скв №52К
			№634	№635
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50213,5	48911,6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,10

Ответственный за подготовку протокола: Тампиязова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №209 от «01» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель левобережной части г.Атырау
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.01.-31.01.2023г.
Дата поступления пробы: 01.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №72
Дата проведения испытаний: 01.02.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№841	№842	№843	№844	№845	№846	№847	№848	№849
1	2	3	4	5	16	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,73	7,82	7,81	7,85	7,82	7,78	7,71	7,84	7,85
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	7,0	7,6	7,4	7,7	7,3	7,5	7,8	7,1	8,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,0	4,4	4,1	4,6	4,3	4,5	4,7	4,3	5,0

Ответственный за подготовку протокола: Тамшилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №208 от «01» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.01.-31.01.2023г.
Дата поступления пробы: 01.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №72
Дата проведения испытаний: 01.02.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№830	№831	№832	№833	№834	№835	№836	№837	№838	№839	№840
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,21	7,39	7,33	7,31	7,32	7,28	7,21	7,25	7,31	7,36	7,32
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	4,1	4,4	4,7	4,9	5,0	5,3	6,0	5,8	5,1	4,2
Уровень, м	ГОСТ 25555-83	Не норм.	3,9	3,7	3,0	4,2	4,0	3,1	3,3	4,0	3,7	4,5	4,3

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №207 от «01» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.01.-31.01.2023г.
Дата поступления пробы: 01.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №72
Дата проведения испытаний: 01.02.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№825	№826	№827	№828	№829
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,55	7,66	7,58	7,62	7,82
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	5,2	6,0	5.1	4,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,0	1,7	1,5	2,0	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №206 от «01» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.01.-31.01.2023г.
Дата поступления пробы: 01.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №72
Дата проведения испытаний: 01.02.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№820	№821	№822	№823	№824
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,33	7,32	7,41	7,43	7,23
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,5	2,0	3,5	4,0	3,0
Уровень, м	ГОСТ 25355-83	Не норм.	1,5	1,9	1,7	2,2	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампалова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №205 от «01» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.01.-31.01.2023г.
Дата поступления пробы: 01.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №72
Дата проведения испытаний: 01.02.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№818	№819
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,27	7,33
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	5,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,0	1,8

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/II-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №204 от «01» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тнт.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.01.-31.01.2023г.
Дата поступления пробы: 01.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №72
Дата проведения испытаний: 01.02.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; НВ 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12 А	Ско №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№813	№814	№815	№816	№817
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,71	7,74	7,45	7,53	7,71
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4.0	5,1	4,8	5,4	6,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,0	2,3	2,7	2,5	3,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №37 от «13» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 08.02.2023г.-10.02.2023г.
Дата поступления пробы: 11.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №13
Дата проведения испытаний: 13.02.2023г.
НД на продукцию: СП №209 от 16.03.2015г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№193	№194
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,15	7,22
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,0	2,2
Уровень, м	ГОСТ 25835-83	Не норм.	2,4	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Кабдешова Т.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №38 от «13» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 08.02.2023г.-10.02.2023г.
Дата поступления пробы: 11.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №13
Дата проведения испытаний: 13.02.2023г.
НД на продукцию: СП №209 от 16.03.2015г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№195	№196	№197	№198	№199
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,55	7,62	7,45	7,38	7,40
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1,0	0,8	1,4	1,7	1,3
Уровень, м	ГОСТ 25853-83	Не норм.	1,2	1,4	1,3	1,9	1,5

Ответственный за подготовку протокола: Кабдешова Т.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №39 от «13» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 08.02.2023г.-10.02.2023г.
Дата поступления пробы: 11.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №13
Дата проведения испытаний: 13.02.2023г.
НД на продукцию: СП №209 от 16.03.2015г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№200	№201	№202	№203	№204
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,88	7,82	7,55	7,69	7,80
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,0	2,3	2,5	2,6	2,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	1,8	1,1	1,0	1,7	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Кебдешова Т.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сапкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №40 от «13» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 08.02.2023г.-10.02.2023г.
Дата поступления пробы: 11.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №13
Дата проведения испытаний: 13.02.2023г.
НД на продукцию: СП №209 от 16.03.2015г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№205	№206	№207	№208	№209
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,14	7,18	7,15	7,20	7,19
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1,9	2,5	2,2	2,6	2,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,3	2,5	2,9	2,8	3,2

Ответственный за подготовку протокола: Кабдешова Т.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №41 от «13» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 08.02.2023г.-10.02.2023г.
Дата поступления пробы: 11.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №13
Дата проведения испытаний: 13.02.2023г.
НД на продукцию: СП №209 от 16.03.2015г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№210	№211	№212	№213	№214	№215	№216	№217	№218	№219	№220
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,19	7,25	7,22	7,30	7,28	7,25	7,20	7,29	7,32	7,35	7,30
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1,9	2,0	2,1	2,3	2,2	2,1	2,5	2,7	2,6	2,2	1,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,4	3,3	2,8	4,0	3,8	2,9	3,0	3,7	3,4	4,1	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Кабдешова Т.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №42 от «13» февраля 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 08.02.2023г.-10.02.2023г.
Дата поступления пробы: 11.02.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №13
Дата проведения испытаний: 13.02.2023г.
НД на продукцию: СП №209 от 16.03.2015г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№221	№222	№223	№224	№225	№226	№227	№228	№229
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,85	7,90	7,84	7,99	7,80	7,75	7,77	7,92	7,88
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,8	3,7	3,7	3,8	3,6	3,7	3,5	2,9	1,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,9	4,1	3,8	4,7	5,0	4,8	4,9	4,5	5,2

Ответственный за подготовку протокола: Кабдешова Т.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №151 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К	Скв №52К
			№634	№635
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50213,5	48911,6
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,10

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №152 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№636	№637	№638	№639	№640
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45648,0	50985,6	46745,2	44378,0	42513,6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,04	0,08	0,05	0,04

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №153 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№641	№642	№643	№644	№645
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45847,3	38337,2	41.856,0	47115,6	42955,0
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,10	0,09	0,08	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №156 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытания	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№662	№663	№664	№665	№666
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	41352,0	40844,7	40785,5	42625,0	41713,3
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,04	0,07	0,08	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №154 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: T 22,0°C ; HR 65,5 % ; P 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№646	№647	№648	№649	№650	№651	№652	№653	№654	№655	№656
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47250,0	72844,0	53821,0	79515,0	75673,3	59755,4	73687,7	56744,0	71585,4	81559,2	63842,3
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22113,0	21362,0	19366,5	25435,7	23125,5	17583,2	25871,8	21376,9	23846,8	27698,7	19286,7
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8674,0	7955,0	8565,0	10750,8	7634,0	9544,1	11255,4	8637,0	10275,5	9876,0	8375,1
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,013	0,022	0,019	0,028	0,027	0,016	0,02	0,021	0,019	0,014	0,023

Ответственный за подготовку протокола: Темплова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№657	№658	№659	№660	№661
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК НСО 5815-2-2010	Не норм.	23,5	22,0	23,5	21,7	23,6
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,281	0,194	0,281	0,323	0,272
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	215,0	322,0	408,7	310,6	281,7
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,11	0,08	0,12	0,10	0,13

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №155 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№657	№658	№659	№660	№661
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49833,7	50142,3	44377,0	17265,5	60737,4
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19836,5	19562,6	19403,8	7944,0	20934,8
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9125,0	8545,0	7635,7	3806,2	3345,8
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,014	0,031	0,014	0,02	0,017
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,75	0,45	0,58	0,35	0,73
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,92	0,76	0,12	0,21	0,43
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,21	0,16	0,05	0,09	0,08
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,056	0,060	0,048	0,11	0,15
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,10	0,14	0,08	0,034	0,071
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	73,4	68,5	70,0	62,0	73,5

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№667	№668	№669	№670
1	2	3	4	5	6	7
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	22,4	21,7	22,8	22,3
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,291	0,294	0,251	0,373
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	315.0	344,0	308,7	326,6
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,06	0,08	0,07	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Тамлилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №157 от «17» марта 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 15.03.-16.03.2023г.
Дата поступления пробы: 17.03.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №57
Дата проведения испытаний: 17.03.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: T 22,0°C ; HR 65,5 % ; P 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№667	№668	№669	№670
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45658,0	48733,0	42654,7	30182,3
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18832,5	19417,2	17403,6	15231,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7438,5	6505,3	7413,5	4512,0
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,013	0,021	0,016	0,023
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,85	0,64	0,66	0,43
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,98	0,83	0,57	0,44
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,05	0,12	0,07	0,09
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,12	0,084	0,058	0,11
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,06	0,12	0,09	0,084
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	74,6	67,3	71,2	65,0

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №279 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№1030	№1031
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,17	7,32
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	3,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29
Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №280 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№1032	№1033	№1034	№1035	№1036
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,48	7,62	7,38	7,41	7,43
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,2	1,9	1,4	2,0	2,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	1,1	1,3	1,5	2,0	1,8

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 (7132) 95-09-29
Ф ДП 101-7.8-2023г-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №281 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№1037	№1038	№1039	№1040	№1041
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,85	7,76	7,52	7,72	7,83
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	2,7	3,0	3,2	3,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,0	1,7	1,2	1,3	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №282 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№1042	№1043	№1044	№1045	№1046	№1047	№1048	№1049	№1050	№1051	№1052
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,21	7,24	7,23	7,32	7,30	7,26	7,21	7,27	7,33	7,36	7,32
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	4,2	3,5	3,0	4,3	5,2	5,7	5,2	4,5	3,3	3,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,3	3,0	2,7	2,5	3,0	3,2	3,5	4,0	4,2	3,9	3,1

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №283 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№1053	№1054	№1055	№1056	№1057	№1058	№1059	№1060	№1061
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,83	7,88	7,82	7,95	7,82	7,77	7,79	7,94	7,85
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,8	4,5	4,2	5,0	5,3	5,7	6,0	6,2	6,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,5	4,0	3,7	3,4	4,2	3,3	3,9	4,4	5,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №345 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№1322	№1323	№1324	№1325	№1326
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,66	7,72	7,42	7,63	7,73
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,3	2,4	3,3	4,2	4,1
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	3,2	2,7	2,2	2,3

Ответственный за подготовку протокола Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №346 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№1327	№1328
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,19	7,30
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	3,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	2,1

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29
Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №347 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№1329	№1330	№1331	№1332	№1333
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,45	7,52	7,37	7,43	7,41
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,3	1,6	1,5	2,2	2,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	1,2	1,2	1,4	2,2	1,9

Ответственный за подготовку протокола Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №348 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№1334	№1335	№1336	№1337	№1338
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,86	7,77	7,51	7,73	7,84
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,2	2,8	3,1	3,3	3,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,2	1,8	1,9	1,5	2,2

Ответственный за подготовку протокола Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №349 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№1339	№1340	№1341	№1342	№1343	№1344	№1345	№1346	№1347	№1348	№1349
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,22	7,25	7,22	7,34	7,32	7,28	7,22	7,29	7,34	7,34	7,33
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,6	4,3	4,4	3,1	4,2	5,3	5,5	5,1	4,3	3,1	3,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,4	3,2	3,5	2,9	3,2	3,3	3,7	4,2	4,4	3,5	3,3

Ответственный за подготовку протокола: Тамплилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №350 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№1350	№1351	№1352	№1353	№1354	№1355	№1356	№1357	№1358
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,82	7,85	7,84	7,86	7,81	7,72	7,74	7,91	7,83
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,1	4,4	4,3	5,2	5,4	5,5	6,3	6,1	6,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,4	4,2	3,5	3,6	4,3	3,4	3,7	4,5	5,2

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №278 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№1025	№1026	№1027	№1028	№1029
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,68	7,71	7,52	7,73	7,71
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,4	2,2	3,2	4,0	4,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	3,0	2,6	2,3	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №279 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№1030	№1031
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,17	7,32
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	3,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29
Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №280 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№1032	№1033	№1034	№1035	№1036
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,48	7,62	7,38	7,41	7,43
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,2	1,9	1,4	2,0	2,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	1,1	1,3	1,5	2,0	1,8

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 (7132) 95-09-29
Ф ДП 101-7.8-2023г-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №281 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№1037	№1038	№1039	№1040	№1041
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,85	7,76	7,52	7,72	7,83
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	2,7	3,0	3,2	3,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,0	1,7	1,2	1,3	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №282 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№1042	№1043	№1044	№1045	№1046	№1047	№1048	№1049	№1050	№1051	№1052
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,21	7,24	7,23	7,32	7,30	7,26	7,21	7,27	7,33	7,36	7,32
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	4,2	3,5	3,0	4,3	5,2	5,7	5,2	4,5	3,3	3,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,3	3,0	2,7	2,5	3,0	3,2	3,5	4,0	4,2	3,9	3,1

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №283 от «02» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 29.04.2023г.
Дата поступления пробы: 30.04.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №101
Дата проведения испытаний: 02.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№1053	№1054	№1055	№1056	№1057	№1058	№1059	№1060	№1061
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,83	7,88	7,82	7,95	7,82	7,77	7,79	7,94	7,85
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,8	4,5	4,2	5,0	5,3	5,7	6,0	6,2	6,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,5	4,0	3,7	3,4	4,2	3,3	3,9	4,4	5,0

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №345 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№1322	№1323	№1324	№1325	№1326
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,66	7,72	7,42	7,63	7,73
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,3	2,4	3,3	4,2	4,1
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	3,2	2,7	2,2	2,3

Ответственный за подготовку протокола Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №346 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№1327	№1328
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,19	7,30
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	3,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	2,1

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29
Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №347 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№1329	№1330	№1331	№1332	№1333
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,45	7,52	7,37	7,43	7,41
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,3	1,6	1,5	2,2	2,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	1,2	1,2	1,4	2,2	1,9

Ответственный за подготовку протокола Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №348 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№1334	№1335	№1336	№1337	№1338
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,86	7,77	7,51	7,73	7,84
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,2	2,8	3,1	3,3	3,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,2	1,8	1,9	1,5	2,2

Ответственный за подготовку протокола Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №349 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№1339	№1340	№1341	№1342	№1343	№1344	№1345	№1346	№1347	№1348	№1349
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,22	7,25	7,22	7,34	7,32	7,28	7,22	7,29	7,34	7,34	7,33
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,6	4,3	4,4	3,1	4,2	5,3	5,5	5,1	4,3	3,1	3,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,4	3,2	3,5	2,9	3,2	3,3	3,7	4,2	4,4	3,5	3,3

Ответственный за подготовку протокола: Тамплилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №350 от «26» мая 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 25.05.2023г.
Дата поступления пробы: 26.05.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №130
Дата проведения испытаний: 26.05.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№1350	№1351	№1352	№1353	№1354	№1355	№1356	№1357	№1358
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,82	7,85	7,84	7,86	7,81	7,72	7,74	7,91	7,83
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,1	4,4	4,3	5,2	5,4	5,5	6,3	6,1	6,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,4	4,2	3,5	3,6	4,3	3,4	3,7	4,5	5,2

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №560 от «26» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора проб:23.06.2023г.
Дата поступления проб: 24.06.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №210
Дата проведения испытаний:26.06.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К	Скв №52К
			№2104	№2105
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50205,2	48932,2
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,12

Ответственный за подготовку протокола: Тамплова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ФДПИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 561 от «26» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора проб: 23.06.2023г.
Дата поступления проб:24.06.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №210
Дата проведения испытаний: 26.06.2023 г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№2106	№2107	№2108	№2109	№2110
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45651,0	50991,5	46756,2	44382,0	42521,3
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,06	0,09	0,06	0,05

Ответственный за подготовку протокола Тампилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №562 от «26» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора проб:23.06.2023г.
Дата поступления проб: 24.06.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №210
Дата проведения испытаний: 26.06.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№2111	№2112	№2113	№2114	№2115
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45852,3	38442,1	41901,0	47128,6	42968,0
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,12	0,10	0,09	0,07

Ответственный за подготовку протокола: Тамшилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №563 от «26» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подсыная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуоркметрический метод
Дата отбора проб:.23.06.2023г.
Дата поступления проб:.24.06.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №210
Дата проведения испытаний: 26.06.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№2116	№2116	№2117	№2118	№2119
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	41368,0	40844,7	40867,5	42723,0	41815,3
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,06	0,05	0,08	0,09	0,07

Ответственный за подготовку протокола: Тамплова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №564 от «26» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора проб: 23.06.2023г.
Дата поступления проб: 24.06.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №210
Дата проведения испытаний: 26.06.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№2120	№2121	№2122	№2123	№2124	№2125	№2126	№2127	№2128	№2129	№2130
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47360,0	72923,0	53922,0	79476,0	75753,3	59767,4	73692,7	56841,0	71685,2	81609,2	63912,2
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22215,0	21432,0	19423,5	25513,4	23158,2	17596,2	25921,8	21264,8	23926,8	27598,9	19192,5
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8696,0	81525,0	8625,0	10820,8	7643,0	9622,1	11268,4	8648,0	10289,5	9896,0	8398,1
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,014	0,024	0,020	0,029	0,028	0,017	0,05	0,022	0,020	0,015	0,025

Ответственный за подготовку протокола: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №565 от «30» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы:.23.06.2023г.
Дата поступления проб:24.06. 2023г.
Акт отбора проб (заявка): №210
Дата проведения испытаний:.26.06.2023-30.06.20236г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№2131	№2132	№2133	№2134	№2135
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49863,7	50162,3	44397,0	17325,5	60787,4
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19866,5	19582,6	19503,8	7994,0	20356,8
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9155,0	8591,0	7685,7	3801,1	3295,8
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,016	0,032	0,015	0,05	0,018
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,76	0,47	0,59	0,36	0,78
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,94	0,76	0,13	0,22	0,45
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,22	0,17	0,06	0,10	0,09
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,057	0,070	0,058	0,12	0,16
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,11	0,16	0,09	0,036	0,081
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	75,2	69,1	72,0	64,0	73,7

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№2131	№2132	№2133	№2134	№2135
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	22,9	23,0	23,8	22,1	24,2
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,291	0,198	0,285	0,325	0,274
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	216,0	325,0	409,1	311,2	282,7
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,12	0,09	0,13	0,11	0,14

Ответственный за подготовку протокола: Тампитова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №566 от «30» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, электрометрический методы.
Дата отбора проб:.23.06.2023г.
Дата поступления проб: 24.06.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №210
Дата проведения испытаний:.26.06.2023-30.06.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД па отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№2136	№2137	№2138	№2139
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45663,0	48753,0	42721,7	30192,2
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18852,5	19497,2	17501,2	15331,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7498,5	6508,3	7493,5	4532,0
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,011	0,022	0,017	0,025
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,87	0,65	0,67	0,44
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,99	0,84	0,58	0,45
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,06	0,13	0,08	0,10
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,13	0,085	0,059	0,12
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,13	0,10	0,085
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	75,2	68,2	72,2	66,0

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№2136	№2137	№2138	№2139
1	2	3	4	5	6	7
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	23,2	22,1	23,1	22,9
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,295	0,296	0,255	0,376
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	316,0	345,0	309,2	327,6
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,07	0,09	0,08	0,09

Ответственный за подготовку протокола: Тамшилова А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №869 от «29» сентября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 28.09.2023г.
Дата поступления пробы: 29.09.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 29.09.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К	Скв №52К
			№3540	№3541
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50325,2	52312,2
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,13

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №870 от «29» сентября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 28.09.2023г.
Дата поступления пробы: 29.09.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 29.09.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф №3542	Скв А2 №3543	Скв А3 №3544	Скв А4 №3545	Скв А №354
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47242,0	60211,5	46892,2	44526,0	43632
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,07	0,10	0,07	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №871 от «29» сентября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Фанельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 28.09.2023г.
Дата поступления пробы: 29.09.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 29.09.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№3547	№3548	№3549	№3550	№3551
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45963,3	38546,1	41926,0	47689,6	43256,0
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,12	0,10	0,09	0,07

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Сарсулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сазкыбай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29
Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №872 от «29» сентября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 28.09.2023г.
Дата поступления пробы: 29.09.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 29.09.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№3552	№3553	№3554	№3555	№3556
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	41429,0	40985,8	40972,6	42856,0	41963,2
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,06	0,09	0,10	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Мсирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №873 от «29» сентября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 28.09.2023г.
Дата поступления пробы: 29.09.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 29.09.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№3557	№3558	№3559	№3560	№3561	№3562	№3563	№3564	№3565	№3566	№3567
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47478,0	73125,0	54125,0	79582,0	75869,3	59871,4	73756,6	56862,0	71792,2	81756,2	64236,2
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22472,0	21567,0	19586,5	25689,4	23231,2	17675,2	26321,7	21356,8	24126,8	27648,9	19263,5
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8756,0	8645,0	8689,0	10956,8	7742,0	9636,1	11389,4	8752,0	10395,5	9997,0	8499,1
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,015	0,025	0,021	0,030	0,029	0,018	0,06	0,023	0,021	0,016	0,026

Ответственный за подготовку протокола: Мейрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Каркулова А.Т.

ТОО «Алия и Ко» ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сәнкібай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №874 от «29» сентября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 28.09.2023г.
Дата поступления пробы: 29.09.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 29.09.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№3568	№3569	№3570	№3571	№3572
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49954,8	50264,4	44415,0	17465,3	60825,4
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19914,5	19671,5	19678,6	8125,0	20462,3
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9226,0	8615,0	7698,7	3961,1	3345,8
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,017	0,033	0,016	0,06	0,019
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,77	0,48	0,60	0,37	0,79
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,95	0,77	0,14	0,23	0,46
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,23	0,18	0,07	0,11	0,10
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,058	0,071	0,059	0,13	0,17
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,12	0,17	0,10	0,037	0,082
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	76,3	70,1	73,0	65,0	74,6

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№3568	№3569	№3570	№3571	№3572
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	23,5	24,0	24,6	23,1	25,2
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,295	0,213	0,292	0,356	0,282
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	217,0	332,0	415,1	321,2	296.7
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,13	0,10	0,14	0,12	0,15

Ответственный за подготовку протокола: Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №875 от «29» сентября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 28.09.2023г.
Дата поступления пробы: 29.09.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 29.09.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№3573	№3574	№3575	№3576
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45764,0	48826,0	42864,5	30265,2
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18945,5	19513,2	17623,2	15479,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7589,5	6614,3	7546,5	4678,0
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,012	0,023	0,018	0,026
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм	0,88	0,66	0,68	0,45
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,101	0,85	0,59	0,46
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,07	0,14	0,09	0,11
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,14	0,086	0,060	0,13
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,14	0,11	0,086
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	76,2	69,2	73,2	67,0

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К №3573	Скв №48К №3574	Скв №49К №3575	Скв №50К №3576
1	2	3	4	5	6	7
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	24,3	23,1	24,1	23,2
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,325	0,312	0,265	0,382
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	323,0	356,0	312,3	335,6
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,08	0,10	0,09	0,10

Ответственный за подготовку протокола: Мепрханова А.М

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1007 от «16» октября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.10.2023г.
Дата поступления пробы: 14.10.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №429
Дата проведения испытаний: 16.10.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №3984	Скв №43-К №3985	Скв №44-К №3986	Скв №45-К №3987	Скв №46-К №3988	Скв №47-К №3989	Скв №48-К №3990	Скв №49-К №3991	Скв №50-К №3992
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,7	7,6	7,7	8,1	7,9	7,8	7,6	7,5	7,7
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,1	4,7	4,4	5,2	5,5	5,8	6,1	5,5	6,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,7	4,3	4,0	3,8	4,5	3,7	3,6	4,7	5,3

Ответственный за подготовку протокола: Мейрханова А.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1006 от «16» октября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.10.2023г.
Дата поступления пробы: 14.10.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №429
Дата проведения испытаний: 16.10.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№3973	№3974	№3975	№3976	№3977	№3978	№3979	№3980	№3981	№3982	№3983
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,4	7,5	7,3	7,4	7,2	7,1	7,2	7,3	7,5	7,6	7,7
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	4,6	4,0	3,8	4,7	5,0	5,2	5,7	4,8	3,6	3,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,5	3,2	3,2	2,7	3,4	3,3	3,7	4,2	4,5	4,2	3,5

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.
Начальник испытательной лаборатории: Сэркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29
ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1005 от «16» октября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.10.2023г.
Дата поступления пробы: 14.10.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №429
Дата проведения испытаний: 16.10.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№3968	№3969	№3970	№3971	№3972
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п4	Не норм.	7,7	7,6	7,6	7,5	7,7
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,2	3,6	3,5	3,7	4,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	2,5	2,2	2,3	2,4

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П.3

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1004 от «16» октября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.10.2023г.
Дата поступления пробы: 14.10.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №429
Дата проведения испытаний: 16.10.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ИДК	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№3963	№3964	№3965	№3966	№3967
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,5	7,6	7,4	7,4	7,5
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	4,5	4,2	3,7	3,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	2,3	2,4	2,7	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1083 от «16» октября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.10.2023г.
Дата поступления пробы: 14.10.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №429
Дата проведения испытаний: 16.10.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №3961	Скв №52-К №3962
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,3	7,5
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	4,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	2,7

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1002 от «16» октября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.10.2023г.
Дата поступления пробы: 14.10.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №429
Дата проведения испытаний: 16.10.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№3956	№3957	№3958	№3959	№3960
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,5	7,7	7,4	7,8	7,2
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	4,2	4,5	3,0	4,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	3,1	2,8	2,6	2,4

Ответственный за подготовку протокола Менрхлюва А.М.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№4235	№4236	№4237	№4238
1	2	3	4	5	6	7
$БПК_5$, $мгO_2/дм^3$	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	26,2	25,2	26,3	25,4
АПАВ, $мг/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,332	0,324	0,248	0,367
Взвешенные вещества, $мг/дм^3$	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	326,0	341,0	326,3	348,2
Фосфаты, $мг/дм^3$	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,10	0,12	0,1	0,13

Ответственный за подготовку протокола: Мейрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1075 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титраметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №459
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№4235	№4236	№4237	№4238
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45524,0	48712,0	42674,5	30152,2
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18745,5	19261,2	17475,2	15355,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7571,5	6574,3	7521,4	4610,0
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,014	0,024	0,022	0,023
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,82	0,71	0,73	0,48
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,92	0,88	0,72	0,53
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,08	0,15	0,1	0,13
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,16	0,057	0,081	0,15
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,11	0,15	0,12	0,034
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	72,5	72,6	67,4	55,0

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №4230	Скв №43К №4231	Скв №44К №4232	Скв №45К №4233	Скв №46К №4234
1	2	3	4	5	6	7	8
$БПК_5$, $мгO_2/дм^3$	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	25,5	26,0	27,0	25,2	27,3
АПАВ, $мг/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,284	0,245	0,284	0,370	0,292
Взвешенные вещества, $мг/дм^3$	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	220,0	335,0	404,2	341,2	307,5
Фосфаты, $мг/дм^3$	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,14	0,12	0,15	0,14	0,17

Ответственный за подготовку протокола: Мейрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Жоркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1074 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №459
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №4230	Скв №43К №4231	Скв №44К №4232	Скв №45К №4233	Скв №46К №4234
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49745,5	50147,4	44375,0	17254,5	40674,4
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19841,5	19872,5	19554,6	8245,5	20274,7
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9214,0	8524,0	7541,5	3746,3	3278,5
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,018	0,031	0,018	0,08	0,021
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,74	0,51	0,63	0,41	0,81
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,97	0,75	0,17	0,25	0,41
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,24	0,21	0,11	0,14	0,15
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,061	0,073	0,062	0,15	0,21
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,14	0,19	0,12	0,032	0,052
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	74,5	72,4	75,0	68,5	77,2

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1073 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №459
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№4219	№4220	№4221	№4222	№4223	№4224	№4225	№4226	№4227	№4228	№4229
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47355,0	72415,0	52452,0	79422,0	75635,3	59745,4	73621,6	56652,0	71637,2	81574,2	64124,2
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22345,0	21345,0	19245,5	25426,4	23141,2	17472,2	26124,5	21148,8	24247,8	27462,9	19117,5
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8634,0	8524,0	8756,0	10742,8	2637,0	9545,2	11241,4	8675,0	10274,6	9745,0	8325,4
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,017	0,022	0,023	0,032	не о/0,034	0,021	0,08	0,020	0,024	0,018	0,024

Ответственный за подготовку протокола: Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/Л-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1672 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №459
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№4214	№4215	№4216	№4217	№4218
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5 .	Не норм.	41312,0	40670,8	40774,6	42634,0	41778,2
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,07	0,10	0,10	0,09

Ответственный за подготовку протокола: Исирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1071 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №459
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма на ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№4209	№4210	№4211	№4212	№4213
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45765,3	38421,1	41765,0	47545,6	43155,0
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,10	0,11	0,11	0,10	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1070 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №459
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№4204	№4205	№4206	№4207	№4208
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47126,0	60045,5	46645,2	44374,0	43477,3
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,08	0,11	0,08	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Мерханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1069 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №459
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К	Скв №52К
			№4202	№4203
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50123,0	52145,2
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,15

Ответственный за подготовку протокола: Менрканова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1052 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №449
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №4114	Скв №43-К №4115	Скв №44-К №4116	Скв №45-К №4117	Скв №46-К №4118	Скв №47-К №4119	Скв №48-К №4120	Скв №49-К №4121	Скв №50-К №4122
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,8	7,7	7,8	8,3	8,0	7,9	7,7	7,7	7,8
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,3	4,8	4,5	5,3	5,6	5,9	6,2	5,6	6,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,8	4,4	4,2	5,0	4,6	3,8	3,7	4,8	5,4

Ответственный за подготовку протокола: Меирханова А.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1051 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №449
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№4103	№4104	№4105	№4106	№4107	№4108	№4109	№4110	№4111	№4112	№4113
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,5	7,6	7,4	7,5	7,3	7,2	7,3	7,4	7,6	7,7	7,8
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,6	4,7	4,2	4,5	4,8	5,1	5,3	5,5	4,9	3,7	3,9
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,7	3,3	3,1	2,8	3,6	3,4	3,8	4,4	4,6	4,3	3,6

Ответственный за подготовку протокола: Мейрханова А.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1050 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №449
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№4098	№4099	№4100	№4101	№4102
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,8	7,7	7,9	7,6	7,8
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,3	3,7	3,6	3,8	4,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,8	2,6	2,3	2,4	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1049 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Места проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №449
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№4093	№4094	№4095	№4096	№4097
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,6	7,7	7,5	7,5	7,7
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,2	4,7	4,4	3,8	3,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	2,4	2,5	2,8	2,6

Ответственный за подготовку протокола: Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1048 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Места проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №449
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №4091	Скв №52-К №4092
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,5	7,6
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,6	4,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	2,8

Ответственный за подготовку протокола: Мерхамова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1047 от «23» ноября 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №449
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№4086	№4087	№4088	№4089	№4090
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,6	7,5	7,7	7,9	7,5
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,6	4,3	4,6	3,2	4,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	3,3	2,7	2,8	2,6

Ответственный за подготовку протокола: Мейрхамова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1197 от «25» декабрь 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тнт.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 21-23.12.2023г.
Дата поступления пробы: 24.12.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №498
Дата проведения испытаний: 25.12.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№4760	№4761	№4762	№4763	№4764
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,27	7,31	7,55	7,64	7,28
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	4,1	4,8	3,6	4,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	3,2	2,8	2,4	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Мекрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1198 от «25» декабря 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 21-23.12.2023г.
Дата поступления пробы: 24.12.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №498
Дата проведения испытаний: 25.12.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №4765	Скв №52-К №4766
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,41	7,55
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,9	4,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	2,9

Ответственный за подготовку протокола: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Сарсупова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1199 от «25» декабря 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 21-23.12.2023г.
Дата поступления пробы: 24.12.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №498
Дата проведения испытаний: 25.12.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№4767	№4768	№4769	№4770	№4771
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,54	7,94	7,61	7,26	7,33
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,1	4,6	4,4	4,0	3,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,8	2,2	2,4	2,3	2,8

Ответственный за подготовку протокола: Менржанова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1200 от «25» декабря 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 21-23.12.2023г.
Дата поступления пробы: 24.12.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №498
Дата проведения испытаний: 25.12.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№4772	№4773	№4774	№4775	№4776
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,64	7,28	7,49	7,76	7,58
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,1	3,6	3,2	3,4	4,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	2,7	2,6	2,1	2,6

Ответственный за подготовку протокола Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

♣ ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1201 от «25» декабря 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 21-23.12.2023г.
Дата поступления пробы: 24.12.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №498
Дата проведения испытаний: 25.12.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№4777	№4778	№4779	№4780	№4781	№4782	№4783	№4784	№4785	№4786	№4787
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,4	7,5	7,3	7,4	7,2	7,1	7,6	7,5	7,3	7,6	7,5
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,3	4,5	4,6	4,2	4,7	5,0	5,6	5,4	5,1	3,9	4,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,6	3,2	3,4	2,2	3,8	3,6	4,0	4,3	4,5	4,2	3,8

Ответственный за подготовку протокола: Меирханова А.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1202 от «25» декабря 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20-22.11.2023г.
Дата поступления пробы: 23.11.2023г.
Акт отбора проб (заявка): №449
Дата проведения испытаний: 23.11.2023г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №4788	Скв №43-К №4789	Скв №44-К №4790	Скв №45-К №4791	Скв №46-К №4792	Скв №47-К №4793	Скв №48-К №4794	Скв №49-К №4795	Скв №50-К №4796
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,6	7,5	7,2	8,0	7,8	7,5	7,1	7,4	7,3
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,1	5,0	4,8	5,2	5,4	6,1	6,6	5,5	6,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,4	4,6	4,0	4,2	4,8	3,2	3,4	5,0	5,6

Ответственный за подготовку протокола: Меирханова А.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

ХАТТАМАНАР УШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №193 от «26» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №81
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-26.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65.0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№791	№792	№793	№794	№795
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,37	7,25	7,64	7,80	7,22
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,2	4,1	4,5	4,0	4,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,8	3,1	3,5	3,2	3,0

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН
ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №194 от «26» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №81
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-26.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№796	№797
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,47	7,32
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,8	5,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,3	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

ХАТТАМАПАР ҮШІН
ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

г. Актоб[illegible] Испытательная лаборатория ТОО «Алия и К
пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132

Ф ДП ИЛ
Всего

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №195 от «26» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауски[illegible] нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземн[illegible]я вода
Место отбора пробы: Факельная ус[illegible]новка
Место проведения испытаний: ИЛ[illegible]ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометричес[illegible]кий, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.202[illegible]4г.
Акт отбора проб (заявка): №81
Дата проведения испытаний: 19.03.[illegible]2024г.-26.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.[illegible]2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51[illegible]2-2003
Условия проведения испытаний: Т [illegible]°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по [illegible]ДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №А-1(фон) №798	Скв №А-2 №799	Скв №А-3 №800	Скв №А-4 №801
1	2	3	4	5	6	7
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	[illegible]е норм.	7,37	7,21	7,19	7,46
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	[illegible]е норм.	4,0	4,7	4,2	4,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	[illegible]е норм.	3,2	2,5	2,2	3,6

Ответственный за подготовку прото[illegible]кола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборато[illegible]рии: Сарсулова А.Т.

Результаты протокола распространяются тол[illegible]ко на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разре[illegible]шения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №196 от «26» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №81
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-26.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А №803	Скв №А6АФ №804	Скв №8А №805	Скв №9А №806	Скв №10А №807
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,39	7,13	7,25	7,51	7,64
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,9	3,2	3,7	4,2	4,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,9	2,2	2,4	2,5	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №197 от «26» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №81
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-26.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№808	№809	№810	№811	№812	№813	№814	№815	№816	№817	№818
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,5	7,2	7,4	7,0	7,8	7,3	7,1	7,0	7,5	7,9	7,3
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	4,4	4,8	4,1	5,3	4,6	5,0	5,5	4,3	4,9	4,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,8	3,4	3,3	2,0	4,5	4,0	5,4	4,6	4,2	3,0	4,5

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №198 от «26» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №81
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-26.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№819	№820	№821	№822	№823	№824	№825	№826	№827
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,4	7,0	7,2	8,4	7,3	7,8	7,1	7,6	7,5
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,8	5,2	4,4	5,0	6,4	5,5	6,0	5,9	6,0
Уровень, м	ГОСТ 25835-83	Не норм.	4,1	5,0	4,6	5,1	5,2	4,6	4,1	5,5	6,3

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-202МП-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №199 от «28» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №82
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-28.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 65,0 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К №828	Скв №52К №829
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49857,1	50268,5
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,09

Ответственный за подготовку протокола: Кенжбаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №200 от «28» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №82
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-28.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 65,0 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№830	№831	№832	№833	№834
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49542,7	58701,1	44560,0	48136,4	40123,5
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,09	0,13	0,05	0,09

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №201 от «28» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №82
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-28.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 65.0 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№835	№836	№837	№838	№839
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47126,9	37125,0	43125,0	49542,4	42136,0
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,09	0,10	0,07	0,09

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №202 от «28» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №82
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-28.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: T 21,5°C ; HR 65,0 % ; P 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№840	№841	№842	№843	№844
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45124,0	39546,0	42104,0	40289,7	41778,2
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,08	0,09	0,07	0,010

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №203 от «28» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №82
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-28.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 65,0 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№845	№846	№847	№848	№849	№850	№851	№852	№853	№854	№855
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45140,1	70252,6	55120,5	78141,5	79654,7	61457,7	71525,8	58465,9	69253,1	80214,5	69215,9
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22147,0	22514,5	20045,5	23214,0	25130,5	19520,0	24256,0	19563,0	23525,5	29214,0	20120,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8954,7	8313,2	8525,5	10613,4	7402,1	9321,9	11154,0	8925,5	9789,5	9321,5	8414,0
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,019	0,021	0,023	0,030	0,032	0,019	0,09	0,017	0,022	0,021	0,020

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Сарсулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №204 от «28» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №82
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-28.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 65,0 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№856	№857	№858	№859	№860
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	51251,7	49758,0	43252,0	21569,4	42150,0
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	20126,0	18150,5	20125,5	8010,0	19785,5
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9125,0	8485,9	7215,4	3258,8	3165,9
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,021	0,036	0,020	0,09	0,019
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,81	0,49	0,55	0,46	0,74
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,93	0,69	0,21	0,24	0,55
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,21	0,19	0,09	0,16	0,12
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,058	0,064	0,069	0,12	0,19
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,12	0,17	0,10	0,028	0,054
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	70,4	73,5	77,1	69,1	75,1

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№856	№857	№858	№859	№860
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	24,1	25,9	26,2	24,0	29,[
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.4.158-200	Не норм.	0,271	0,231	0,246	0,328	0,233
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	213.0	328,4	398,4	322,0	312.6
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,11	0,15	0,12	0,14	0,19

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №205 от «28» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 18.03.2024г.
Дата поступления пробы: 19.03.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №82
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-28.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С , HR 65,0 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№861	№862	№863	№864
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45254,1	47451,0	41569,2	28941,0
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18541,0	20236,5	15463,1	16211,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7253,0	6121,4	7920,0	4580,0
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,019	0,021	0,019	0,025
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,79	0,64	0,72	0,51
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,87	0,80	0,79	0,44
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,07	0,12	0,09	0,11
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,19	0,042	0,079	0,12
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,12	0,16	0,041
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	70,7	73,5	65,5	52,9

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№	№	№	№
1	2	3	4	5	6	7
БПК5, мгО2/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	25,8	23,1	25,5	20,9
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,314	0,309	0,251	0,3655
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	313,4	328,5	331,1	351,0
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,09	0,14	0,12	0,16

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №36 от «14» февраля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 6-9.02.2024г.
Дата поступления пробы: 10.02.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №15
Дата проведения испытаний: 12.02.2024г.-14.02.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 66,5 % ; Р 750,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№182	№183	№184	№185	№186
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,28	7,19	7,51	7,65	7,13
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	4,5	4,1	4,6	4,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	2,9	3,0	3,3	2,7

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №37 от «14» февраля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 6-9.02.2024г.
Дата поступления пробы: 10.02.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №15
Дата проведения испытаний: 12.02.2024г.-14.02.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 66,5 % ; Р 750,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №187	Скв №52-К №188
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,21	7,58
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,4	4,9
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №38 от «14» февраля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 6-9.02.2024г.
Дата поступления пробы: 10.02.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №15
Дата проведения испытаний: 12.02.2024г.-14.02.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 66,5 % ; Р 750,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№189	№190	№191	№192	№193
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,28	7,77	7,38	7,21	7,09
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,3	4,0	4,8	4,2	4,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,4	2,1	1,9	3,1	2,9

Ответственный за подготовку протокола: Канибасва А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №39 от «14» февраля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тнт.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 6-9.02.2024г.
Дата поступления пробы: 10.02.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №15
Дата проведения испытаний: 12.02.2024г.-14.02.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 66,5 % ; Р 750,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №АGАФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№194	№195	№196	№197	№198
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,43	7,28	7,17	7,46	7,51
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,6	3,8	3,2	3,4	4,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,6	2,8	2,2	2,1	2,6

Ответственный за подготовку протокола Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №40 от «14» февраля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 6-9.02.2024г.
Дата поступления пробы: 10.02.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №15
Дата проведения испытаний: 12.02.2024г.-14.02.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 66,5 % ; Р 750,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№199	№200	№201	№202	№203	№204	№205	№206	№207	№208	№209
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,1	7,7	[illegible]	7,4	7,7	7,2	7,4	7,2	7,0	8,1	7,6
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,2	4,7	[illegible]	4,4	5,6	4,0	5,5	5,4	4,0	4,4	4,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,1	3,6	3,2	2,8	4,0	4,2	5,0	4,2	4,6	3,2	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Каинбаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №41 от «14» февраля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Прул-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 6-9.02.2024г.
Дата поступления пробы: 10.02.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №15
Дата проведения испытаний: 12.02.2024г.-14.02.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 21,5°С ; HR 66,5 % ; Р 750,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №210	Скв №43-К №211	Скв №44-К №212	Скв №45-К №213	Скв №46-К №214	Скв №47-К №215	Скв №48-К №216	Скв №49-К №217	Скв №50-К №218
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,7	7,4	7,6	8,2	7,0	7,4	7,5	7,2	7,6
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,3		4,4	5,2	6,6	5,2	6,4	5,5	6,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,9		4,1	4,6	4,9	3,2	4,5	5,0	5,9

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергшиеся испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДПИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №21 от «26» января 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20.01.2024г.
Дата поступления пробы: 21.01.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №7
Дата проведения испытаний: 22.01.2024г.-26.01.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 748,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №12А	Скв №11АФ	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№119	№120	№121	№122	№123
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,34	7,25	7,61	7,58	7,07
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,2	4,4	4,2	4,0	4,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	3,0	3,2	2,7	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №22 от «26» января 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20.01.2024г.
Дата поступления пробы: 21.01.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №7
Дата проведения испытаний: 22.01.2024г.-26.01.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 748,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №124	Скв №52-К №125
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,33	7,61
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,1	4,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №23 от «26» января 2024г.

Заказчик (далее): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20.01.2024г.
Дата поступления пробы: 21.01.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №7
Дата проведения испытаний: 22.01.2024г.-26.01.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65.0 % ; Р 748,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№126	№127	№128	№129	№130
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,34	7,83	7,55	7,09	7,12
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,4	4,2	4,9	4,3	4,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	2,3	2,0	2,7	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №24 от «26» января 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20.01.2024г.
Дата поступления пробы: 21.01.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №7
Дата проведения испытаний: 22.01.2024г.-26.01.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 748,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №7А	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№131	№132	№133	№134	№135
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,57	7,33	7,21	7,58	7,64
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,4	3,4	3,0	3,5	4,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,8	2,4	2,0	2,3	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Каннбаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №25 от «26» января 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон для захоронения твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20.01.2024г.
Дата поступления пробы: 21.01.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №7
Дата проведения испытаний: 22.01.2024г.-26.01.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 748,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№136	№137	№138	№139	№140	№141	№142	№143	№144	№145	№146
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,3	7,4	7,9	7,5	7,3	7,0	7,8	7,7	7,2	7,9	7,0
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	4,2	4,1	4,0	5,2	4,8	5,2	5,6	4,6	4,0	4,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,9	3,0	3,4	2,0	4,1	3,8	4,6	4,4	4,2	3,8	4,2

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №26 от «26» января 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 20.01.2024г.
Дата поступления пробы: 21.01.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №7
Дата проведения испытаний: 22.01.2024г.-26.01.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 748,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№147	№148	№149	№150	№151	№152	№153	№154	№155
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,3	7,7	7,1	8,4	7,9	7,2	7,6	7,0	7,5
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,9	5,2	4,4	5,0	6,0	5,6	6,2	5,0	5,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,2	4,4	3,8	4,0	5,1	3,0	4,4	5,2	5,7

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №263 от «19» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 15.04.2024г.
Дата поступления проб: 16.04.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №125
Дата проведения испытаний: 16.04.2024г.-19.04.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №1023	Скв №52-К №1024
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,58	7,43
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,5	5,9
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	2,4

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 264 от «19» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 15.04.2024г.
Дата поступления проб: 16.04.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №125
Дата проведения испытаний: 16.04.2024г.-19.04.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№1025	№1026	№1027	№1028	№1029
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,44	7,39	7,08	7,53	7,24
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	3,6	4,4	4,0	4,8	4,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,0	2,9	2,4	3,2	3,6

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №265 от «19» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 15.04.2024г.
Дата поступления проб: 16.04.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №125
Дата проведения испытаний: 16.04.2024г.-19.04.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№1030	№1031	№1032	№1033	№1034
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,29	7,44	7,16	7,45	7,55
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	3,8	4,2	3,4	4,0	5,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	3,1	2,2	2,9	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №266 от «19» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тип.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 15.04.2024г.
Дата поступления проб: 16.04.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №125
Дата проведения испытаний: 16.04.2024г.-19.04.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№1035	№1036	№1037	№1038	№1039
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,61	7,24	7,52	7,44	7,19
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,6	4,0	4,2	3,9	4,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,6	3,0	3,1	3,4	3,5

Ответственный за подготовку протокола Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №267 от «19» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 15.04.2024г.
Дата поступления проб: 16.04.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №125
Дата проведения испытаний: 16.04.2024г.-19.04.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№1040	№1041	№1042	№1043	№1044	№1045	№1046	№1047	№1048	№1049	№1050
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,9	7,2	7,1	7,4	7,2	7,9	7,2	7,5	7,8	7,1	7,6
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	4,2	5,2	4,6	5,0	4,7	5,4	5,0	4,5	5,3	4,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,5	3,0	3,6	2,5	4,2	4,1	5,9	4,8	4,6	3,5	4,9

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №268 от «22» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 15.04.2024г.
Дата поступления проб: 16.04.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №125
Дата проведения испытаний: 16.04.2024г.-19.04.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №1051	Скв №43-К №1052	Скв №44-К №1053	Скв №45-К №1054	Скв №46-К №1055	Скв №47-К №1056	Скв №48-К №1057	Скв №49-К №1058	Скв №50-К №1059
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,7	6,8	7,0	8,9	7,7	7,5	6,8	7,4	7,2
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,0	5,4	4,2	5,5	6,0	5,9	6,6	6,1	6,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,0	4,9	4,4	4,9	5,5	4,2	4,4	5,7	6,0

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №396 от «24» мая 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.05.2024г.
Дата поступления проб: 23.05.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №188
Дата проведения испытаний: 23.05.2024г.-24.05.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №1864	Скв №52-К №1865
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,61	7,28
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,7	5,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,5	2,3

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №397 от «24» мая 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.05.2024г.
Дата поступления проб: 23.05.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №188
Дата проведения испытаний: 23.05.2024г.-24.05.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон) №1866	Скв №А-2 №1867	Скв №А-3 №1868	Скв №А-4 №1869	Скв №А-5 №1870
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,38	7,27	7,16	7,44	7,19
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	3,8	4,2	4,4	4,5	4,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	3,1	2,0	3,0	3,9

Ответственный за подготовку протокола: Жанибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП НЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №398 от «24» мая 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.05.2024г.
Дата поступления проб: 23.05.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №188
Дата проведения испытаний: 23.05.2024г.-24.05.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 765.0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№1871	№1872	№1873	№1874	№1875
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,27	7,39	7,21	7,44	7,36
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	3,7	4,0	4,1	4,4	5,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,0	2,9	2,2	3,2	2,4

Ответственный за подготовку протокола: Каннбаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №399 от «24» мая 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.05.2024г.
Дата поступления проб: 23.05.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №188
Дата проведения испытаний: 23.05.2024г.-24.05.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№1876	№1877	№1878	№1879	№1880
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,56	7,31	7,48	7,36	7,21
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,5	3,9	4,0	4,2	3,9
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,4	3,2	3,0	3,6	3,2

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

**Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.**

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №400 от «24» мая 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.05.2024г.
Дата поступления проб: 23.05.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №188
Дата проведения испытаний: 23.05.2024г.-24.05.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№1881	№1882	№1883	№1884	№1885	№1886	№1887	№1888	№1889	№1890	№1891
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,8	7,0	7,4		7,3	7,5	7,7	7,9	7,4	7,2	7,7
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,8	4,4	5,0	4,9		4,8	5,2	4,8	4,2	5,0	4,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-33	Не норм.	3,7	3,1				4,0	5,4	4,1	4,9	3,4	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №401 от «24» мая 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.05.2024г.
Дата поступления проб: 23.05.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №188
Дата проведения испытаний: 23.05.2024г.-24.05.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №1892	Скв №43-К №1893	Скв №44-К №1894	Скв №45-К №1895	Скв №46-К №1896	Скв №47-К №1897	Скв №48-К №1898	Скв №49-К №1899	Скв №50-К №1900
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,9	6,7	[illegible]	8,4	7,9	7,0	7,2	7,1	7,0
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	5,2	4,6	5,1	5,7	6,2	6,0	5,8	6,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,6	[illegible]	[illegible]	4,6	5,2	4,0	4,8	5,4	5,6

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №669 от «19» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66.0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №2942	Скв №52-К №2943
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,47	7,35
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,4	5,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,9	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Каинбаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Сарсулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №670 от «19» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г
ПД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№2944	№2945	№2946	№2947	№2948
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,41	7,31	7,28	7,36	7,14
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,0	4,6	4,2	4,4	4,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,9	3,0	2,4	3,2	4,1

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №671 от «19» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№2949	№2950	№2951	№2952	№2953
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,35	7,44	7,18	7,34	7,32
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	3,9	4,1	3,8	4,0	5,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,2	2,7	2,1	3,5	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №672 от «19» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД На метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№2954	№2955	№2956	№2957	№2958
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,44	7,28	7,43	7,32	7,26
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	4,1	3,8	4,6	4,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,7	3,0	3,4	3,2	3,6

Ответственный за подготовку протокола: Жанибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №673 от «19» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№2959	№2960	№2961	№2962	№2963	№2964	№2965	№2966	№2967	№2968	№2969
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,7	7,2	7,5	7,0	7,9	7,4	7,2	8,1	7,5	7,0	7,4
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	5,2	4,8	5,1	4,6	5,0	4,6	5,1	5,1	4,0	5,6	4,9
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,1	3,5	4,0	3,2	3,9	4,2	5,0	4,6	5,2	3,5	3,8

Ответственный за подготовку протокола: Каинбаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, прошедшие испытания.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №674 от «19» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№2970	№2971	№2972	№2973	№2974	№2975	№2976	№2977	№2978
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,9	6,7	7,2	8,4	7,9	7,0	7,2	7,1	7,0
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4,7	5,2	4,6	5,1	5,7	6,2	6,0	5,8	6,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,6	4,1	3,0	4,6	5,2	4,0	4,8	5,4	5,6

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДПИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №675 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г-24.06.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К №2979	Скв №52К №2980
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	48574,1	51023,6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №676 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г.-24.06.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№2981	№2982	№2983	№2984	№2985
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	51026,7	57321,9	40142,7	46548,7	41254,6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,06	0,10	0,07	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №677 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г.-24.06.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№2986	№2987	№2988	№2989	№2990
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	46587,4	39521.5	42896,3	51047,1	43256,0
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,06	0,07	0,08	0,09	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Канибасва А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №678 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.-24.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ №2991	Скв 12А №2992	Скв 13А №2993	Скв 14А №2994	Скв 15А №2995
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	44325,0	38142,5	40555,4	41693,3	40542,8
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,05	0,07	0,02	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №679 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г-24.06.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№2996	№2997	№2998	№2999	№3000	№3001	№3002	№3003	№3004	№3005	№3006
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	44521,7	68745,6	53254,0	76969,7	80124,7	64551,9	70554,3	54523,9	71024,7	82654,3	72012,6
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	21750,0	22350,0	21050,5	23250,0	24512,0	20500,5	23800,0	20540,5	22600,0	27560,5	19850,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8754,1	8290,5	8413,2	9985,7	7725,8	9120,7	10879,5	8750,1	9680,0	9250,5	8350,5
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,022	0,017	0,024	0,026	0,030	0,022	0,017	0,012	0,029	0,025	0,016

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №680 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г-24.06.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№3007	№3008	№3009	№3010	№3011
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50580,5	47850,0	42700,5	20150,0	41890,0
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9 2	Не норм.	19850,0	17584,5	21502,0	8596,7	17521,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8869,5	8125,7	7256,9	3155,0	3144,0
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,017	0,044	0,015	0,011	0,025
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0.74	0,55	0,51	0,49	0,65
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,87	0,72	0,33	0,29	0,50
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,29	0,24	0,11	0,18	0,16
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,067	0,071	0,065	0,19	0,22
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,19	0,12	0,14	0,032	0,066
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	65,8	70,4	75,5	70,5	83,1

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №3007	Скв №43К №3008	Скв №44К №3009	Скв №45К №3010	Скв №46К №3011
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	18,5	20,4	19,1	20,2	18,9
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,38	0,25	0,31	0,39	0,31
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	209,8	317,1	384,0	311,9	325,0
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,17	0,12	0,16	0,15	0,22

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №681 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 18.06.2024г.
Дата поступления пробы: 19.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №242
Дата проведения испытаний: 19.06.2024г-24.06.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К №3012	Скв №48К №3013	Скв №49К №3014	Скв №50К №3015
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	46125,0	45224,7	40569,6	30041,4
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	14721,0	19654,3	13520,0	15810,1
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7190,5	6245,9	7855,5	4169,6
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,022	0,019	0,025	0,024
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,83	0,71	0,65	0,49
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,79	0,85	0,83	0,51
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,10	0,15	0,12	0,16
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,22	0,058	0,081	0,11
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,11	0,16	0,12	0,049
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	68,7	72,0	69,1	55,1

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№3012	№3013	№3014	№3015
1	2	3	4	5	6	7
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	24,1	22,9	28,4	22,2
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,289	0,285	0,224	0,329
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	307,8	331,5	325,8	369,9
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,11	0,15	0,12	0,19

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Таркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №884 от «26» июля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.07.2024г.
Дата поступления проб: 23.07.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №349
Дата проведения испытаний: 23.07.2024г.-26.07.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№3700	№3701
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,54	7,37
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	21,0	19,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,8	2,7

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №885 от «26» июля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.07.2024г.
Дата поступления проб: 23.07.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №349
Дата проведения испытаний: 23.07.2024г.-26.07.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; НК 65,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№3702	№3703	№3704	№3705	№3706
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,27	7,13	7,28	7,31	7,02
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	20,0	21,0	19,5	20,5	19,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,9	3,0	2,5	3,4	4,1

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №886 от «26» июля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.07.2024г.
Дата поступления проб: 23.07.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №349
Дата проведения испытаний: 23.07.2024г.-26.07.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№3707	№3708	№3709	№3710	№3711
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,38	7,44	7,18	7,52	7,43
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	20,0	19,5	21,0	20,5	19,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	2,7	3,1	2,0	3,4	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибасва А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №887 от «26» июля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.07.2024г.
Дата поступления проб: 23.07.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №349
Дата проведения испытаний: 23.07.2024г.-26.07.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№3712	№3713	№3714	№3715	№3716
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,64	7,28	7,17	7,25	7,38
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	20,5	20,0	19,0	19,5	21,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,8	3,4	3,2	4,1	3,6

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №838 от «26» июля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.07.2024г.
Дата поступления проб: 23.07.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №349
Дата проведения испытаний: 23.07.2024г.-26.07.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№3717	№3718	№3719	№3720	№3721	№3722	№3723	№3724	№3729	№3730	№3731
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,9	7,2	7,7	7,0	7,2	7,4	7,1	7,5	7,2	7,8	7,4
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	22,0	21,5	22,0	21,5	21,0	21,0	19,5	20,0	21,0	20,5	20,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,2	3,0	4,0	3,1	4,1	4,5	5,9	4,2	5,1	3,5	4,1

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №889 от «26» июля 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.07.2024г.
Дата поступления проб: 23.07.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №349
Дата проведения испытаний: 23.07.2024г.-26.07.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22.0°С ; HR 65,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №3732	Скв №43-К №3733	Скв №44-К №3734	Скв №45-К №3735	Скв №46-К №3736	Скв №47-К №3737	Скв №48-К №3738	Скв №49-К №3739	Скв №50-К №3740
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	8,1	6,8	7,0	8,2	7,4	7,1	7,4	7,0	7,5
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	20,5	20,0	19,5	19,0	20,0	21,0	20,5	19,5	20,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,8	4,0	3,7	4,2	5,0	4,4	4,2	5,0	5,8

Ответственный за подготовку протокола: Калыматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1334 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-вкзуальный метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№	№
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,51	7,28
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	15,3	15,1
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,3	2,9

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1335 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№5549	№5550	№5551	№5552	№5553
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,52	7,27	7,21	7,30	7,29
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	14,3	15,0	15,1	14,9	15,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,2	3,4	2,8	3,0	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛАР УШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1336 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тип.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№5554	№5555	№5556	№5557	№5558
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,17	7,28	7,34	7,19	7,25
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	14,8	15,0	14,6	14,1	15,0
Уровень, м	ГОСТ 25853-83	Не норм.	3,7	2,0	2,5	3,2	2,6

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1337 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№5559	№5560	№5561	№5562	№5563
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,25	7,19	7,37	7,12	7,33
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	13,6	14,5	13,9	14,1	14,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,9	3,2	4,1	3,5	3,9

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каннбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1338 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№5564	№5565	№5566	№5567	№556R	№5569	№5570	№5571	№5572	№5573	№5574
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,8	7,5	7,1	7,2	7,6	7,1	7,0	7,6	7,2	7,4	7,6
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	15,2	14,8	14,0	15,1	15,2	14,3	14,9	15,0	14,0	14,3	14,2
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,9	4,1	3,6	3,8	4,0	4,5	5,4	4,0	5,0	3,9	3,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Каншбоева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1339 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единица измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№5575	№5576	№5577	№5578	№5579	№5580	№5581	№5582	№5583
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,5	7,1	7,0	7,5	8,1	7,6	7,5	7,0	7,7
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	13,8	14,2	14,0	13,6	14,1	13,8	13,5	14,0	14,8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,9	4,4	4,2	4,5	5,0	4,6	5,1	5,2	5,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1326 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К №5547	Скв №52К №5548
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47541,8	50526,9
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1328 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№5554	№5555	№5556	№5557	№5558
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	43745,9	35247,8	45123,7	50258.7	41369,9
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,05	0,07	0,09	0,05

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1329 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№5559	№5560	№5561	№5562	№5563
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	43125,7	37520,8	41748,9	43259,6	38741,3
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,06	0,09	0,08	0,04

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1330 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№5564	№5565	№5566	№5567	№5568	№5569	№5570	№5571	№5572	№5573	№5574
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	42365,8	65258,5	51350,9	73254,7	78963,6	66124,7	71255,8	51245,7	69635,8	81025,7	71258,6
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	21700,0	21000,0	21000,0	23370,0	25123,5	20700,0	22750,0	21650,0	22400,0	26258,0	20125,5
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8631,4	8012,7	8525,5	9565,6	7125,7	8730,6	10650,0	9120,0	9425,5	9132,6	8125,7
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,021	0,015	0,029	0,031	0,035	0,029	0,015	0,019	0,024	0,022	0,019

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1331 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №5575	Скв №43К №5576	Скв №44К №5577	Скв №45К №5578	Скв №46К №5579
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50625,7	49441,5	41850,6	20096,7	40525,5
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19700,0	16350,0	20500,0	11252,5	18350,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8735,5	8025,9	7165,7	3096,9	3165,4
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,021	0,038	0,022	0,016	0,021
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,69	0,54	0,49	0,52	0,69
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,83	0,69	0,31	0,35	0,44
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм	0,31	0,29	0,10	0,21	0,19
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,071	0,065	0,069	0,11	0,20
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,19	0,14	0,17	0,028	0,052
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	63,1	71,9	74,3	65,9	80,1

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №5575	Скв №43К №5576	Скв №44К №5577	Скв №45К №5578	Скв №46К №5579
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК5, $мгO_2/дм^3$	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	19,3	21,1	15,2	21,6	19,4
АПАВ, $мг/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,41	0,29	0,30	0,44	0,36
Взвешенные вещества, $мг/дм^3$	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	212,2	305,9	393,6	305,2	313,3
Фосфаты, $мг/дм^3$	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,22	0,16	0,19	0,12	0,24

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каинбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1332 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К №5580	Скв №48К №5581	Скв №49К №5582	Скв №50К №5583
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	44258,9	44213,7	40625,5	28796,6
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	15021,0	21025,5	15325,0	14369,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	6952,5	6012,4	7902,5	4325,5
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,025	0,020	0,026	0,021
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,74	0,69	0,58	0,51
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,84	0,82	0,80	0,66
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,12	0,17	0,10	0,14
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,26	0,061	0,074	0,10
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,12	0,11	0,055
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	62,5	70,6	62,5	54,1

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№5580	№5581	№5582	№5583
1	2	3	4	5	6	7
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	22,5	21,5	29,5	20,6
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-200	Не норм.	0,22	0,31	0,25	0,28
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	298,8	325,4	316,9	351,2
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,09	0,12	0,14	0,21

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибекова А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1560 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2024г.
Дата поступления проб: 26.09.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №516
Дата проведения испытаний: 26.09.2024г.-30.09.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №6387	Скв №52-К №6388
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,41	7,55
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	12,5	12,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,1	2,9

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1561 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2024г.
Дата поступления проб: 26.09.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №516
Дата проведения испытаний: 26.09.2024г.-30.09.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№6389	№6390	№6391	№6392	№6393
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,35	7,41	7,12	7,61	7,35
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	11,5	12,0	12,2	11,9	12,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,4	3,2	2,9	2,8	3,1

Ответственный за подготовку протокола Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1562 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тнг.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2024г.
Дата поступления проб: 26.09.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №516
Дата проведения испытаний: 26.09.2024г.-30.09.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№6394	№6395	№6396	№6397	№6398
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,41	7,35	7,20	7,55	7,39
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	12,4	12,0	11,5	12,5	11,9
Уровень, м	ГОСТ 25855-80	Не норм.	2,8	3,4	2,9	3,2	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каншбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1563 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2024г.
Дата поступления проб: 26.09.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №516
Дата проведения испытаний: 26.09.2024г.-30.09.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№6399	№6400	№6401	№6402	№6403
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,47	7,35	7,69	7,71	7,25
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	13,0	12,4	12,0	11,6	11,9
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,2	3,6	4,2	3,9	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1564 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Месте проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2024г.
Дата поступления проб: 26.09.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №516
Дата проведения испытаний: 26.09.2024г.-30.09.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№6404	№6405	№6406	№6407	№6408	№6409	№6410	№6411	№6412	№6413	№6414
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,5	7,0	7,4	7,1	7,6	7,7	7,1	7,4	7,6	7,0	7,5
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	12,5	11,0	11,8	12,1	11,6	11,7	12,0	12,2	11,9	12,1	12,6
Уровень, м	ГОСТ 25555-83	Не норм.	4,1	3,8	3,4	2,9	4,0	4,9	6,1	5,2	4,7	3,0	5,1

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Каинбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1565 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2024г.
Дата поступления проб: 26.09.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №516
Дата проведения испытаний: 26.09.2024г.-30.09.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 66,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №6415	Скв №43-К №6416	Скв №44-К №6417	Скв №45-К №6418	Скв №46-К №6419	Скв №47-К №6420	Скв №48-К №6421	Скв №49-К №6422	Скв №50-К №6423
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,9	7,1	7,4	8,0	7,9	7,6	7,2	7,8	7,1
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	11,5	11,0	11,9	12,4	12,0	11,6	11,1	12,0	11,5
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,5	5,1	4,6	4,2	5,9	4,0	4,8	6,1	6,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1587 от «1» октября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: почва
Место отбора проб:
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: флуориметрический метод, титриметрический метод, потенциометрический, гравиметрический,атомно-адсорбционно спектрометричемкий метод.
Дата отбора проб: 25.09.2024г.
Дата поступления проб: 26.09.2024г.
Акт отбора проб (заявка): Акт №515
Дата проведения испытаний: 26.09.2024г.-1.10.2024г.
НД на продукцию: №КР ДСМ-32 от 21.04.2021г.
НД на отбор проб: ГОСТ 17.4.4.02-84
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 67,0%; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, ед. изм.	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактические значения Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			СЭП ТЖ1	СЭП ТЖ2	СЭП ТЖ3	Фон
			№6383	№6384	№6385	№6386
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/кг	МВИ №03-03-2012	Не норм.	12,7	10,9	14,3	16,9
Подвижная сера, мг/кг	ГОСТ 26490-85 п.4.2	Не норм.	0,31	0,29	0,41	0,69
Железо, мг/кг	М-МВИ-80-2008	Не норм.	1,74	1,63	1,55	2,03

Ответственный за подготовку протокола: Керикова Д.Б.
И.о.начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1327 от «19» августа 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведении испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 13.08.2024г.
Дата поступления пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,5 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№5549	№5550	№5551	№5552	№5553
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	54871,8	58469,5	42025,8	44630,9	40552,8
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,09	0,07	0,06	0,07

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №2042 от «27» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.12.2024г.
Дата поступления проб: 24.12.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №716
Дата проведения испытаний: 24.12.2024г.-27.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№7939	№7940	№7941	№7942	№7943	№7944	№7945	№7946	№7947	№7948	№7949
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,25	7,41	7,17	7,25	7,09	7,63	7,25	7,19	7,48	7,22	7,31
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,0	8,9	9,6	7,1	7,0	8,2	8,3	8,9	8,0	7,15	8,2
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,3	3,0	2,5	3,0		3,4	2,0	4,4	3,0	3,5	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №2043 от «27» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.12.2024г.
Дата поступления проб: 24.12.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №716
Дата проведения испытаний: 24.12.2024г.-27.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№7950	№7951	№7952	№7953	№7954	№7955	№7956	№7957	№7958
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,63	7,28	7,19	7,21	7,09	7,52	7,19	7,31	7,52
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,0	8,7	8,5	8,0	9,0	9,2	9,6	9,0	8,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,1	3,5	3,9	4,0	4,2	3,8	3,0	3,1	3,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №2038 от «27» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.12.2024г.
Дата поступления проб: 24.12.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №716
Дата проведения испытаний: 24.12.2024г.-27.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №7922	Скв №52-К №7923
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,39	7,65
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,1	9,8
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,0	2,4

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каннбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №2039 от «27» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.12.2024г.
Дата поступления проб: 24.12.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №716
Дата проведения испытаний: 24.12.2024г.-27.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№7924	№7925	№7926	№7927	№7928
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,05	7,28	7,13	7,77	7,06
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,7	9,0	8,9	9,0	9,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,1	2,2	1,7	3,0	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023ПЛ-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №2040 от «27» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.12.2024г.
Дата поступления проб: 24.12.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №716
Дата проведения испытаний: 24.12.2024г.-27.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ №7929	Скв №7А №7930	Скв №8А №7931	Скв №9А №7932	Скв №10А №7933
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,52	7,39	7,74	7,65	7,29
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	8,9	8,1	9,9	9,4	8,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,2	2,0	2,5	2,0	3,4

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №2041 от «27» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.12.2024г.
Дата поступления проб: 24.12.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №716
Дата проведения испытаний: 24.12.2024г.-27.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№7934	№7935	№7936	№7937	№7938
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,69	7,24	7,04	7,09	7,82
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	8,4	9,5	8,6	7,7	8,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,0	3,2	3,4	2,8	3,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1729 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№7011	№7012	№7013	№7014	№7015
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	55196,5	61025,7	44123,5	44820,3	41055,1
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,06	0,09	0,05	0,05

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1730 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№7016	№7017	№7018	№7019	№7020
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	43513,2	35013,9	45352,7	50195,8	41411,5
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,06	0,02	0,04	0,08	0,03

Ответственный за подготовку протокола Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1731 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№7021	№7022	№7023	№7024	№7025
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	43202,5	37463,1	41563,9	43136,7	38945,0
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,04	0,02	0,07	0,09

Ответственный за подготовку протокола: Калиметова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1732 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№7026	№7027	№7028	№7029	№7030	№7031	№7032	№7033	№7034	№7035	№7036
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	42195,8	65169,2	51211,2	73374,1	78825,6	65896,7	72056,3	52555,7	67369,3	80825,4	70654,4
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	21350,0	19950,0	21028,0	23450,0	25200,0	20930,0	23100,0	21700,0	22750,0	26460,0	20335,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8702,5	8041,7	8613,1	9652,9	7065,8	8569,9	10580,4	9043,9	9213,7	9085,8	8213,6
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,017	0,019	0,022	0,027	0,031	0,031	0,022	0,015	0,021	0,026	0,025

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1733 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №7037	Скв №43К №7038	Скв №44К №7039	Скв №45К №7040	Скв №46К №7041
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	50425,8	50123,9	41933,7	20114,6	40613,9
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19950,0	16450,0	20650,0	11550,0	18200,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8619,9	8001,7	7174,9	3111,0	3179,9
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,019	0,025	0,020	0,019	0,014
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,74	0,63	0,52	0,46	0,58
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0,71	0,52	0,28	0,36	0,41
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	0,28	0,31	0,09	0,14	0,25
Железо общее, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,069	0,071	0,077	0,093	0,18
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,17	0,12	0,19	0,034	0,041
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	59,9	70,5	72,7	60,5	79,9

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №7037	Скв №43К №7038	Скв №44К №7039	Скв №45К №7040	Скв №46К №7041
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгO$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	17,2	20,6	10,7	20,5	18,9
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	0,36	0,31	0,28	0,41	0,28
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	207,1	313,5	384,3	313,6	302,5
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014 п.5,6	Не норм.	0,19	0,11	0,22	0,19	0,21

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1734 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К №7042	Скв №48К №7043	Скв №49К №7044	Скв №50К №7045
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	44327,4	44069,6	40402,7	28913,4
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	15050,0	20650,0	15400,0	14700,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	6725,9	6105,2	5121,7	4236,9
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,021	0,017	0,022	0,027
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,69	0,61	0,52	0,44
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0,79	0,80	0,77	0,61
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	0,10	0,12	0,09	0,13
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,21	0,058	0,063	0,19
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,09	0,10	0,041
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	61,7	71,2	60,9	52,5

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№7042	№7043	№7044	№7045
1	2	3	4	5	6	7
$БПК_5$, $мгO_2/дм^3$	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	20,9	19,7	25,3	24,1
АПАВ, $мг/дм^3$	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	0,26	0,24	0,19	0,20
Взвешенные вещества, $мг/дм^3$	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	214,2	336,9	327,4	336,9
Фосфаты, $мг/дм^3$	ГОСТ 18309-2014 п.5,6	Не норм.	0,07	0,10	0,11	0,19

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каинбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Самкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1735 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 12.11.2024г.
Дата поступления пробы: 13.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№7009	№7010
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,17	7,08
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,1	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,5	2,1

Ответственный за подготовку протокола: Каныматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/ПЗ
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1736 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№7011	№7012	№7013	№7014	№7015
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,11	7,43	7,02	7,36	7,11
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,0	9,5	10,1	9,9	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,7	2,0	2,1	3,2	2,2

Ответственный за подготовку протокола Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

● ДП ИЛ 7.8-2023ИП-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1737 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№7016	№7017	№7018	№7019	№7020
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,13	7,52	7,19	7,39	7,71
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,5	9,0	10,1	10,0	9,6
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,7	2,9	2,2	2,4	3,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛЫ ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1738 от «18» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№7021	№7022	№7023	№7024	№7025
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,71	7,05	7,28	7,19	7,34
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,5	10,4	9,1	10,0	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,2	3,8	4,0	4,1	3,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛАР УШІН ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455

● ДП ИЛ 7.8-2023/ЛЭ
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1739 от «11» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№7026	№7027	№7028	№7029	№7030	№7031	№7032	№7033	№7034	№7035	№7036
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	6,95	7,01	7,0	7,65	7,1	7,0	6,58	7,01	7,55	7,0	7,15
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,7	9,5	10,1	10,0	9,7	9,2	10,1	9,5	9,6	10,1	9,2
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,8	3,2	2,1	3,4	3,0	3,5	2,8	3,9	3,4	3,0	4,1

Ответственный за подготовку протокола: Калимитова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1740 от «11» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора пробы: 14.11.2024г.
Дата поступления пробы: 15.11.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №601
Дата проведения испытаний: 15.11.2024г.-18.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С ; HR 66,0 % ; Р 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №7037	Скв №43-К №7038	Скв №44-К №7039	Скв №45-К №7040	Скв №46-К №7041	Скв №47-К №7042	Скв №48-К №7043	Скв №49-К №7044	Скв №50-К №7045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,17	7,34	7,05	7,19	7,05	7,21	7,25	7,15	7,05
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,5	9,0	10,1	10,0	9,4	9,7	10,1	9,2	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,6	4,1	4,0	4,6	5,0	4,1	3,5	4,0	3,4

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП НЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1695 от «25» октября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.10.2024г.
Дата поступления проб: 24.10.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №589
Дата проведения испытаний: 24.10.2024г.-25.10.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №6827	Скв №52-К №6828
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,36	7,19
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,0	10,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,8	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Каннатова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каннбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сансызбай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1696 от «25» октября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.10.2024г.
Дата поступления проб: 24.10.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №589
Дата проведения испытаний: 24.10.2024г.-25.10.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№6829	№6830	№6831	№6832	№6833
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,25	7,51	7,09	7,48	7,29
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,5	10,0	10,5	10,0	10,3
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,0	2,9	2,4	2,7	2,8

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

● ДП ИЛ 2.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1697 от «25» октября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подсинная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.10.2024г.
Дата поступления проб: 24.10.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №589
Дата проведения испытаний: 24.10.2024г.-25.10.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№6834	№6835	№6836	№6837	№6838
1	2	3	3	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,25	7,49	7,08	7,41	7,55
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,1	9,8	10,5	10,2	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,0	3,0	2,7	2,9	2,9

Ответственный за подготовку протокола: Канматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1698 от «25» октября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.10.2024г.
Дата поступления проб: 24.10.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №589
Дата проведения испытаний: 24.10.2024г.-25.10.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11А Ф	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№6839	№6840	№6841	№6842	№6843
1	2	3	5	4	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,58	7,19	7,52	7,69	7,13
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,2	10,0	9,8	10,7	10,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,0	3,2	4,7	4,2	3,8

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каинбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1699 от «25» октября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.10.2024г.
Дата поступления проб: 24.10.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №589
Дата проведения испытаний: 24.10.2024г.-25.10.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№6844	№6845	№6846	№6847	№6848	№6849	№6850	№6851	№6852	№6853	№6854
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,1	7,4	7,2	7,9	7,2	7,4	7,0	7,2	7,9	7,2	7,6
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,5	10,0	10,9	10,4	10,0	9,5	10,4	9,0	10,0	10,6	9,9
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,2	3,0	2,9	3,0	3,5	3,2	2,8	3,4	3,0	3,2	4,2

Ответственный за подготовку протокола: Калыматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сашкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1700 от «25» октября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 23.10.2024г.
Дата поступления проб: 24.10.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №589
Дата проведения испытаний: 24.10.2024г.-25.10.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С ; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №6855	Скв №43-К №6856	Скв №44-К №6857	Скв №45-К №6858	Скв №46-К №6859	Скв №47-К №6860	Скв №48-К №6861	Скв №49-К №6862	Скв №50-К №6863
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,2	7,4	7,0	7,6	7,2	7,0	7,6	7,2	6,9
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,8	10,0	10,4	10,5	9,5	10,0	10,6	9,8	10,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,2	4,8	4,3	5,0	4,8	3,6	3,9	4,2	3,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0294 TESTING	Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 15.11.2024г. действителен до 15.11.2029 г.	Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ҰҚЖОК бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан		Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілген № 024/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области	Казахстан Лаборатория	Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігінің Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Ақтөбе облысы бойынша филиалы Индекс 030012 Ақтөбе қаласы Ақтөбе тракті, 47/1 үй

Суды микробиологиялық зерттеу

ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ

микробиологического исследования воды

РО-24-19007-009

№ 1313-1315 от «20» қараша /ноября 2024 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алия и Ко» ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод». Атырауская обл. г. Атырау, пр. Зейнолла Кобдолова,6 строение 1.

2. Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1313 – водовыпуск № 1,
№ 1314 – водовыпуск № 2,
№ 1315 – водовыпуск № 3.

3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы "Су нысандарына, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды мәдени-тұрмыстық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитарлық қағида На соответствие СП "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года № 26. Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 24 қарашадағы № ҚР ДСМ-138 бұйрығы «Шаруашылық-ауыз су және мәдени-тұрмыстық су пайдалану жүйелерінің көрсеткіштерінің гигиеналық нормативтерін бекіту туралы" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 « Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Келісім шарт бойынша (по договору)

4 Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): 15.11.2024 ж.(г.) 11:00

5. Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 15.11. 2024 ж.(г.) 12:30

6. Мөлшері (объем): 400мл

7. Партия нөмірі (Номер партий):

8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):

9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 15.11 2024 ж (г.) 12:35

10. Үлгі алу әдісіне нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (НД) на метод отбора): МУК № 3.05.039.97

11.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)

12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены

13. Сынама әкелген тұлға туралы мәліметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) :

14.Зерттеу әдістемесіне қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.039.97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания			НҚ - әдісіне НД на метод испытания
1	2	3	4			5
			1313	1314	1315	
Коли - индекс	КОЕ в 1000 мл	не более 5000 в дм³	Менее 703	Менее 813	Менее 901	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Коли-фаги	БОЕ в 100 мл	не более 100 в дм³	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26
Патогенные микроорганизмы	КОЕ в 1000 мл	Отсутствие	отсутствует	отсутствует	отсутствует	МУК № 3.05.039.97 приказ МЗ РК от 20.02.2023 № 26

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ө.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О.(при наличии),должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись):

Шукурова М.Т.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ө.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Байрахметова Г.Б.

Мөр орны КР Денсаулық сақтау Министрлігі СЭБК «УСО» ШЖК РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал басшысының (орынбасары)

Место печати Директора филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель):

Жанахметова А.А.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола): «20» _____11_____2024___ (ж)г

Парақтар саны (Количество страниц): 2

Сынау нәтижелері тек қана сыналуға жататын үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитарлық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлың үлгілері/сынаулары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):_____

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №697 от «18» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 17.07.2025г.
Дата поступления проб: 18.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №298
Дата проведения испытаний: 18.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№2981	№2982
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,14	7,48
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,9	10,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,1	2,1

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛАР УШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №698 от «18» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 17.07.2025г.
Дата поступления проб: 18.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №298
Дата проведения испытаний: 18.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№2983	№2984	№2985	№2986	№2987
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,21	7,08	7,25	7,13	7,28
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10.6	10,7	10,2	10,5	10,6
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,5	2,5	2,4	2,0	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №699 от «18» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 17.07.2025г.
Дата поступления проб: 18.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №298
Дата проведения испытаний: 18.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22.0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№2988	№2989	№2990	№2991	№2992
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,04	7,31	7,24	7.10	7,55
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,9	10.5	10,6	10,2	10,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2.6	2,4	3,0	2.8	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Канимагова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №700 от «18» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 17.07.2025г.
Дата поступления проб: 18.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №298
Дата проведения испытаний: 18.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11АФ	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№2993	№2994	№2995	№2996	№2997
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,08	7,14	7,21	7,39	7,30
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,5	10,4	10,2	10,4	10,6
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,1	3,6	4,5	3,8	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Каинматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №701 от «18» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 17.07.2025г.
Дата поступления проб: 18.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №298
Дата проведения испытаний: 18.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№2998	№2999	№3000	№3001	№3002	№3003	№3004	№3005	№3006	№3007	№3008
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,37	7,14	7,28	7,34	7,25	7,19	7,65	7,28	7,43	7,28	7,61
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,6	10,2	10,4	10,0	10,6	10,2	10,8	11,0	10,5	10,6	10,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,3	3,9	4,1	4,0	3,6	3,55	4,1	4,5	4,9	3,8	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №702 от «18» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 17.07.2025г.
Дата поступления проб: 18.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №298
Дата проведения испытаний: 18.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №3009	Скв №43-К №3010	Скв №44-К №3011	Скв №45-К №3012	Скв №46-К №3013	Скв №47-К №3014	Скв №48-К №3015	Скв №49-К №3016	Скв №50-К №3017
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,37	7,05	7,28	7,34	7,63	7,55	7,17	7,32	7,28
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,6	10,2	10,4	10,5	10,9	11,0	10,4	10,6	10,8
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	5,4	4,9	5,0	4,6	4,5	5,0	4,2	5,5	5,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канябаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №703 от «28» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 21.07.2025г.
Дата поступления пробы: 22.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №299
Дата проведения испытаний: 22.07.2025г.-28.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К №3018	Скв №52К №3019
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	46365,4	52025,7
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,06	0,07

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №704 от «28» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 21.07.2025г.
Дата поступления пробы: 22.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №299
Дата проведения испытаний: 22.07.2025г.-28.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№3020	№3021	№3022	№3023	№3024
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	52154,7	60453,9	43125,7	40652,8	45963,6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,07	0,05	0,08	0,09

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №705 от «28» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический. флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 21.07.2025г.
Дата поступления пробы: 22.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №299
Дата проведения испытаний: 22.07.2025г.-28.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С: HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№3025	№3026	№3027	№3028	№3029
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	42856,9	35214.7	42369,5	50125,7	42558,8
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,08	0,06	0,08	0,06

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канабаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия к Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №706 от «28» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия к Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 21.07.2025г.
Дата поступления пробы: 22.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №299
Дата проведения испытаний: 22.07.2025г.-28.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№3030	№3031	№3032	№3033	№3034
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	43654,8	32563,9	47528,8	41633,8	40258,5
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,06	0,02	0,07	0,03

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №707 от «28» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуоридметрический методы
Дата отбора пробы: 21.07.2025г.
Дата поступления пробы: 22.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №299
Дата проведения испытаний: 22.07.2025г.-28.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№3035	№3036	№3037	№3038	№3039	№3040	№3041	№3042	№3043	№3044	№3045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	425639,	67025,8	55142,5	69859,9	72546,4	66353,9	71252,5	52414,7	70659,3	82147,5	72659,9
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22350,0	20000,0	21170,0	23210,0	25000,0	21350,0	24700,0	20740,0	21700,0	23000,0	21140,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8252,7	8014,9	8013,7	9122,7	7036,7	8152,8	10011,1	9065,9	9219,0	9346,8	8356,9
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,021	0,016	0,020	0,028	0,031	0,025	0,019	0,030	0,021	0,024	0,020

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №708 от «28» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 21.07.2025г.
Дата поступления пробы: 22.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №299
Дата проведения испытаний: 22.07.2025г.-28.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; НR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№3046	№3047	№3048	№3049	№3050
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	50582,1	50169,7	41025,8	20521,1	24325,9
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19250,0	16240,0	20055,0	11550,0	18550,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8314,7	8063.2	7015,8	3135,9	3168,4
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,017	0,020	0,026	0,025	0,021
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,84	0,71	0,65	0.59	0,63
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0.58	0,63	0,31	0,42	0.45
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	0,33	0,14	0,19	0,21	0,30
Железо общее, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,058	0,063	0,073	0.061	0,12
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,077	0,091	0,10	0,069	0,041
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	50,0	61,6	72,5	61,9	80,0

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№	№	№	№	№
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	12,3	21,6	12,9	21,8	18,4
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	0,41	0,35	0,36	0,30	0,31
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	214,4	306,9	355,5	309,9	321,4
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014 п.5.6	Не норм.	0,17	0,20	0,16	0,19	0,21

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе. пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №709 от «28» июля 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 21.07.2025г.
Дата поступления пробы: 22.07.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №299
Дата проведения испытаний: 22.07.2025г.-28.07.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 66,0 % ; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№3051	№3052	№3053	№3054
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	44586,2	43102,7	40256,9	31125,9
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	15295,0	21574,0	16471,0	14700,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	6156,9	5245,7	7625,9	4132,9
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,015	0,012	0.024	0,029
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0.55	0.44	0,58	0,46
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0,63	0,55	0,71	0,58
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	0,14	0,10	0,25	0,21
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,29	0,055	0.074	0,13
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0.06	0,08	0,055
ХПК, мгО/дм^3	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	59.7	68,2	65,4	51,2

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№	№	№	№
1	2	3	4	5	6	7
БПК$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	19,6	15,4	20,4	18,6
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	0,31	0,44	0,25	0,36
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	214,2	318,6	331,5	314,5
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014 п.5,6	Не норм.	0,10	0,13	0,15	0,12

Ответственный за подготовку протокола Калниатова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории Какибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЯ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №813 от «2» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 28.08.2025г.-29.08.2025г.
Дата поступления проб: 30.08.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 30.08.2025г.-02.09.20025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №3328	Скв №52-К №3329
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,25	7,51
Температура,*С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,1	10,7
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,5	2,6

Ответственный за подготовку протокола: Капиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Адия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №814 от «2» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Адия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 28.08.2025г-.29.08.2025г.
Дата поступления проб: 30.08.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 30.08.2025г.-02.09.20025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№3330	№3331	№3332	№3333	№3334
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,17	7,21	7,19	7,10	7,33
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,9	11,1	11,0	10,7	10,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,9	2,7	2,8	2,5	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каинбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №815 от «2» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 28.08.2025г-.29.08.2025г.
Дата поступления проб: 30.08.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 30.08.2025г.-02.09.20025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№3335	№3336	№3337	№3338	№3339
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,14	7,28	7,21	7,09	7,32
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,5	10,9	11,1	10,7	10,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,1	2,8	3,1	2,4	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Канимагова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №816 от «2» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 28.08.2025г.-.29.08.2025г.
Дата поступления проб: 30.08.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 30.08.2025г.-02.09.20025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22.5°С; HR 66.5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11АФ	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№3340	№3341	№3342	№3343	№3344
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,12	7,25	7,31	7,44	7,12
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,6	10,0	10,8	10,2	10,9
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,0	3,0	2,8	3,3	3,6

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №817 от «1» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Места проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 28.08.2025г-.29.08.2025г.
Дата поступления проб: 30.08.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 30.08.2025г.-02.09.20025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№3345	№3346	№3347	№3348	№3349	№3350	№3351	№3352	№3353	№3354	№3355
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,2	7,21	7,17	7,26	7,31	7,15	7,71	7,52	7,36	7,26	7,25
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,0	10,8	10,2	10,4	10,8	10,9	10,2	11,4	10,6	10,5	10,8
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм	4,2	3,0	4,0	4,4	3,8	3,6	4,0	4,2	5,0	4,1	4,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №818 от «2» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 28.08.2025г-.29.08.2025г.
Дата поступления проб: 30.08.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №345
Дата проведения испытаний: 30.08.2025г.-02.09.20025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,5 % ; Р 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №3356	Скв №43-К №3357	Скв №44-К №3358	Скв №45-К №3359	Скв №46-К №3360	Скв №47-К №3361	Скв №48-К №3362	Скв №49-К №3363	Скв №50-К №3364
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,44	7,19	7,31	7,28	7,52	7,64	7,29	7,14	7,36
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,0	10,5	10,9	11,1	11,5	11,2	10,5	10,4	10,6
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	5,2	4,0	5,5	4,4	4,0	5,5	4,0	5,1	5,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Кинябаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в. тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1108 от «29» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2025г.
Дата поступления проб: 26.09.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №419
Дата проведения испытаний: 26.09.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22.0°С; HR 65.0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К	Скв №52-К
			№3884	№3885
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,19	7,41
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,5	10,9
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,7	2,7

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1109 от «29» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2025г.
Дата поступления проб: 26.09.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №419
Дата проведения испытаний: 26.09.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№3886	№3887	№3888	№3889	№3890
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,02	7,14	7,25	7,14	7,41
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,2	11,0	10,7	10,9	10,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,2	3,0	2,9	2,8	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каинбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1110 от «29» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2025г.
Дата поступления проб: 26.09.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №419
Дата проведения испытаний: 26.09.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№3891	№3892	№3893	№3894	№3895
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,28	7,03	7,34	7,18	7,21
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,0	10,7	11,0	10,2	10,7
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,0	3,4	3,5	2,9	3,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1111 от «29» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2025г.
Дата поступления проб: 26.09.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №419
Дата проведения испытаний: 26.09.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11АФ	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№3896	№3897	№3898	№3899	№3900
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,24	7,01	7,44	7,39	7,25
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,2	10,5	10,2	10,7	10,2
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,6	3,5	2,7	3,0	3,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1112 от «29» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2025г.
Дата поступления проб: 26.09.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №419
Дата проведения испытаний: 26.09.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№3901	№3902	№3903	№3904	№3905	№3906	№3907	№3908	№3909	№3910	№3911
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,4	7,0	7,14	7,31	7,05	7,17	7,25	7,08	7,41	7,58	7,06
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,0	10,5	10,0	10,4	10,2	10,0	11,0	10,2	10,4	10,0	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм	3,2	3,0	3,2	3,6	3,0	3,0	3,1	3,4	3,0	3,6	3,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Каинбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1113 от «29» сентября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 25.09.2025г.
Дата поступления проб: 26.09.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №419
Дата проведения испытаний: 26.09.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №3912	Скв №43-К №3913	Скв №44-К №3914	Скв №45-К №3915	Скв №46-К №3916	Скв №47-К №3917	Скв №48-К №3918	Скв №49-К №3919	Скв №50-К №3920
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,01	7,31	7,05	7,14	7,19	7,35	7,05	7,33	7,41
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,2	10,6	10,1	10,6	10,0	10,2	10,9	10,2	10,1
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,2	3,8	3,0	3,2	4,2	4,0	4,5	4,6	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории Канибиева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №49/10/25 от «22» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Эстакада налива светлых нефтепродуктов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20.10.2025г.
Дата поступления пробы: 21.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №11/10/25
Дата проведения испытаний: 21.10.2025г.-22.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 11АФ	Скв 12А	Скв 13А	Скв 14А	Скв 15А
			№53	№54	№55	№56	№57
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	44012,7	33258,5	45214,7	40758,4	41718,6
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,04	0,05	0,03	0,05

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №46/10/25 от «22» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20.10.2025г.
Дата поступления пробы: 21.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №11/10/25
Дата проведения испытаний: 21.10.2025г.-22.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51К №41	Скв №52К №42
1	2	3	4	5
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	41253,7	50659,1
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,04

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канкбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №48/10/25 от «22» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20.10.2025г.
Дата поступления пробы: 21.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №11/10/25
Дата проведения испытаний: 21.10.2025г.-22.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 65,5 % ; Р 760.0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв 6А-Ф	Скв 7А	Скв 8А	Скв 9А	Скв 10А
			№48	№49	№50	№51	№52
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм	42525,5	32795.1	40258,1	48715,9	40715,3
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,09	0,05	0,07	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Кашиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №47/10/25 от «22» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 20.10.2025г.
Дата поступления пробы: 21.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №11/10/25
Дата проведения испытаний: 21.10.2025г.-22.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22.5°С; HR 65,5 % ; Р 760.0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв А1Ф	Скв А2	Скв А3	Скв А4	Скв А5
			№43	№44	№45	№46	№47
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	52362,5	58521,7	45032,9	41714,2	44963,6
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,05	0,06	0,07	0,08

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №61/10/25 от «27» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы.
Дата отбора пробы: 20.10.2025г.
Дата поступления пробы: 21.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №11/10/25
Дата проведения испытаний: 21.10.2025г.-25.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№74	№75	№76	№77
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	44315,1	43258,2	40315,6	31252,2
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	15400,0	21770,0	16240,0	14350,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	6138,4	5225,1	7639,0	4105,2
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,027	0,019	0,031	0,025
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,47	0,38	0,61	0,55
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.8,9	Не норм.	0,58	0,50	0,68	0,52
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6,7	Не норм.	0,11	0,15	0,21	0,17
Железо общее, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,31	0,048	0,065	0,11
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,05	0,06	0,07
ХПК, мгО/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	Не норм.	61,2	73,1	66,0	53,0

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)			
			Скв №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№74	№75	№76	№77
1	2	3	4	5	6	7
$БПК_5$, $мгO_2/дм^3$	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	18,1	16,1	25,2	19,7
АПАВ, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	0,29	0,38	0,21	0,44
Взвешенные вещества, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	221,1	325,1	305,9	331,2
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014 п.5,6	Не норм.	0,11	0,15	0,21	0,19

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №60/10/25 от «27» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, флуориметрический, титриметрический, спектрометрический методы
Дата отбора пробы: 20.10.2025г.
Дата поступления пробы: 21.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №11/10/25
Дата проведения испытаний: 21.10.2025г.-25.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№69	№70	№71	№72	№73
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	51254,7	48796.6	40825,4	21025,6	23258,1
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19390,0	15750,0	19915,0	11060,0	18060,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8214,1	8025,1	7123,6	3200,0	3125,1
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,024	0,017	0,033	0,017	0,019
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,79	0,61	0,58	0,63	0,61
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.8,9	Не норм.	0,41	0,58	0,29	0,31	0,39
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6,7	Не норм.	0,29	0,21	0,15	0,25	0,37
Железо общее, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,063	0,055	0,071	0,045	0,15
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,058	0,072	0,093	0,071	0,055
ХПК, мгО/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	Не норм.	48,7	60,5	73,1	59,7	84,2

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №42К №69	Скв №43К №70	Скв №44К №71	Скв №45К №72	Скв №46К №73
1	2	3	4	5	6	7	8
$БПК_5$, мг/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	11,7	20,9	15,3	18,4	15,3
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.4.158-2000	Не норм.	0,38	0,31	0.41	0,25	0,39
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	225,1	315,2	363,9	314,7	319,3
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014 п.5.6	Не норм.	0,21	0,25	0,19	0,21	0,18

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Кантбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №50/10/25 от «22» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора проб: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, флуориметрический методы
Дата отбора пробы: 20.10.2025г.
Дата поступления пробы: 21.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №11/10/25
Дата проведения испытаний: 21.10.2025г.-22.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 65,5 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№58	№59	№60	№61	№62	№63	№64	№65	№66	№67	№68
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	41253,7	66758,4	50415,6	65352,8	70326,9	63741,1	70455,2	53025,7	72147,1	83025,9	71325,7
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	22700,0	21000,0	21700,0	23350,0	25210,0	21000,0	21000,0	20350,0	21070,0	23140,0	21000,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8625,1	8145,7	8152,5	9078,4	7165,9	8001,5	9125,0	9041,2	9321,4	9546,9	8243,1
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,017	0,012	0,025	0,031	0,044	0,029	0,025	0,015	0,031	0,029	0,025

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №51/10/25 от «23» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.10.2025г.
Дата поступления проб: 23.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №13/10/25
Дата проведения испытаний: 23.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №85	Скв №52-К №86
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,25	7,19
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,5	9,8
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,5	2,4

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Кинибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №54/10/25 от «23» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.10.2025г.
Дата поступления проб: 23.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №13/10/25
Дата проведения испытаний: 23.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66.0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11АФ	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№97	№98	№99	№100	№101
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,31	7,14	7,32	7,41	7,05
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,5	10,0	9,8	9,6	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,2	3,1	2,9	3,5	3,3

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №53/10/25 от «23» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.10.2025г.
Дата поступления проб: 23.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №13/10/25
Дата проведения испытаний: 23.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№92	№93	№94	№95	№96
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,35	7,17	7,29	7,32	7,05
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	10,0	9,7	9,5	9,2	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,2	3,0	3,0	2,7	2,8

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №52/10/25 от «23» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.10.2025г.
Дата поступления проб: 23.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №13/10/25
Дата проведения испытаний: 23.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№87	№88	№89	№90	№91
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,18	7,27	7,21	7,10	7,05
Температура, °С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9.2	10,0	9,8	9,8	9,6
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,0	2,7	2,5	2,4	2,9

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №55/10/25 от «23» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.10.2025г.
Дата поступления проб: 23.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №13/10/25
Дата проведения испытаний: 23.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№102	№103	№104	№105	№106	№107	№108	№109	№110	№111	№112
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм	7,53	7,18	7,05	7,40	7,24	7,12	7,19	7,21	7,38	7,41	7,19
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,8	10,0	9,4	9,6	10,0	9,7	9,5	10,0	9,5	9,8	10,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм	3,0	3,1	2,4	3,1	3,5	2,9	2,5	3,0	2,6	3,4	3,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №56/10/25 от «23» октября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 22.10.2025г.
Дата поступления проб: 23.10.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №13/10/25
Дата проведения испытаний: 23.10.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; НК 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытания	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К №113	Скв №43-К №114	Скв №44-К №115	Скв №45-К №116	Скв №46-К №117	Скв №47-К №118	Скв №48-К №119	Скв №49-К №120	Скв №50-К №121
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,19	7,25	7,09	7,28	7,15	7,41	7,19	7,44	7,35
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,0	9,5	9,8	10,0	10,0	9,7	9,2	10,0	9,6
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4,0	3,2	3,4	4,0	3,8	3,6	4,0	4,5	4,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Каннбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №68/11/25 от «25» ноября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 24.11.2025г.
Дата поступления проб: 25.11.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №45/11/25
Дата проведения испытаний: 25.11.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11АФ	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№273	№274	№275	№276	№277
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,04	7,28	7,13	7,28	7,19
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	8,3	8,0	9,1	8,6	8,2
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,0	2,8	3,0	3,4	3,1

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

ХАТТАМАЛАР ҮШІН ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещает

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №66/11/25 от «25» ноября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 24.11.2025г.
Дата поступления проб: 25.11.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №45/11/25
Дата проведения испытаний: 25.11.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№263	№264	№265	№266	№267
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,31	7,19	7,33	7,25	7,07
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	8,4	8,5	8,0	8,2	8,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,4	2.9	2,7	2,5	2,0

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №70/11/25 от «25» ноября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 24.11.2025г.
Дата поступления проб: 25.11.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №45/11/25
Дата проведения испытаний: 25.11.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№289	№290	№291	№292	№293	№294	№295	№296	№297
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,28	7,29	7,21	7,33	7,25	7,19	7,25	7,31	7,77
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	9,4	9,0	9,5	9,2	8,0	8,2	8,5	8,0	7,9
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,7	3,0	3,5	3,4	3,2	3,0	3,2	3,0	3,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №67/11/25 от «25» ноября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 24.11.2025г.
Дата поступления проб: 25.11.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №45/11/25
Дата проведения испытаний: 25.11.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№268	№269	№270	№271	№272
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,21	7,14	7,33	7,08	7,11
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	8,2	8,0	8,3	8,5	8,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,0	3,1	3,0	3,2	2,9

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе. пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №65/11/25 от «25» ноября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Промплощадка АНПЗ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 24.11.2025г.
Дата поступления проб: 25.11.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №45/11/25
Дата проведения испытаний: 25.11.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)	
			Скв №51-К №261	Скв №52-К №262
1	2	3	4	5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,33	7,17
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	8,5	9,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,1	2,1

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каншбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №69/11/25 от «25» ноября 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 24.11.2025г.
Дата поступления проб: 25.11.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №45/11/25
Дата проведения испытаний: 25.11.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,0°С; HR 65,0 % ; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№278	№279	№280	№281	№282	№283	№284	№285	№286	№287	№288
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,33	7,28	7,14	7,29	7,31	7,08	7,51	7,36	7,41	7,29	7,33
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	8,1	7,6	8,0	8,4	8,0	8,5	7,8	8,0	8,2	8,4	7,7
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм	3,4	3,0	2,5	3,2	3,0	3,5	2,6	3,2	3,5	3,9	3,4

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/01-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №169/12/25 от «19» декабря 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (тит.2223)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 18.12.2025г.
Дата поступления проб: 19.12.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №24/12/25
Дата проведения испытаний: 19.12.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №6АФ	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№221	№222	№223	№224	№225
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,33	7,08	7,19	7,21	7,05
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	4,1	4,0	5,1	4,2	4,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,5	2,0	2,4	2,1	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №170/12/25 от «19» декабря 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Эстакада налива светлых нефтепродуктов (тит.3227)
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 18.12.2025г.
Дата поступления проб: 19.12.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №24/12/25
Дата проведения испытаний: 19.12.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №11АФ	Скв №12А	Скв №13А	Скв №14А	Скв №15А
			№226	№227	№228	№229	№230
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,24	7,19	7,05	7,31	7,10
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	4,5	5,1	4,6	4,2	4,0
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,1	2,0	2,4	2,2	2,6

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №171/12/25 от «19» декабря 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Полигон твердых промышленных отходов
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 18.12.2025г.
Дата поступления проб: 19.12.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №24/12/25
Дата проведения испытаний: 19.12.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)										
			Скв №1	Скв №2	Скв №3	Скв №4	Скв №5	Скв №6	Скв №7	Скв №8	Скв №9	Скв №10	Скв №11
			№231	№232	№233	№234	№235	№236	№237	№238	№239	№240	№241
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,01	7,21	7,16	7,31	7,05	7.11	7,53	7,15	7,53	7,18	7,41
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	5,1	4.0	4,2	5,3	4,6	4,1	4,4	4,2	4,1	4.0	4,3
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм	2,2	2,0	2,1	2,1	2,5	2,5	2,4	2,6	2,0	2,1	2,4

Ответственный за подготовку протокола Калыматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории Каппбаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №172/12/25 от «19» декабря 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Пруд-накопитель
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 18.12.2025г.
Дата поступления проб: 19.12.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №24/12/25
Дата проведения испытаний: 19.12.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)								
			Скв №42-К	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№242	№243	№244	№245	№246	№247	№248	№249	№250
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,01	7,32	7,17	7,25	7,31	7,12	7,36	7,28	7,19
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	5,1	5,0	4,6	5,1	4,5	4,0	4,6	4,4	4,2
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,2	2,0	2,1	2,0	2,4	1,9	2,0	2,4	2,2

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

KZ.T.05.0455

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Сазакбай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №168/12/25 от «19» декабря 2025г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельная установка
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: электрометрический, инструментально-визуальный метод
Дата отбора проб: 18.12.2025г.
Дата поступления проб: 19.12.2025г.
Акт отбора проб (заявка): №24/12/25
Дата проведения испытаний: 19.12.2025г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22.5°С; HR 66,0 % ; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точки отбора/ (регистрационный номер)				
			Скв №А-1(фон)	Скв №А-2	Скв №А-3	Скв №А-4	Скв №А-5
			№216	№217	№218	№219	№220
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,28	7,21	7,02	7,33	7,19
Температура,°С	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	4,1	5,0	4,5	4,2	5,5
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	2,5	2,0	2,1	2,2	1,6

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10.

ДОГОВОР С АККРЕДИТОВАННОЙ ЛАБОРАТОРИЕЙ

24033525

ЛИЦЕНЗИЯ

21.11.2024 года **24033525**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "Алия и Ко"**

030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, Проспект Санкибай Батыра, дом № 74В
БИН: 070540000971

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Предоставление услуг в области использования атомной энергии**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия **Типы приборов, установок, материалов, с которыми лицензиат проводит работы, указаны в подвидах деятельности**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля". Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **Рожков Илья Борисович**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии **21.11.2029**

Место выдачи **Г.АСТАНА**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 24033525

Дата выдачи лицензии 21.11.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Индивидуальный дозиметрический контроль персонала
- Определение содержания радионуклидов в продуктах, материалах, объектах окружающей среды, измерение концентрации радона и других радиоактивных газов
  - Измерение концентрации радона и других радиоактивных газов
  - Определение содержания радионуклидов в продуктах, материалах, объектах окружающей среды
- Контроль качества работы источников ионизирующего излучения, а также приборов, оборудования, установок, содержащих такие источники или генерирующих ионизирующее излучение
  - Медицинских компьютерных рентгеновских томографов
  - Медицинских рентгеновских установок общего назначения
  - Медицинского рентгеновского ангиографического оборудования
  - Медицинского рентгеновского дентального оборудования
  - Медицинских рентгеновских маммографических установок
- Радиационный контроль территорий, помещений, рабочих мест, товаров, материалов, металлолома, транспортных средств

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "Алия и Ко"**

030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, Проспект Санкибай Батыра, дом № 74В, БИН: 070540000971

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

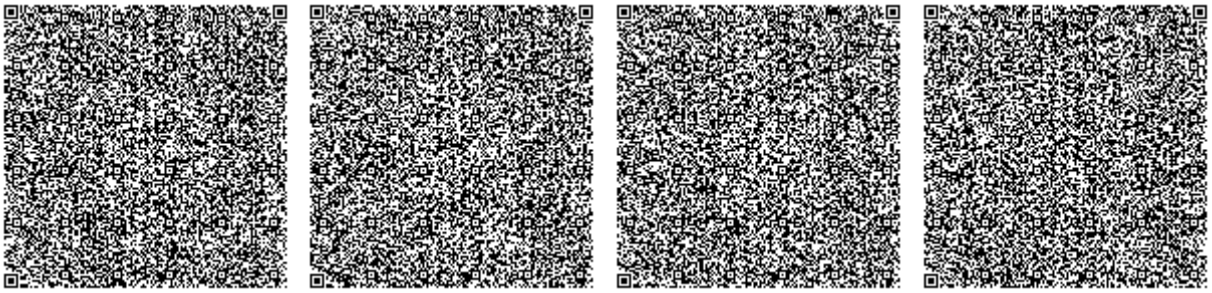
Производственная база **г. Актобе, проспект Санкибай-батыра 74 В**

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии **Типы приборов, установок, материалов, с которыми лицензиат проводит работы, указаны в подвидах деятельности**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар	**Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля". Министерство энергетики Республики Казахстан.**
	(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	**Рожков Илья Борисович**
	(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)
Номер приложения	001
Срок действия	21.11.2029
Дата выдачи приложения	21.11.2024
Место выдачи	Г.АСТАНА



Қызметтерді сатып алу жөнінде шарт №785324/2023/1

19.01.2023 жылғы

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (Атырау), бұдан әрі «Тапсырыс беруші» деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Бас директор Досмуратов Мурат Абиевич атынан, бір жағынан, және "Алия и Ко" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі «Орындаушы» деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Директор БАУДИЯРОВА ГУЛЬСУМ КОЖАХМЕТОВНА атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Басқармасының шешімімен бекітілген (2022 жылғы «03» наурыз №193) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі заңды тұлғалардың сатып алу қызметін басқару тәртібіне (бұдан әрі – Тәртіп) сәйкес және Нәтижелер хаттамасы № 785324 негізінде осы Жұмыстарды сатып алу жөнінде шартты (бұдан әрі –Шарт) жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Шарттың мәні

1.1. Орындаушы Шарт талаптарына сәйкес Қызметтерді (бұдан әрі - қызметтер) көрсетуге міндеттенеді, ал Тапсырыс беруші Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін тиісінше орындаған жағдайда осы Шарттың талаптарында қызметтерді қабылдауға және төлеуге міндеттенеді.

2. Шарттың құны және төлеу шарттары

2.1. Осы Шарттың жалпы сомасы 31920000.00 (отыз бір миллион тоғыз жүз жиырма мың) Теңге ҚР ҚҚС-ты қоса алғанда құрайды және Шарттың талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және Тәртібінде көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды.

2.2. Шарт бойынша төлем түрлерінің жалпы арақатынасы Шарттың № 1 қосымшасында көрсетілген.

2.3. Шарт бойынша ақы төлеу мынадай тәртіппен жүргізіледі:

2.4. Көрсетілген Қызметтер үшін ақы төлеу, оның ішінде Шарт бойынша түпкілікті есеп айырысу Тараптар көрсетілген Қызметтер актісіне (актілеріне) (бұдан әрі – Көрсетілген қызметтер актісі) қол қойған және мынадай құжат (құжаттар) ұсынылған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күннен кешіктірілмейтін мерзімде жүргізіледі:

2.4.1. Шарт шеңберінде электрондық құжат нысанында көрсетілген Қызметтердің бүкіл көлеміне жергілікті қамту үлесінің есебі (көрсетілген Қызметтердің түпкілікті актісімен бірге электрондық сатып алуды өткізуді қамтамасыз ететін «Самұрық-Қазына» АҚ ақпараттық жүйесінде (бұдан әрі – Жүйе) ұсынылады;

2.4.2. Шот-фактура;

2.4.3. Қазақстан Республикасында өндірілген жағдайда осы Шартта көзделген отандық тауар өндірушілердің материалдарын/тауарларын сатып алуды растайтын құжаттар (отандық өндірушілермен жасалған шарттардың нотариалды куәландырылған көшірмелері және тауарларды қабылдау-беру актілері, белгіленген үлгідегі сертификаттар және т.б.).

2.5. Орындаушы көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) Тапсырыс берушіге Жүйе арқылы жібереді. Жүйеде көрсетілген Қызметтер актісін (актілерін) электрондық түрде қалыптастыруға және қол қоюға жол беріледі.

2.6. Тапсырыс беруші Орындаушының төлемге арналған құжаттар пакетін уақтылы ұсынбауына/қол қоюына байланысты төлемнің мерзімін өткізіп алғаны үшін жауапты болмайды.

2.7. Шот-фактураны ұсыну мерзімі: актімен бірге, бірақ қызметтерді орындаған күннен бастап (актіге қол қойылған күннен) күнтізбелік 5 (бес) күннен кешіктірмей. Орындаушы қоятын шот-фактураларда осы Шарттың нөмірі мен күні, көрсетілген қызметтердің атауы, көлемі мен құны көрсетіледі.

2.8. Шарттың жалпы сомасы: тікелей Қызметтердің өзінің құнын, салықтарды және бюджетке төленетін өзге де міндетті төлемдерді, оның ішінде ҚҚС (егер Орындаушы ҚҚС төлеуші болып табылса), сондай-ақ Орындаушының осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық және тиісінше орындауы үшін қажетті өзге де шығындарды (оның ішінде күтпеген) қамтиды.

2.9. Егер Орындаушы Шарттың Жалпы сомасында осы Шартты тиісінше және толық орындау үшін қажетті жекелеген шығындарды көздемесе, Қызметтердің қымбаттауы тәуекелін және/немесе кез келген қосымша сомаларды төлеу міндетін Орындаушы көтереді.

3. Қызмет көрсету мерзімдері және шарттары

3.1. Орындаушы Шарттың № 1, № 2 қосымшаларына сәйкес орны бойынша және мерзімінде Қызмет көрсетуге міндетті.

3.2. Тапсырыс берушінің көрсетілген Қызметтер актісіне қол қойған күні Қызмет көрсету күні болып есептеледі. Қызметтерді Орындаушы Тапсырыс берушіге Шарттың талаптарына сәйкес және Шарттың № 1, № 2 қосымшаларына сәйкес саны мен сапасы бойынша көрсетеді.

3.3. Қызмет көрсету орны: Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы, «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС, Зейнолла Кабдолов даңғылы, 1-құрылыс.

4. Тараптардың құқықтары және міндеттері

4.1. Орындаушы міндеттенеді:

4.1.1. Шарттың талаптарына сәйкес қызмет көрсетуге;

4.1.2. Осы Шартқа қол қойылған күннен бастап 20 (жиырма) жұмыс күні ішінде Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін қолданылу мерзімімен Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді Шарттың жалпы құнының 1 % мөлшерінде Төлем тапсырмалары, Банк кепілдігі түрінде енгізсін. Осы міндеттеме, егер ол Тәртібінің 43-бабының 7-тармағында көрсетілген талаптарға сәйкес келсе, Орындаушыға қолданылмайды;

4.1.3. Тапсырыс берушіге көрсетілетін Қызметтерге арналған құжаттарды Шартта көзделген мерзімде және шарттарда ұсынуға, оның ішінде:

4.1.3.1. Шарт шеңберінде электрондық құжат нысанында көрсетілген Қызметтердің бүкіл көлеміне (санына) Шарттағы жергілікті қамту үлесінің есебі (жүйеде ұсынылады). Көрсетілген қызметтердің түпкілікті актісімен бірге ұсынылады;

4.1.4. Тапсырыс беруші анықтаған қызметтердің саны мен сапасы бойынша кемшіліктерді Шарт талаптарына сәйкес жою.

Тапсырыс берушінің өнім берушінің көрсетілетін Қызметтердегі жергілікті қамтудың болжамды үлесін ұсынуын талап етуге құқығы жоқ.

4.1.5. Тендерде мәлімделген білікті мамандармен қызмет көрсетуді қамтамасыз ету. Бұл ретте орындаушы Тапсырыс берушімен келісім бойынша тендерде мәлімделген мамандарды балама мамандармен ауыстыруға құқылы.

4.1.6. Қызметтерді көрсету кезінде Орындаушы қызметкерлерінің Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасында және Тапсырыс берушінің ішкі құжаттарында (№4 және 5 қосымша) белгіленген қауіпсіздік техникасы, өрт және экологиялық қауіпсіздік талаптарын, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі өзге де нормалар, қағидалар мен нұсқаулықтар талаптарын сақтауын қамтамасыз ету;

4.1.7. Орындаушы өкілдерінің Қазақстан Республикасының заңнамасында және Тапсырыс берушінің ішкі құжаттарында белгіленген еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау, сондай-ақ қоршаған ортаны қорғау жөніндегі талаптарды сақтамауы нәтижесінде туындайтын ықтимал оқиғалар үшін, оның ішінде Орындаушы қызметкерлерінің еңбек жағдайларының қауіпсіздігі үшін Тапсырыс беруші мен бақылаушы мемлекеттік органдар алдында толық жауапты болу;

4.1.8. Шарт бойынша міндеттемелерді орындауға тартылатын өз қызметкерлерінің еңбек жағдайларының қауіпсіздігін қамтамасыз ету, сондай-ақ Орындаушы қызметкерлерінің Қазақстан Республикасының еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау, сондай-ақ қоршаған орта саласындағы заңнамасын сақтауы мәніне тұрақты түрде аудит (ішкі бақылау) жүргізу;

4.1.9. Орындаушының еңбекті қорғау, өнеркәсіптік қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау саласындағы заңнама талаптарын және Тапсырыс берушінің ішкі құжаттарын сақтамауына байланысты оның кінәсінен туындаған мемлекеттік органдар мен өзге де заңды және жеке тұлғалар тарапынан қойылған шағымдарға, сот талап-арыздарына, айыппұлдарға байланысты шығыстар мен залалдарды Тапсырыс берушіге толық өтеу;

4.1.10. Өз қызметкерлеріне қатысты, сондай-ақ Қазақстан Республикасының азаматтары және шетел азаматтары болып табылатын қосалқы мердігерлік ұйымдардың қызметкерлеріне қатысты еңбекке ақы төлеу саласында кемсітушілікке жол бермеу.

4.1.11. Тапсырыс берушінің талап етуі бойынша өз қызметкерлерінің және Шарт бойынша міндеттемелерді орындау кезінде тартылған қосалқы мердігерлік ұйымдар қызметкерлерінің саны мен лауазымдары туралы ақпаратты олардың азаматтығы мен төленген жалақы сомаларын көрсете отырып ұсыну;

4.1.12. Тапсырыс берушінің талап етуі бойынша өз қызметкерлерінің және Шарт бойынша міндеттемелерді орындау кезінде тартылған қосалқы мердігерлік ұйымдар қызметкерлерінің еңбегіне ақы төлеуге байланысты мәселелер бойынша кез келген өзге қосымша ақпарат пен құжаттарды беру;

4.1.13. Осы Шартта көзделген отандық материалдарды (тауарларды), оның ішінде алыс-беріс материалдарын/тауарларды олар Қазақстан Республикасында өндірілген жағдайда сатып алу;

4.1.14. Қызметтерді орындау кезінде Орындаушының осы Шартқа №6 қосымшада белгіленген мердігерлік ұйымдарға еңбек қатынастары саласында қойылатын талаптарды сақтауын және орындауын қамтамасыз ету;

4.1.15. Салық заңнамасының талаптарын сақтай отырып, Шартта көзделген Қызметтерді орындауды жүзеге асыру, оның ішінде тиісті салықтар мен міндетті төлемдерді уақтылы және дұрыс есептеуді, сондай-ақ салық органына салық есептілігінің дұрыс жасалуын және уақтылы ұсынылуын қамтамасыз ету.

4.1.16. Осы Шартқа қол қойылған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде және одан әрі ай сайынғы негізде Тапсырыс берушіге атауын, орналасқан жерін, бизнес-сәйкестендіру нөмірін (БСН) және олардың Орындаушымен/Мердігермен/Өнім берушімен үлестес болу белгілерінің бар-жоғын көрсетіп, Шартты орындауға тартылған барлық қосалқы мердігерлер бойынша ақпаратты ұсынуға міндеттенеді. Тапсырыс беруші соңғы бенефициарды оффшорлық аймақтарда тіркелуі тұрғысынан тексеру жүргізу құқығын өзіне қалдырады.

4.1.17. Осы Шарттың №7 қосымшасында көзделген санкциялық ескертпенің талаптарын сақтауға міндетті.

4.2. Тапсырыс беруші міндеттенеді:

4.2.1. Орындаушы көрсеткен қызметтерді шарт талаптарына сәйкес қабылдауға;

4.2.2. Наразылықтар болмаған жағдайда көрсетілген Қызметтер актісіне Орындаушыдан оны алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде қол қоюға;

4.2.3. Шарттың талаптарына сәйкес төлемді (дерді) жүзеге асыруға;

4.2.4. Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық және тиісінше орындаған күннен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде енгізілген Шарттың орындалуын Орындаушыға қайтаруға міндетті.

4.3. Орындаушы құқылы:

4.3.1. Тапсырыс берушіден Шартта көзделген төлемді талап етуге;

4.3.2. Тапсырыс берушіден Қызметтерді уақытылы қабылдауды және көрсетілген Қызметтердің актілеріне қол қоюды талап етуге.

4.3.3. Тапсырыс берушіден Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді уақтылы қайтаруды талап етуге.

4.3.4. Қазақстан Республикасының заңнамасында, Тапсырыста және (немесе) Шартта көзделген негіздер бойынша шартты бұзуға;

4.3.5. Тендерлік өтінім құрамындағы тендер кезеңінде өнім беруші көрсеткен бірлесіп орындаушыларға жиынтығында Қызметтер көлемінің (құнының) ¼-нен аспайтын бірлесіп орындауға беруге.

4.4. Тапсырыс беруші құқылы:

4.4.1. Орындаушыдан Шартта көзделген тиісті сапа мен сан қызметтерін алуға;

4.4.2. Шарт талаптарына сәйкес келмейтін Қызметтердің кез келген бөлігінен Шарт құнының тиісінше азаюымен бас тартуға;

4.4.3. Тапсырыста және (немесе) Шартта көзделген негіздер бойынша Шартты бұзуға.

4.5. Орындаушы және оның қосалқы мердігерлік ұйымдары Қазақстан Республикасы азаматтары және шетел азаматтары қызметкерлерінің еңбегіне ақы төлеу саласында кемсітушілікке жол берген жағдайда, Орындаушының Тапсырыс берушіге келтірілген залалды толық өтеуімен Шартты орындаудан бас тартуға және Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.

5. Қызметтерді тапсыру және қабылдау тәртібі

5.1. Тапсырыс беруші көрсетілген қызметтердің олардың техникалық ерекшелікке және шарттың өзге де талаптарына сәйкестігін тексеруге құқылы.

5.2. Көрсетілген қызметтерді қабылдауды Тапсырыс берушінің өкілдері осы Шартта көзделген құжаттар негізінде жүзеге асырады.

5.3. Көрсетілген Қызметтердің саны мен сапасы мәселелері бойынша шағымды Тапсырыс беруші Орындаушыға Қызмет көрсетілген сәттен бастап не әдеттегі қабылдау тәсілі кезінде анықталуы мүмкін емес кемшіліктер (жасырын кемшіліктер) анықталған5 (бес) жұмыс күні ішінде ұсынады.

5.4. Егер Орындаушы 5 (бес) жұмыс күні ішінде жауап бермесе, мұндай шағым Орындаушы мойындаған деп танылады және Орындаушы өзінің тәуекелдері мен шығындары есебінен хабарламаны алған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде Тапсырыс беруші көрсеткен кемшіліктерді жоюға міндеттенеді.

5.5. Егер Тапсырыс беруші қызметтер көрсетілген сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде Орындаушыға Қызметтердің тиісті емес саны және/немесе сапасы туралы хабарлама жібермеген жағдайда, Қызметтер Тапсырыс беруші қабылдаған болып есептеледі және осы Шарттың талаптарына сәйкес төленуге жатады.

6. Кепілдіктер және Сапа

6.1. Орындаушы көрсетілетін Қызметтерге қолданылатын белгіленген талаптарға сәйкес келетін көрсетілген Қызметтердің сапасына кепілдік береді. Орындаушы осы Шарт бойынша көрсетілген Қызметтер қызметті қалыпты пайдалану кезінде конструкцияға, материалдарға немесе жұмысқа байланысты кемшіліктердің болмайтынына кепілдік береді.

6.2. Орындаушы көрсетілген Қызметтер актісіне қол қойылған күннен бастап течение 12 месяцев белгіленген кепілдік мерзімі ішінде көрсетілген Қызметтердің сапасына кепілдік береді.

6.3. Егер кепілдік мерзімі ішінде Қызметтерде кемшіліктер немесе оның Шарт талаптарына сәйкессіздігі анықталатын болса, Орындаушы Тапсырыс берушімен тиісті талаптар ұсынылған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде кемшіліктерді өз қаражаты есебінен жоюға міндеттенеді.

7. Тараптардың жауапкершілігі

7.1. Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны және/немесе тиісінше орындамағаны үшін Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасына және Шартқа сәйкес жауапты болады.

7.2. Орындаушының жауапкершілігі:

7.2.1. Орындаушы Шартта ескерілген Қызметтерді көрсету мерзімдерін негізсіз кешіктірген жағдайда, Орындаушы Тапсырыс берушіге мерзімі өткен әрбір күнтізбелік күн үшін уақтылы көрсетілмеген Қызметтер құнының 0,01%-ы мөлшерінде, бірақ орындалмаған міндеттеменің жалпы сомасының 10%-ынан аспайтын өсімпұл төлеуге міндетті;

7.2.2. Орындаушы Шарттың талаптарына сәйкес анықталған кемшіліктерді жою мерзімдерін бұзған жағдайда Орындаушы Тапсырыс берушіге мерзімі өткен әрбір күнтізбелік күн үшін Шарт сомасының 0,01% мөлшерінде, бірақ орындалмаған міндеттеменің жалпы сомасының 10%-ынан аспайтын өсімпұл төлейді;

7.2.3. Қызметтердегі жергілікті қамту үлесінің нақты есебі ұсынылмаған жағдайда, Орындаушы Тапсырыс берушіге мерзімі өткен әрбір күн үшін шарт сомасының 0,01% мөлшерінде, бірақ Шарт сомасының 10%-ынан аспайтын өсімпұл төлейді;

7.2.4. Орындаушы Тапсырыс берушінің талап етуі Орындаушының осы Шарт бойынша міндеттемелерді (оның ішінде отандық материалдарды/тауарларды сатып алу міндеттемелерін) орындамаған және (немесе) тиісінше орындамаған әрбір жағдай үшін орындалуы жүзеге асырылмаған не тиісті түрде жүзеге асырылмаған Қызметтер құнының 10%-ы мөлшерінде айыппұл төлеуге (Қызметтерді орындау мерзімін өткізіп алған жағдайлардан басқа) және көрсетілген айыппұлдан тыс толық сомадағы залалды өтеуге міндетті.

7.2.5. Орындаушы Шарттың 4.1.15-тармағын тиісінше орындамаған жағдайда, Орындаушы Тапсырыс берушінің талап етуі бойынша қосымша есептелген салықтар мен айыппұл санкцияларын қоса алғанда, Тапсырыс берушіде осыған байланысты туындаған залалдарды өтеуге міндеттенеді. Шығындарды өтеу жөніндегі міндеттеме Қазақстан Республикасының салық заңнамасында белгіленген талап қою мерзімі ішінде қолданылады.

7.3. Орындаушы Тапсырыс берушінің осы Шарт бойынша Орындаушының өз міндеттемелерін орындамағаны және/немесе тиісінше орындамағаны үшін Тапсырыс берушіге тиесілі өсімпұл (айыппұлдар) сомасын осы Шарт бойынша төленуге жататын сомалардан ұстап қалуына келіседі.

7.4. Егер Орындаушы Шарттың 4.1.2-тармағында белгіленген мерзімде шарттың орындалуын қамтамасыз етуді ұсынбаған жағдайда, Тапсырыс беруші осы Шартты біржақты тәртіппен бұзады және әлеуетті өнім беруші енгізген өтінімді қамтамасыз етуді ұстап қалады.

7.5. Тапсырыс берушінің жауапкершілігі:

7.5.1. Шарт бойынша төлемдерді (оның ішінде аванстық төлемдерді) негізсіз кешіктірген жағдайда, Тапсырыс беруші Орындаушыға мерзімі өткен әрбір күнтізбелік күн үшін берешек сомасының 0,01% мөлшерінде, бірақ орындалмаған міндеттеменің жалпы сомасының 10%-ынан аспайтын өсімпұл төлеуі тиіс;

7.5.2. Орындаушы ұсынған Шарттың орындалуын қамтамасыз етуді қайтару негізсіз кешіктірілген жағдайда, Тапсырыс беруші Орындаушыға мерзімі өткен әрбір күнтізбелік күн үшін Шарт сомасының 0,01%-ы мөлшерінде, бірақ орындалмаған міндеттеме сомасының 10%-ынан аспайтын өсімпұл төлеуі тиіс;

7.5.3. Тапсырыс беруші Қызметтерді қабылдауды негізсіз кідірткен жағдайда, Тапсырыс беруші Орындаушыға әрбір күнтізбелік күн үшін көрсетілген Қызметтер актісі сомасының 0,01% мөлшерінде, бірақ орындалмаған міндеттеменің жалпы сомасының 10%-ынан аспайтын өсімпұл төлейді;

7.5.4. Тапсырыс беруші көрсетілген Қызметтер актісіне қол қоюды негізсіз кешіктірген жағдайда, Тапсырыс беруші Орындаушыға әрбір күнтізбелік күн үшін көрсетілген Қызметтер актісі сомасының 0,01%-ы мөлшерінде, бірақ орындалмаған міндеттеменің жалпы сомасының 10%-ынан аспайтын өсімпұл төлейді;

7.5.5. Тапсырыс беруші құжаттарды негізсіз уақтылы ұсынбаған жағдайда (шарттың талаптары бойынша Тапсырыс беруші Қызметтерді көрсету үшін орындаушыға құжаттарды ұсынуы талап етілген жағдайда), соның салдарынан Орындаушы шартта көзделген өз міндеттемелерін орындай алмаса, Орындаушының Тапсырыс берушіден мерзімін өткізіп алудан келтірілген залалды Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен өтеуді талап етуге құқылы.

7.6. Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін бұзған жағдайда Тапсырыс беруші Қорының Сенімсіз өнім берушілерінің тізбесіне Орындаушы туралы мәліметтерді енгізу үшін белгіленген тәртіппен Сатып алу жөніндегі Қордың Операторына ақпарат жібереді.

7.7. Орындаушы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындауды бұзған жағдайда, Тапсырыс беруші Шарттың орындалуын қамтамасыз етуге енгізілген сомадан Шарт бойынша өзінің міндеттемелерін бұзғаны үшін Орындаушыға есептелген тұрақсыздық айыбының сомасын және осыған байланысты туындаған залалдарды ұстап қалуға құқылы.

7.8. Тұрақсыздық айыбын (айыппұлды, өсімпұлды) төлеу Тараптарды осы Шартта көзделген міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

7.9. Орындаушы осы Шартқа №4 қосымшада көрсетілген талаптарды бұзған жағдайда, Тапсырыс беруші осы Қосымшада көрсетілген айыппұлды есептеуге құқылы, ал Орындаушы мұндай айыппұлды кінә қою хатын алған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде төлеуге міндетті.

7.10. Орындаушы осы Шартқа №4 қосымшада көрсетілген талаптарды қайталап бұзған жағдайда, Тапсырыс беруші Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.

7.11. Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасының азаматтары не шетелдік азаматтар болып табылатын Орындаушының және оның қосалқы мердігерлік ұйымдарының қызметкерлерінің еңбегіне ақы төлеу саласында кемсітушілік фактілерін анықтаған жағдайда Орындаушы еңбек заңнамаға сәйкес жауапты болады.

8. Шартты өзгерту, бұзу тәртібі

8.1. Осы Шартқа өзгерістер мен толықтырулар енгізу Қазақстан Республикасының заңнамасына және Тәртібіне сәйкес жүзеге асырылады.

8.2. Жобаға не сатып алу туралы жасалған Шартқа өткізілетін (өткізілген) сатып алу талаптарының мазмұнын және/немесе орындаушыны таңдау үшін негіз болған ұсынысты өзгерте алатын өзгерістерді Тәртібінің тиісті тармағында (тарында) көзделмеген өзге де негіздер

бойынша енгізуге жол берілмейді.

8.3. Тапсырыс беруші мынадай жағдайларда Шартты орындаудан біржақты тәртіппен бас тартуға құқылы:

8.3.1. Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексінің 404-бабының 2-тармағының негізінде;

8.3.2. Орындаушы өз міндеттемелерін бұзған жағдайда;

8.3.3. Қызметтерді сатып алудың орынды еместігіне байланысты:

8.3.3.1. Төтенше жағдайға немесе экономикадағы басқа да жағымсыз құбылыстарға байланысты Тапсырыс берушінің шығындары қысқартылған жағдайда;

8.3.3.2. Өндірістік қажеттілік болмаған жағдайда алқалы атқарушы органның/байқау кеңесінің шешімі негізінде (Тапсырыс берушінің алқалы атқарушы органы/басқару органының/жоғары органының байқау кеңесі (қатысушылардың жалпы жиналысы) болмаған жағдайда).

Қызметтерді сатып алудың орынсыздығына байланысты сатып алу туралы шартты орындаудан бас тартуға Тапсырыс беруші Орындаушыға іс жүзінде шыққан шығындарын төлеген жағдайда жол беріледі.

8.4. Тапсырыс беруші Шартты біржақты тәртіппен орындаудан бас тартқан кезде Тапсырыс беруші Орындаушыға Шартты бұзудың болжамды күніне дейін кемінде күнтізбелік 15 (он бес) күн бұрын тиісті жазбаша хабарлама жібереді. Хабарламада Шартты бұзудың себебі көрсетілуі тиіс, күші жойылған шарттық міндеттемелердің көлемі, сондай-ақ Шартты бұзудың күшіне енген күні көрсетілуі тиіс.

Жоғарыда көрсетілген мән-жайларға байланысты Шарт бұзылған жағдайда, орындаушы Шартты бұзған күнгі орындауға байланысты нақты шығындар үшін ғана төлемді талап етуге құқылы.

8.5. Қордың уәкілетті органы сатып алуда сатып алу мәселелері бойынша бұзушылықтарды анықтаған жағдайда Тапсырыс беруші жасасқан шартты біржақты тәртіппен бұзуға жол берілмейді.

Бұл жағдайда Шарт ҚР заңнамасының талаптарына сәйкес Тараптардың өзара келісімі бойынша және Орындаушыға шартты бұзу күніне оның нақты шыққан шығындарын төлеу арқылы бұзылуы мүмкін.

8.6. Егер Шарт Тапсырыс берушінің кінәсінен бұзылған жағдайда, Орындаушының Тапсырыс берушіден Шарт талаптарын тиісінше орындамау салдарынан туындаған келтірілген залалдар мен шығындарды, сондай-ақ қойылған өсімпұл мен айыппұл сомасын қаржылық өтеуді талап етуге құқылы.

9. Хат-хабар

9.1. Егер Шарттың талаптарына сәйкес кез келген хат-хабарды жүргізу, хабарлама, нұсқаулық, келісім, мақұлдау, куәлік немесе басқа біреудің шешімдерін жіберу немесе беру қажет болса және егер басқаша келісілмесе, онда хат-хабардың бұл түрі жазбаша нысанда негізсіз бас тартусыз және кешіктірусіз жүзеге асырылады.

9.2. Шартқа сәйкес немесе оған байланысты хат-хабарға қатысты барлық құжаттарда Шарттың нөмірімен Тараптардың деректемелері көрсетілуі тиіс.

9.3. Осы Шарттың талаптары бойынша жазбаша нысанда орындалуға тиіс кез келген хат-хабар, хабарламалар, есептер, сұрау салулар, талаптар, бекітулер, келісімдер, нұсқаулықтар, тапсырыстар, сертификаттар немесе басқа да хабарламалар алдын ала ұсынылуы және факсты/электрондық нұсқаны алған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде кейіннен түпнұсқасын бере отырып, пошта хабарламасы бар тапсырысты хатпен, факспен немесе электрондық поштамен тапсырылуы тиіс.

9.4. Курьерлік поштамен, телекспен, жеделхатпен немесе факспен жіберілген кез келген хабарлама (неғұрлым ертерек алынғаны расталмаған кезде) беру сәтінде жеткізілген болып есептеледі.

9.5. Тапсырыс (әуе) хатпен жіберілген хабарлама пошта бөлімшесінің немесе курьерлік қызметтің поштаның жеткізілгенін растайтын мөртабаны болған жағдайда жеткізілді деп есептеледі.

10. Шарттың мерзімі

10.1. Осы Шарт Тараптардың өкілетті тұлғалары қол қойған күннен бастап өз күшіне енеді және 2025 жылдың 31 желтоқсанына дейін дейін жарамды, ал өзара есеп айырысу бөлігінде толық аяқталғанша жарамды болады.

11. Еңсерілмейтін күш жағдайлары (Форс-мажор)

11.1. Шарт бойынша міндеттемелерді орындау мерзімі еңсерілмейтін күш мән-жайлары болған, сондай-ақ осы мән-жайлардан туындаған салдарлар болған уақытқа мөлшерлес кейінге шегеріледі. Көрсетілген мән-жайларды Қазақстан Республикасының Ұлттық Кәсіпкерлер палатасы немесе уәкілетті мемлекеттік органдар растауға тиіс.

11.2. Жоғарыда көрсетілген мерзімде хабардар етпеу немесе уақтылы хабардар етпеу Тарапты міндеттемелерді орындамағаны үшін жауапкершіліктен босататын негіз ретінде еңсерілмейтін күштің кез келген жағдайына сілтеме жасау құқығынан айырады.

11.3. Тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерін толық немесе ішінара орындамағаны үшін, егер ол еңсерілмес күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Осы бөлімнің мақсаттары үшін «еңсерілмейтін күш мән-жайы» Тараптардың бақылауына бағынбайтын және күтпеген сипаттағы оқиғаны білдіреді. Мұндай оқиғалар соғыс қимылдары, табиғи немесе дүлей апаттар, індет, карантин, эмбарго және басқалар сияқты іс-қимылдарды қамтуы мүмкін, бірақ олармен шектелмейді.

11.4. Еңсерілмес күш мән-жайлары туындаған кезде міндеттемелерді орындау мүмкін еместігі туындаған Тарап екінші тарапқа форс-мажордың болжамды қолданылу мерзімі туралы осындай мән-жайлар басталған кезден бастап күнтізбелік 5 (бес) күн ішінде жазбаша нысанда (хабарлама) хабарлауға, сондай-ақ осындай мән-жайлардың басталу фактісін растайтын құзыретті орган берген құжаттарды ұсынуы тиіс.

12. Дауларды шешу тәртібі

12.1. Осы Шартқа қатысты Тараптар арасында пайда болуы мүмкін барлық даулар және келіспеушіліктер келіссөздер арқылы шешіледі.

12.2. Егер осындай келіссөздердің нәтижесінде тараптар шарт бойынша дауды шеше алмаса, онда ол шешу үшін Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Тапсырыс берушінің орналасқан жері бойынша сотқа беріледі. Осы Шартпен реттелмеген барлық мәселелер Қазақстан Республикасының заңнамасымен реттеледі.

12.3. Осы Шарт Қазақстан Республикасының заңнамасының нормаларымен реттеледі.

13. Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл

13.1. Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Тараптар және олардың қызметкерлері қандай да бір заңсыз артықшылықтарды немесе өзге де заңсыз мақсаттарды алу мақсатында осы тұлғалардың іс-әрекеттеріне немесе шешімдеріне ықпал ету үшін кез келген тұлғаларға тікелей немесе жанама түрде қандай да бір ақшалай қаражатты немесе құндылықтарды төлеуді төлемейді, ұсынбайды және төлеуге рұқсат бермейді.

13.2. Осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындау кезінде Тараптар және олардың қызметкерлері осы Шарттың мақсаттары үшін қолданылатын заңнамада пара беру/алу, коммерциялық параға сатып алу ретінде сараланатын іс-әрекеттерді, сондай-ақ қолданыстағы заңнаманың және Қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға (жылыстатуға) қарсы іс-қимыл туралы халықаралық актілердің талаптарын бұзатын іс-әрекеттерді жүзеге асырмайды.

13.3. Осы Шарт тараптарының әрқайсысы басқа Тараптың қызметкерлерін қандай да бір жолмен, оның ішінде ақшалай сомаларды, сыйлықтарды беру, олардың атына жұмыстарды (қызметтерді) өтеусіз орындау жолымен және қызметкерді белгілі бір тәуелділікке қоятын және осы қызметкердің оны ынталандыратын тараптың пайдасына қандай да бір іс-әрекеттерді орындауын қамтамасыз етуге бағытталған басқа да тәсілдермен ынталандырудан бас тартады.

13.4. Тарапта қандай да бір Сыбайлас жемқорлыққа қарсы жағдайлардың бұзылғаны немесе орын алуы мүмкін деген күдік туындаған жағдайда, тиісті Тарап екінші Тарапты жазбаша нысанда хабардар етуге міндеттенеді.

13.5. Жазбаша хабарламада Тарап контрагенттің, оның қызметкерлерінің пара беру немесе алу, коммерциялық параға сатып алу сияқты қолданыстағы заңнамада сараланатын әрекеттерінен, сондай-ақ қолданыстағы заңнаманың және Қылмыстық жолмен алынған кірістерді заңдастыруға қарсы іс-қимыл туралы халықаралық актілердің талаптарын бұзатын әрекеттерінен көрінетін осы шарттардың қандай да бір ережелерінің бұзылғанын немесе орын алуы мүмкін екенін анық растайтын немесе болжауға негіз болатын фактілерге сілтеме жасауға немесе материалдарды ұсынуға міндетті.

13.6. Осы Шарттың Тараптары сыбайлас жемқорлықтың алдын алу жөніндегі рәсімдердің жүргізілуін мойындайды және олардың сақталуын бақылайды. Бұл ретте тараптар сыбайлас жемқорлық қызметіне тартылуы мүмкін контрагенттермен Іскерлік қатынастар тәуекелін барынша азайту үшін ақылға қонымды күш-жігер жұмсайды, сондай-ақ сыбайлас жемқорлықтың алдын алу мақсатында бір-біріне өзара жәрдем көрсетеді. Тараптар сыбайлас жемқорлық қызметіне тараптарды тарту тәуекелдерін болдырмау мақсатында тексерулер жүргізу жөніндегі рәсімдерді іске асыруды қамтамасыз етуге міндеттенеді.

14. Құпиялылық

14.1. Тараптар осы Шартқа қол қою арқылы осы шарттың мазмұны, сондай-ақ төлем туралы ақпарат құпия болып табылмайтынына және Қазақстан Республикасының уәкілетті органдары мен ұйымдарының жүйесінде және/немесе өзге де ақпараттық жүйелерінде үшінші тұлғалар үшін қолжетімді болатынына өз келісімін білдіреді.

Осы Шарт бойынша Тараптар беретін және/немесе пайдаланатын өзге де құжаттама мен ақпарат құпия болып табылады және Тараптар екінші Тараптың алдын ала жазбаша келісімінсіз, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасында және Тәртібінде көзделген жағдайларды қоспағанда, осы ақпаратты үшінші тұлғаларға беруге құқығы жоқ.

Осы тармақтың екінші абзацы Шарттың нысанасына жататын мәселелерді іс жүзінде шешу мүдделерінде сотта қарау жағдайларына немесе мұндай жария ету Қазақстан Республикасының заңнамасында ұйғарылған не осыған уәкілеттік берілген мемлекеттік органдардың талап етуі бойынша жүзеге асырылатын жағдайларда қолданылмайды.

14.2. ИМердігер Тапсырыс берушінің Шарт бойынша ақпаратты, оған қоса, бірақ онымен шектелмей, Тапсырыс беруші банктер-контрагенттердің байланыс арналарының талап етілетін хаттамаларын пайдалана отырып, деректерді берудің қорғалған арнасы арқылы «Самұрық-Қазына» АҚ Ақпараттық-талдау жүйесіне үзінді көшірмелер жіберуі арқылы Самұрық-Қазына» АҚ-ға төлем деректемелері мен егжей-тегжейлері туралы ақпаратты ашуға құқылы екендігімен келіседі.

15. Басқа шарттар

15.1. Шарт орыс және қазақ тілдерінде электрондық нысанда жасалды.

15.2. Осы Шартқа барлық қосымшалар, өзгерістер мен толықтырулар жазбаша түрде жасалған және Тараптардың уәкілетті тұлғалары қол қойған жағдайда оның ажырамас бөліктері болып табылады.

15.3. Шарт Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жасалды және реттеледі.

15.4. Төменде көрсетілген құжаттар мен оларда айтылған талаптар осы Шартты құрайды және оның ажырамас бөлігі болып табылады:

15.4.1. № 1 қосымша Сатып алынатын қызметтердің тізбесі;

15.4.2. №2 қосымша Техникалық ерекшелік;

15.4.3. № 3 қосымша Сатып алынатын қызметтердегі жергілікті қамту бойынша есептілік;

15.4.4. №4 қосымша Еңбекті қорғау, өнеркәсіптік қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау саласындағы келісім;

15.4.5. №5 қосымша ҚМГ АҚ қызметкерлерінің кодексі;

15.4.6. №6 қосымша Еңбек қатынастары саласындағы талаптар;

15.4.7. №7 қосымша санкциялық ескерту.

16. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (Атырау)
Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Зейнолла Қабдолов даңғылы, 1 құрылыс
БСН 040740000537
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ446010141000007156
АО “Народный Банк Казахстана”
Тел.: +7 (712) 225-9200
Бас директор Досмуратов Мурат Абиевич

19.01.2023 13:15:46

"Алия и Ко" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Ақтөбе облысы, Ақтөбе Қ.Ә., Ақтөбе қ., ПРОСПЕКТ САНКИБАЙ БАТЫРА, дом 74В
БСН 070540000971
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ916017121000003633
АО “Народный Банк Казахстана”
Тел.: +7 (713) 295-9400
Директор БАУДИЯРОВА ГУЛЬСУМ КОЖАХМЕТОВНА

19.01.2023 13:20:46

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

2041980019

№1 қосымша

№785324/2023/1 от 19.01.2023 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Жыл	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Қорытынды сома	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
14 У	Экологиялық мониторинг жүргізу бойынша қызмет көрсетулер	Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын іске асыру	1.000	2023	1.000	-	Иә	10 640 000	31 920 000	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырау Г.А., город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолова, строение 1	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%
			1.000	2024	1.000	-	Иә	10 640 000					
			1.000	2025	1.000	-	Иә	10 640 000					

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

Қосымша №2
Шартқа №785324/2023/1 от 19.01.2023 жылғы

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

785324 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (14 У, 2912067)

Тапсырыс беруші: ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (Атырау)
Орындаушы: "Алия и Ко" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	14 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Экологиялық мониторинг жүргізу бойынша қызмет көрсетулер
Қосымша сипаттама	Өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын іске асыру
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолова, строение 1
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

1. Техникалық ерекшелікке №1 қосымшаға сәйкес 2023-2025 жылдар кезеңінде

зауыт объектілерінде атмосфералық ауаның мониторингін жүргізу:

Алау астындағы бақылау;

Тапсырыс берушінің полигонындағы атмосфералық ауаның мониторингі;

Атырау қаласының Сол жағалау бөлігінің булану өрістеріне атмосфералық

ауаның мониторингі;

Өнеркәсіптік алаңдағы атмосфералық ауаның мониторингі;

Санитарлық-қорғау аймағындағы атмосфералық ауаның мониторингі.

2. Техникалық ерекшелікке №2 қосымшаға сәйкес 2023-2025 жж. кезеңінде жер

асты суларына әсер ету мониторингін жүргізу:

барлық бақылау ұңғымалары бойынша жер асты суларының деңгейі мен

температурасын ай сайын өлшеу жүргізу;

мол химиялық талдауға зертханалық зерттеу үшін желонкамен алдын ала

айдай отырып (тазалай отырып) бақылау ұңғымаларынан су сынамаларын

тоқсан сайын іріктеп алуды жүргізу.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

3. Техникалық ерекшелікке №3 қосымшаға сәйкес 2023-2025 жж. кезеңінде ағынды суларға микробиологиялық және паразитологиялық көрсеткіштерге талдау жүргізу.

4. Техникалық ерекшелікке №4 қосымшаға сәйкес 2023-2025 жж. кезеңінде Тапсырыс берушінің объектілерінде топырақ пен өсімдік жамылғысының мониторингін жүргізу.

5. Техникалық ерекшелікке №5 қосымшаға сәйкес 2023-2025 жж. кезеңінде «Атырау МӨЗ» ЖШС санитариялық-қорғау аймағының (бұдан әрі - СҚА) шекарасында шу мен дірілді өлшеу.

6. Техникалық ерекшелікке №6 қосымшаға сәйкес 2023-2025жж. кезеңінде «Атырау МӨЗ» ЖШС объектілерінде радиациялық жағдайға бақылау жүргізу.

7. Тапсырыс берушінің талабы бойынша «АМӨЗ» ЖШС үшін ремедиация бағдарламасына сәйкес ремедиация кейінгі топырақ мониторингін жүргізу. Топырақ сынамасының алдын ала мөлшері жылына 100 бірлікті құрайды (төлем факт бойынша).

8. Ай сайын 5-ші күнге дейін атқарылған жұмыс туралы есепті, талдау нәтижелерін (сынақ хаттамаларын), сынама алу актілерін ұсыну. Есеп ҚР Экологиялық кодексінің талаптарына, Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 14 шілдедегі № 250 «I және II санаттағы объектілердің өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасын әзірлеу, ішкі есепке алуды жүргізу, өндірістік экологиялық бақылау нәтижелері бойынша мерзімді есептерді қалыптастыру және ұсыну қағидаларын бекіту туралы» бұйрығына және Тапсырыс берушінің бекітілген өндірістік экологиялық бақылау бағдарламасына сәйкес келуі тиіс.

9. Есеп сонымен қатар мыналарды қамтуы керек:

- кіріспе;
- өлшеулерді орындаудың нормативтік құжаттары мен әдістемелері;
- аспаптар мен жабдықтар;
- мониторингтің барлық түрлері бойынша сапаны зерттеу;
- мониторингтің барлық түрлері бойынша аспаптық өлшеулер жүргізу;
- қоршаған орта компоненттерінің күйінің өзгеруін бағалау және болжау;
- қажетті құжаттарды, картографиялық мәтіндерді және кестелік өткізілген мониторинг нәтижелері бойынша онкүндіктер бойынша сынамаларды іріктеу күні, орны және бір айдағы, тоқсандағы, бір жылдағы орташа мәні, сондай-ақ метеорологиялық деректер көрсетілген материалдар;

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

- сынақ хаттамасы;

- бақылау ұңғымаларының жағдайы;

- қорытындылар мен ұсыныстар.

10. Есеп қағаз тасығышта екі данада және Word және PDF форматында электрондық нұсқада ұсынылады.

11. Орындаушы тендерлік өтінім құрамында техникалық ерекшелікке №7 қосымшаны – төмендетуді ескере отырып, берілген баға ұсынысы негізінде шығындардың есептеуін ұсынуы тиіс (4, 5 және 6-бағандар толтыруға жатады).

12. Осы техникалық ерекшелікке қосымшалар оның ажырамас бөлігі болып табылады.

Қосымшалар

Приложение_№5_к_ТС_на_каз.яз.pdf
Приложение_№5_к_ТС.pdf
Приложение_№4_к_ТС_на_каз.яз..pdf
Приложение_№4_к_ТС.pdf
Приложение_№1_к_ТС_на_каз.яз..pdf
Приложение_№1_к_ТС .pdf
Приложение_№2_к_ТС.pdf
Приложение_№7_к_ТС_на_каз.яз..pdf
Приложение_№7_к_ТС.pdf
Передвижная лаборатория.pdf
Приложение_№3_к_ТС__на_каз.яз..pdf
Приложение_№3_к_ТС.pdf
Приложение_№2_к_ТС_на_каз.яз..pdf
Приложение_№6_к_ТС_на_каз.яз..pdf
Приложение_№6_к_ТС.pdf

3. Субмердігерлік ұйымдарды қатыстыру туралы мәліметтер

ЖСН /БСН	**Субмердігердің/бірлесіп орындаушының атауы**	**Субмердігерлікке берілетін жұмыстардың /қызметтердің түрі**	**Субмердігерлік көлемі %**
070240007722	"Здоровое поколение" жеке меншік медициналық мекемесі	Зертханалық жұмыстар	1.00
080240010964	"ЭКО-ТЕСТ" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Зертханалық жұмыстар	1.00

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

2041980019

Қосымша №3

Шартқа №785324/2023/1 от 19.01.2023 жылғы

Қосымша №3

Шартқа №785324/2023/1 от 19.01.2023 жылғыҚызметтерді көрсету/жұмыстарды орындау жөнінде шартта жергілікті қамтудың үлесін болжамды/нақты есептеу

_____ жылғы №_____

№ р/с	Жеткізуші*	ТЖҚ БНА коды *	Сатып алынған тауарлардың атауы және қысқаша сипаттамасы	МӨБЖ сәйкес өлшем бірліктердің коды	Сатып алу көлемі		СТ-KZ сертификаты						Тауар шығарылған елдің коды	Местное содержание в товаре,в тенге	Местное содержание в договоре, %
					в единице измерения по ст.5	ақшалай мәнде	№	Серия	Берген органның коды	Берілген жылы	Берілген күні	Жергілікті қамту үлесі			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 (7*13/100%)	16 (∑15/∑7*100%)
														0,00	x
						0,00								0,00	0,00%

Ескерту:
3. Бірыңғай номенклатуралық анықтамалығы бойынша тауардың коды (ТЖҚ БНА). Келесі мекенжайы бойынша қолжетімді: http://www.enstru.skc.kz/
8. СТ-KZ сертификатының нөмірі. Мысал: 01214.
9. СТ-KZ сертификатының сериясы.
10. СТ-KZ сертификатын берген органның коды. Мысал: 650.
11. СТ-KZ сертификатының берілген жылы. Мысал: егер 2017 жыл, 7 саны көрсетіледі.
12. СТ-KZ сертификатының берілген күні. Мысал: 09.06.2017.
13. СТ-KZ сертификатында көрсетілген тауарда жергілікті қамтудың үлесі (%). Сертификат жоқ болса, 0 тең
14. Елдердің жіктеуішіне сәйкес тауардың шыққан елінің коды.
Жергілікті қамтудың үлесі ұйымдармен Инвестициялар және даму министрінің 20.04.2018 ж. №260 бұйрығымен бекітілген Бірыңғай есептеу әдістемесіне сәйкес есептеледі.

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

2041980019

Келісім-шарт шеңберінде көрсетілген қызметтер/орындалған жұмыстар

№ р/с	Орындаушы/Субмердігер	Келісім-шарт нөмірі	Келісім-шарттың құны	Келісім-шарт шеңберінде орындаушы немесе субмердігер сатып алатын/сатып алған тауарлардың жиынтық құны	Келісім-шартты орындау шеңберінде жасалатын/жасалатын субмердігерлік келісім-шарттардың жиынтық құны	Келісім-шартты орындайтын/орындаған жеткізушінің немесе субмердігердің қызметкерлеріне еңбекақы төлеудің жалпы қорындағы қазақстандық кадрларға еңбекақы төлеу қорының үлесі	Шарттағы жергілікті қамту үлесі, (ақша қаражат түрінде)
1	2	3	4	5(1-ші кестеден)	6	7	8(=(4-5-6)*7)
							0,00
							0,00

Келісім-шарттағы жергілікті қамтудың қорытынды есебі

№ р/с	Орындаушы	Келісім-шарт	Келісім-шарт күні	Келісім-шарт валютасы	Жұмыстарды (қызметтерді) сатып алу жөнінде шарттың жалпы бағасы	Местное содержания в договоре, %
1	2	3	4	5	6	7 (=∑15(табл.1)+∑8(табл.2)/6*100%)
						100

Ескерту:
Жергілікті қамтудың үлесі ұйымдармен Инвестициялар және даму министрінің 20.04.2018 ж. №260 бұйрығымен бекітілген Бірыңғай есептеу әдістемесіне сәйкес есептеледі.

Қол қоюшылар:

Досмуратов Мурат Абиевич, Генеральный директор

Мырзагазиева Жулдыз Ждагатовна, Начальник отдела организации закупок

Гумаров Рустем Макарович, ведущий юрист отдела правового обеспечения

Вернова Светлана Александровна, Начальник отдела экспертизы цен

Имангалиев Адильбек Маратович, начальник отдела

Колунтаев Арман Галимжанович, Управляющий директор по закупкам и снабжению

Шошанбасов Адилет Турысханович, Управляющий директор по охране труда, окружающей среды и гражданской защиты

Бисекенов Серик Тыныштыкович, Директор департамента закупок

БАУДИЯРОВА ГУЛЬСУМ КОЖАХМЕТОВНА, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Договор о закупке услуг №785324/2023/1

19.01.2023 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауский нефтеперерабатывающий завод", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генеральный директор Досмуратов Мурат Абиевич, действующего на основании Устав, , с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Алия и Ко" именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директор БАУДИЯРОВА ГУЛЬСУМ КОЖАХМЕТОВНА, действующего на основании Устава, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Правления АО «Самрук-Қазына» (№193 от «03» марта 2022 года) (далее – Порядок), и на основании Протокол итогов № 785324, заключили настоящий договор о закупках услуг (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Исполнитель обязуется оказать услуги согласно условиям Договора (далее - Услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить Услуги на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору.

2. Сумма Договора и условия оплаты

2.1. Общая сумма настоящего Договора составляет 31920000.00 (тридцать один миллион девятьсот двадцать тысяч) Тенге с учетом НДС РК и включает все расходы, необходимые для надлежащего исполнения условий Договора, и не подлежит изменению до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Порядком.

2.2. Общее соотношение видов оплаты по договору указано в Приложении № 1 к Договору.

2.3. Оплата по договору производится в следующем порядке:

2.4. Оплата за оказанные Услуги, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта (-ов) оказанных Услуг (далее - Акт оказанных Услуг) и предоставления следующего (их) документа (ов):

2.4.1. Расчет доли местного содержания на весь объем Услуг, оказанных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в информационной системе АО «Самрук-Қазына», обеспечивающей проведение электронных закупок (далее – Система) вместе с окончательным Актом оказанных Услуг);

2.4.2. Счет-фактуры;

2.4.3. Документы, подтверждающие приобретение материалов/товаров отечественных товаропроизводителей, предусмотренных настоящим Договором при условии их производства в Республике Казахстан (нотариально-засвидетельствованные копии договоров с отечественными производителями и акты приема-передачи товаров, сертификаты установленного образца и т.д.)

2.5. Акт (ы) оказанных Услуг направляются Исполнителем Заказчику посредством Системы. Допускается формирование и подписание Акта (-ов) оказанных Услуг в Системе в электронном виде.

2.6. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением/подписанием Исполнителем пакета документов на оплату.

2.7. Срок предоставления счета-фактуры: вместе с Актом, но не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты выполнения Услуг (даты подписания Акта). В счетах-фактурах, выставляемых Исполнителем, указывается номер и дата настоящего Договора, наименование, объем и стоимость оказанных Услуг.

2.8. Общая сумма Договора включает в себя: стоимость непосредственно самих Услуг, налоги и иные обязательные платежи в бюджет, в том числе НДС (если Исполнитель является плательщиком НДС), а также иные затраты (в том числе непредвиденные), необходимые для полного и надлежащего оказания Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору.

2.9. Если Исполнитель не предусмотрел в Общей сумме Договора отдельные затраты, необходимые для надлежащего и полного исполнения настоящего Договора, риск удорожания Услуг и/или обязанность уплаты любых дополнительных сумм несет Исполнитель.

3. Сроки и условия оказания Услуг

3.1. Исполнитель обязан оказать Услуги по месту и в срок в соответствии с Приложениями №1, №2 к Договору.

3.2. Датой оказания Услуг считается дата подписания Заказчиком Акта оказанных Услуг. Услуги оказываются Исполнителем Заказчику по количеству и качеству согласно условиям Договора. и в соответствии с Приложениями №1, №2 к Договору.

3.3. Место оказания Услуг: Республика Казахстан, город Атырау, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», проспект Зейноллы Кабдолова, строение 1.

4. Права и обязательства Сторон

4.1. Исполнитель обязуется:

4.1.1. Оказать Услуги в соответствии с условиями Договора;

4.1.2. В течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора, внести обеспечение исполнения Договора со сроком действия до полного исполнения Исполнителем своих обязательств по Договору в размере 1 % от общей стоимости Договора в виде Платежные поручения, Банковская гарантия. Данное обязательство не распространяется на Исполнителя в случае если он соответствует требованиям, указанным в пункте 7 статьи 43 Порядка;

4.1.3. Представлять Заказчику документы на оказываемые Услуги в сроки и на условиях, предусмотренных Договором, в том числе:

4.1.3.1. Расчет доли местного содержания в Договоре на весь объем (количество) Услуг, оказанных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в Системе). Предоставляется вместе с окончательным Актом оказанных Услуг;

4.1.4. Устранить выявленные Заказчиком недостатки по количеству и качеству Услуг в соответствии с условиями Договора.

Заказчик не вправе требовать предоставления Поставщиком прогнозной доли местного содержания в Услугах.

4.1.5. Обеспечить при оказании услуг квалифицированными специалистами, заявленными в составе тендерной заявки. При этом Исполнитель вправе по согласованию с Заказчиком заменить специалистов, заявленных в составе тендерной заявки, на равнозначных.

4.1.6. Обеспечить во время оказания Услуг соблюдение работниками Исполнителя требований техники безопасности, пожарной и экологической безопасности, требований иных норм, правил и инструкций по безопасности и охране труда, установленных действующим законодательством Республики Казахстан и внутренними документами Заказчика (Приложение №4 и 5);

4.1.7. Нести полную ответственность перед Заказчиком и контролирующими государственными органами за возможные происшествия, возникающие в результате несоблюдения представителями Исполнителя требований по безопасности и охране труда, а также окружающей среды, установленных законодательством Республики Казахстан и внутренними документами Заказчика, в том числе за безопасность условий труда работников Исполнителя;

4.1.8. Обеспечить безопасность условий труда своих работников, привлекаемых к исполнению обязательств по договору, а также регулярно проводить аудит (внутренний контроль) на предмет соблюдения работниками Исполнителя законодательства Республики Казахстан в области безопасности и охраны труда, а также окружающей среды;

4.1.9. Полностью возместить Заказчику расходы и убытки, связанные с претензиями, судебными исками, штрафами со стороны государственных органов и иных юридических и физических лиц, которые возникли по вине Исполнителя в связи с несоблюдением им требований законодательства и внутренних документов Заказчика в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;

4.1.10. Не допускать дискриминацию в сфере оплаты труда в отношении своих работников, а также в отношении работников субподрядных организаций, являющихся гражданами Республики Казахстан и иностранными гражданами.

4.1.11. Предоставлять по требованию Заказчика информацию о количестве и должностях своих работников и работников субподрядных организаций, задействованных при выполнении обязательств по Договору с указанием их гражданства и сумм выплаченных заработных плат;

4.1.12. Предоставлять по требованию Заказчика любую иную дополнительную информацию и документы по вопросам, связанным с оплатой труда своих работников и работников субподрядных организаций, задействованных при выполнении обязательств по Договору;

4.1.13. Закупить, предусмотренные настоящим договором, отечественные материалы (товары), в том числе давальческие материалы/товары при условии их производства в Республике Казахстан;

4.1.14. Обеспечить во время выполнения услуг соблюдение и выполнение Исполнителем требований к подрядным организациям в области трудовых отношений, установленных Приложением №6 к настоящему Договору;

4.1.15. Осуществлять оказание Услуг, предусмотренных Договором с соблюдением требований налогового законодательства, в том числе обеспечить своевременность и правильность исчисления соответствующих налогов и обязательных платежей, а также правильность составления и своевременное предоставление налоговой отчетности в налоговый орган.

4.1.16. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора и далее на ежемесячной основе предоставлять Заказчику информацию по всем субподрядчикам, задействованным в исполнении Договора, с указанием их наименования, места нахождения, бизнес-идентификационного номера (БИН) и наличия признаков их аффилированности с Исполнителем. Заказчик оставляет за собой право провести проверку на предмет регистрации конечного бенефициара в оффшорных зонах.

4.1.17. Соблюдать условия санкционной оговорки, предусмотренной Приложением №7 настоящего договора.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Принять оказанные Исполнителем Услуги в соответствии с условиями Договора;

4.2.2. Подписать Акт оказанных Услуг в случае отсутствия претензий в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня его получения от Исполнителя;

4.2.3. Осуществлять оплату (ы) в соответствии с условиями Договора;

4.2.4. Вернуть Исполнителю внесенное обеспечение исполнение Договора в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору.

4.3. Исполнитель имеет право:

4.3.1. Требовать от Заказчика оплату, предусмотренную Договором;

4.3.2. Требовать от Заказчика своевременной приемки Услуг и подписания Актов оказанных Услуг.

4.3.3. Требовать от Заказчика своевременного возврата обеспечения исполнения Договора.

4.3.4. Расторгнуть Договор по основаниям, предусмотренным в законодательстве Республики Казахстан, Порядке и (или) Договоре;

4.3.5. Передавать соисполнителям, указанным поставщиком на этапе тендера в составе тендерной заявки, на соисполнение в совокупности не более ¼ объема (стоимости) Услуг.

4.4. Заказчик имеет право:

4.4.1. Получить от Исполнителя Услуги надлежащего качества и количества, предусмотренные Договором;

4.4.2. Отказаться от любой части Услуг, не соответствующих требованиям Договора, с соответствующим уменьшением стоимости Договора;

4.4.3. Расторгнуть Договор по основаниям, предусмотренным в Порядкеи (или) Договоре.

4.5. Отказаться от исполнения Договора и расторгнуть Договор в одностороннем порядке в случае допущения Исполнителем и его субподрядными организациями дискриминации в сфере оплаты труда работников граждан Республики Казахстан и иностранных граждан с полным возмещением Исполнителем причиненных Заказчику убытков.

5. Порядок сдачи и приемки Услуг

5.1. Заказчик вправе проверить оказанные Услуги на их соответствие технической спецификации и иным условиям Договора.

5.2. Приемка оказанных Услуг осуществляется представителями Заказчика на основании документов, предусмотренных настоящим Договором.

5.3. Претензия по вопросам количества и качества оказанных Услуг предъявляется Заказчиком к Исполнителю в течение 5 (пять) рабочих дней с момента оказания Услуг, либо обнаружения недостатков, которые не могли быть обнаружены при обычном способе приемки (скрытые недостатки).

5.4. Если Исполнитель не дал ответа в течение 5 (пять) рабочих дней, такая претензия считается признанной Исполнителем, и Исполнитель за счет собственных рисков и расходов обязуется в течение 5 (пять) рабочих дней с момента получения уведомления устранить указанные Заказчиком недостатки.

5.5. В случае если Заказчик в течение 5 (пять) рабочих дней с момента оказания Услуг не направил Исполнителю уведомление о ненадлежащем количестве и/или качестве Услуг, Услуги считается принятым Заказчиком и подлежит оплате согласно условиям настоящего Договора.

6. Гарантии и Качество

6.1. Исполнитель гарантирует качество оказанных Услуг, соответствующее установленным требованиям, применимым к оказываемым Услугам. Исполнитель гарантирует, что Услуги, оказанные по данному Договору, не будут иметь недостатков, связанных с конструкцией, материалами или работой, при нормальном пользовании Услуг.

6.2. Исполнитель гарантирует качество оказанных Услуг в течение гарантийного срока, установленного в течение 12 месяцев со дня подписания Акта оказанных услуг.

6.3. Если в течение гарантийного срока будут выявлены недостатки в Услугах или его несоответствие условиям Договора, Исполнитель за свой счет обязуется устранить недостатки в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента предъявления Заказчиком соответствующих требований.

7. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Договором.

7.2. Ответственность Исполнителя:

7.2.1. В случае необоснованной просрочки Исполнителем сроков оказания Услуг, оговоренных Договором, Исполнитель обязан оплатить Заказчику пеню в размере 0,01% от стоимости несвоевременно оказанных Услуг, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства;

7.2.2. В случае нарушения сроков устранения Исполнителем выявленных недостатков согласно условиям Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,01% от суммы Договора за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % от общей суммы неисполненного обязательства;

7.2.3. В случае не предоставления фактического расчета доли местного содержания в Услугах, Исполнитель выплачивает Заказчику пеню в размере 0,01% от суммы Договора за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы Договора;

7.2.4. Исполнитель по требованию Заказчика обязан уплатить штраф (кроме случаев просрочки оказания Услуг) в размере 10% от стоимости Услуг, оказание которых не было осуществлено либо было осуществлено ненадлежащим образом за каждый случай неисполнения и (или) ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору (в том числе обязательства закупа отечественных материалов/товаров) и возместить убытки в полной сумме сверх указанного штрафа.

7.2.5. В случае ненадлежащего исполнения Исполнителем пункта 4.1.15. Договора, Исполнитель обязуется по требованию Заказчика возместить возникшие у Заказчика в связи с этим убытки, включая доначисленные налоги и штрафные санкции. Обязательство по возмещению убытков действует в течение срока исковой давности, установленной налоговым законодательством Республики Казахстан.

7.3. Исполнитель согласен на удержание Заказчиком суммы пени (штрафов), причитающейся Заказчику за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, из сумм, подлежащих оплате по настоящему Договору.

7.4. В случае, если Исполнитель не представил обеспечение исполнения договора в срок, установленный пунктом 4.1.2. Договора, то Заказчиком в одностороннем порядке расторгается настоящий Договор и удерживается внесенное потенциальным поставщиком обеспечение заявки.

7.5. Ответственность Заказчика:

7.5.1. В случае необоснованной задержки оплат (в том числе авансовых платежей) по Договору, Заказчик должен выплатить Исполнителю пеню в размере 0,01% от суммы задолженности, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства;

7.5.2. В случае необоснованной задержки возврата обеспечения исполнения Договора, представленного Исполнителем, Заказчик должен выплатить Исполнителю пеню в размере 0,01% от суммы Договора, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от суммы неисполненного обязательства;

7.5.3. В случае необоснованной задержки Заказчиком приемки Услуг, Заказчик выплачивает Исполнителю пеню в размере 0,01% от суммы Акта оказанных Услуг, за каждый календарный день, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства;

7.5.4. В случае необоснованной задержки Заказчиком подписания Акта оказанных Услуг, Заказчик выплачивает Исполнителю пеню в размере 0,01% от суммы Акта оказанных Услуг, за каждый календарный день, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства;

7.5.5. В случае необоснованного несвоевременного представления Заказчиком документов (в случае если по условиям договора требуется предоставление Заказчиком документов Исполнителю для оказания Услуг), вследствие которых Исполнитель не мог исполнить свои обязательства, предусмотренные договором, Исполнитель имеет право требовать от Заказчика возмещения причиненных просрочкой убытков в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

7.6. В случае нарушения Исполнителем своих обязательств по Договору, Заказчик направляет в установленном порядке информацию Оператору Фонда по закупкам для внесения сведений об Исполнителе в Перечень ненадежных Поставщиков Фонда.

7.7. В случае нарушения Исполнителем исполнения своих обязательств по Договору, Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения исполнения Договора сумму неустойки, начисленную Исполнителю за нарушение им своих обязательств по Договору и возникших в связи с этим убытков.

7.8. Оплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

7.9. В случае нарушения Исполнителем требований, указанных в Приложении №4 к настоящему Договору, Заказчик вправе начислить штраф, указанный в данном Приложении, а Исполнитель обязан оплатить такой штраф в течении 5 (пяти) рабочих дней с момента получения претензионного письма.

7.10. В случае повторного нарушения Исполнителем требований, указанных в Приложении №4 к настоящему Договору, Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.

7.11. В случае выявления Заказчиком фактов дискриминации в сфере оплаты труда работников Исполнителя и его субподрядных организаций, являющихся гражданами Республики Казахстан либо иностранными гражданами, Исполнитель несет ответственность в соответствии с трудовым законодательством.

8. Порядок изменения, расторжение Договора

8.1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Договор осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Порядком.

8.2. Не допускается вносить в проект либо заключенный Договор о закупках изменения, которые могут изменить содержание условий, проводимых (проведенных) закупок и/или предложения, явившегося основой для выбора Исполнителя, по иным основаниям, не предусмотренным соответствующими пунктом(ами) Порядка.

8.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в следующих случаях:

8.3.1. На основании пункта 2 статьи 404 Гражданского кодекса Республики Казахстан;

8.3.2. При нарушении Исполнителем своих обязательств;

8.3.3. Ввиду обоснованной нецелесообразности приобретения Услуг:

8.3.3.1. В случае сокращения расходов Заказчика, связанного с чрезвычайным положением или другими негативными явлениями в экономике;

8.3.3.2. В случае отсутствия производственной необходимости на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органа управления/высшего органа (общее собрание участников) Заказчика.

Отказ от исполнения договора о закупках ввиду обоснованной нецелесообразности приобретения Услуг допускается при условии оплаты Заказчиком Исполнителю фактически понесенных им расходов.

8.4. При отказе Заказчика от исполнения Договора в одностороннем порядке, Заказчик направляет Исполнителю соответствующее письменное уведомление не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора. В уведомлении должна быть указана причина расторжения Договора, должен оговариваться объем аннулированных договорных обязательств, а также дата вступления в силу расторжения Договора.

При расторжении Договора в силу вышеуказанных обстоятельств, Исполнитель имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с исполнением Договора, на день расторжения.

8.5. Не допускается расторжение заключенного договора Заказчиком в одностороннем порядке в случае обнаружения в закупках нарушений уполномоченным органом Фонда по вопросам закупок.

В этом случае, договор может быть расторгнут по обоюдному согласию Сторон в соответствии с требованиями законодательства РК и оплатой Исполнителю фактический понесенных им расходов на день расторжения Договора.

8.6. В случае если договор расторгается по вине Заказчика, Исполнитель имеет право требовать от Заказчика финансовое возмещение понесенных убытков и затрат, возникших вследствие ненадлежащего исполнения условий Договора, а также суммы, выставленных пени и штрафа.

9. Корреспонденция

9.1. Если по условиям Договора необходимо вести какую-либо переписку, представлять или выпускать уведомления, инструкции, согласия, утверждения, сертификаты или чьи-либо решения и, если не оговорено иным образом, то такой вид переписки осуществляется в письменной форме без необоснованных отказов и задержек.

9.2. Все документы по переписке согласно или в связи с данным Договором должны иметь реквизиты Сторон с номером Договора.

9.3. Любая корреспонденция, уведомления, отчеты, запросы, требования, утверждения, согласия, инструкции, заказы, сертификаты или другие сообщения, которые по условиям этого Договора должны выполняться в письменной форме, должны предоставляться заблаговременно и вручаться нарочно или заказным письмом с почтовым уведомлением, факсом или по электронной почте с последующим предоставлением оригинала в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения факсового/электронного варианта.

9.4. Любое сообщение, отправленное курьерской почтой, телексом, телеграммой или факсом считается (при отсутствии подтверждения более раннего получения) доставленным в момент самой передачи.

9.5. Уведомление, отправленное заказным (авиа) письмом считается доставленным при условии наличия штампа почтового отделения или курьерской службы, подтверждающего доставку почты.

10. Срок действия Договора

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными лицами Сторон и действует по 31 декабря 2025 года, а в части взаиморасчетов до их полного завершения.

11. Обстоятельства непреодолимой силы (Форс мажор)

11.1. Срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами. Указанные обстоятельства должны быть подтверждены Национальной палатой предпринимателей Республики Казахстан или уполномоченными государственными органами.

11.2. Неуведомление или несвоевременное уведомление в вышеуказанный срок лишает Сторону права ссылаться на любое обстоятельство непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательства.

11.3. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Для целей настоящего раздела «обстоятельство непреодолимой силы» означает событие, неподвластное контролю Сторон, и имеющее непредвиденный характер. Такие события могут включать, но не ограничиваться такими действиями, как военные действия, природные или стихийные бедствия, эпидемия, карантин, эмбарго и другие.

11.4. При возникновении обстоятельства непреодолимой силы Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, должна сообщить другой Стороне о предполагаемом сроке действия форс-мажора в письменной форме (уведомление) в течение 5 (пяти)

календарных дней с момента наступления таких обстоятельств и их причинах, а также предоставить документы, подтверждающие факт наступления таких обстоятельств, выданные компетентным органом.

12. Порядок разрешения споров

12.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из настоящего Договора, разрешаются путем переговоров.

12.2. Если в результате таких переговоров Стороны не смогут разрешить спор по Договору, то он передается для разрешения в суд по месту нахождения Заказчика в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Все вопросы, не урегулированные настоящим Договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

12.3. Настоящий Договор регулируется нормами законодательства Республики Казахстан.

13. Противодействие коррупции

13.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны и их работники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

13.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

13.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

13.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

13.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его работниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

13.6. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. Стороны обязуются обеспечить реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

14. Конфиденциальность

14.1. Стороны подписанием настоящего Договора выражают свое согласие на то, что содержание настоящего Договора, а также информация об оплате не являются конфиденциальными и доступны для третьих лиц в Системе и/или в иных информационных системах уполномоченных органов и организаций Республики Казахстан.

Иная документация и информация, передаваемая и/или используемая Сторонами по настоящему Договору, является конфиденциальной и Стороны не вправе, без предварительного письменного согласия другой Стороны, передавать эту информацию третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан и Порядком.

Абзац второй настоящего пункта не распространяется на случаи судебного рассмотрения вопросов, относящихся к предмету Договора, в интересах их практического разрешения или в случаях, в которых такое разглашение предписывается законодательством Республики Казахстан либо осуществляется по требованию уполномоченных на то государственных органов.

14.2. Исполнитель соглашается, что Заказчик также имеет право раскрывать АО «Самрук-Қазына» информацию по Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающими Заказчика банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самрук-Қазына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.

15. Прочие условия

15.1. Договор составлен на русском и на казахском языках в электронной форме.

15.2. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями при условии совершения их в письменном виде и подписания уполномоченными лицами Сторон.

15.3. Договор составлен и регулируется в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

15.4. Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют настоящий Договор и являются его неотъемлемой частью:

15.4.1. Приложение №1 Перечень закупаемых услуг;

15.4.2. Приложение №2 Техническая спецификация;

15.4.3. Приложение №3 Отчетность по местному содержанию в закупаемых услугах;

15.4.4. Приложение №4 Соглашение в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;

15.4.5. Приложение №5 Кодекс работников АО КМГ;

15.4.6. Приложение №6 Требования в области трудовых отношений;

15.4.7. Приложение №7 Санкционная оговорка.

16. Места нахождения и банковские реквизиты Сторон

Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"
Атырауская область, Атырау Г.А., Проспект Зейнолла Кабдолова, строение 1
БИН 040740000537
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ446010141000007156
АО “Народный Банк Казахстана”
Тел.: +7 (712) 225-9200
Генеральный директор Досмуратов Мурат Абиевич

19.01.2023 13:15:46

Товарищество с ограниченной ответственностью "Алия и Ко"
Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, ПРОСПЕКТ САНКИБАЙ БАТЫРА, дом 74В
БИН 070540000971
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ916017121000003633
АО “Народный Банк Казахстана”
Тел.: +7 (713) 295-9400
Директор БАУДИЯРОВА ГУЛЬСУМ КОЖАХМЕТОВНА

19.01.2023 13:20:46

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11.

РАЗРЕШЕНИЕ НА СБРОС И ЗАБОР ВОДЫ

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі

АТЫРАУ Қ.Ә., АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10 А үй

Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ44VTE00342586

Серия: Кас.Жайык (сброс)

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;.

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: сброс нормативно-очищенных сточных вод на поля-испарения левобережной части г.Атырау

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауский нефтеперерабатывающий завод", 040740000537, 060001, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г. АТЫРАУ, Проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 1

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 14.01.2026 г.

Срок действия разрешения: 31.12.2026 г.

Руководитель Азидуллин Галидулла

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ44VTE00342586 Серия Кас.Жайык (сброс) от 14.01.2026 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

Вид специального водопользования сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности;

Расчетные объемы водопотребления (водоотведения) на 2026 год - 8687,0 тыс.м3;

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
1	-	накопители – 81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ПР – Производственные	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**
1	Пруд-испаритель левобережной части г. Атырау расположен на окраине города к северо -востоку ТОО «АНПЗ» на 2026 год	накопители – 81	-	-	-	-	-	-	-	-	ВС	-	8687,0 тыс.м3

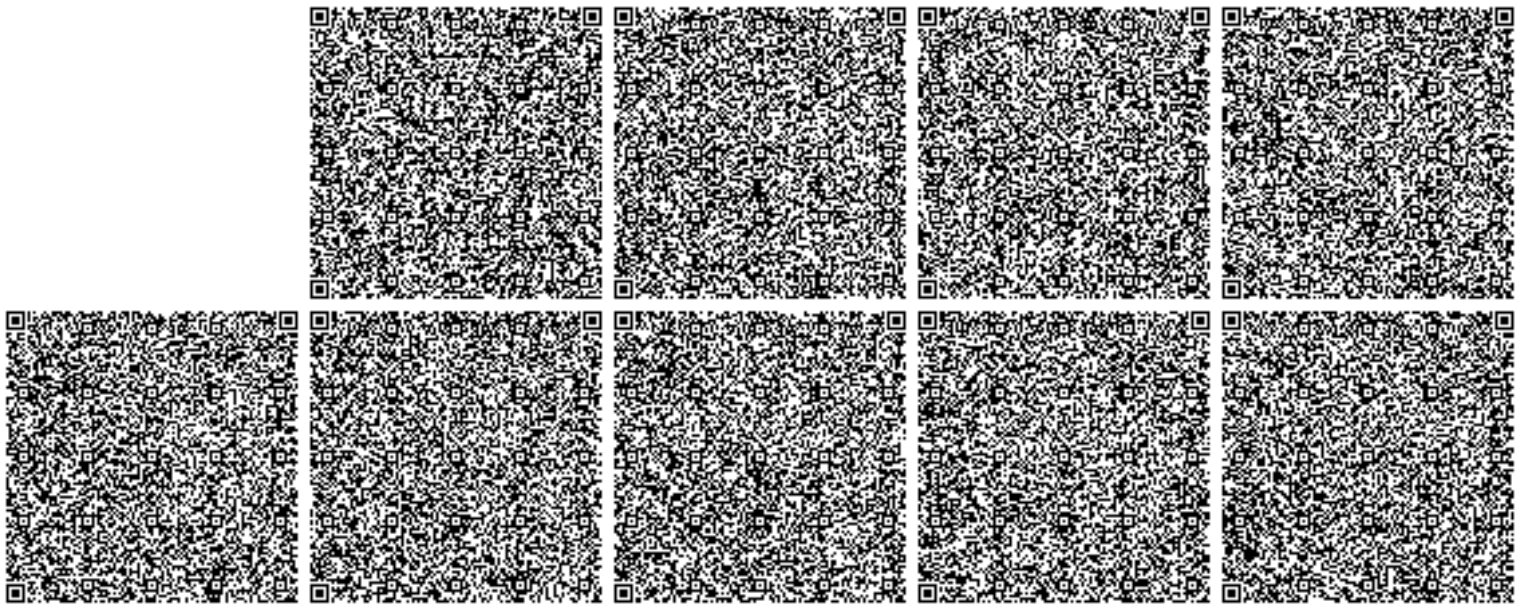
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативно-чистые (без очистки)	Нормативно-очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных		
15	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
778,607	708,444	772,977	761,889	780,877	647,790	451,175	777,499	746,126	760,609	737,662	763,345	-	-	-	8687,0 тыс.м3

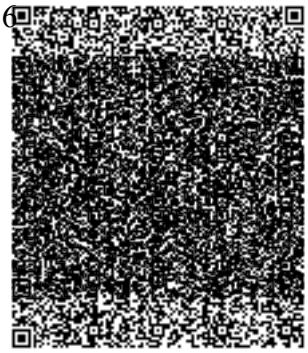
2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан - строго выполнять требования статей 8, 18, 67 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК; - после получения разрешения на специальное водопользование, необходимо осуществить пломбирование прибора учета воды в соответствии требованиями Водного законодательства Республики Казахстан путем подачи заявки на оказание государственных услуг согласно Приказа Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 14 октября 2025 года №264-НҚ «Пломбирование приборов учета вод, устанавливаемых на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод физическими и юридическими лицами, осуществляющими право специального водопользования»; - регулярно вести учет потребляемой воды с обязательным заполнением журнала в соответствии с «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставить в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909) сведения, полученные в результате ПУВ на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе по форме согласно приложению 3 к «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежегодно не позднее 01 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики представлять годовой отчёт по форме 2ТП (Водхоз) в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909); - своевременно производить оплату налога на добычу подземной воды в налоговые органы в соответствии Налоговым кодексом Республики Казахстан; - организовать зоны санитарной охраны, проводить мониторинг подземных вод; - соблюдать санитарно-защитную зону скважины и не допускать загрязнения окружающей среды; - в соответствии со ст.48 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, Жайык-Каспийская БВИ оставляет право ограничения использования, выделенного в пределах настоящего разрешения лимита на водопользование; - согласно ст.74 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, собственники (владельцы) гидротехнических сооружений несут ответственность за надлежащее состояние, соблюдение правил эксплуатации гидротехнических сооружений и обеспечение их безопасной эксплуатации в порядке, установленном законами Республики Казахстан; - при несоблюдении водопользователем условий и требовании, установленных водным законодательством РК и данным разрешением право специального водопользования прекращается путём лишения (отзыва) разрешения на специальное водопользование.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования -

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



6



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі

Атырау қ., Абай көшесі, № 10А үй

Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

г.Атырау, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ69VTE00344949

Серия: Кас.Жайык (поверхностные воды)

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование поверхностных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Кодекса..

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Производственное водоснабжение - на переработку нефти, выработку электроэнергии, теплоэнергии, подпитку систем оборотного водоснабжения, на противопожарные и коммунальные нужды (полив зеленых насаждений)

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Атырауский нефтеперерабатывающий завод", 040740000537, 060001, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г. АТЫРАУ, Проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 1

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 20.01.2026 г.

Срок действия разрешения: 27.12.2030 г.

Руководитель Азидуллин Галидулла

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ69VTE00344949 Серия Кас.Жайык (поверхностные воды) от 20.01.2026 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

Вид специального водопользования забор и (или) использование поверхностных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Кодекса.

Расчетные объемы водопотребления с 15.01.26г по 31.12.26г-11950,684тыс.м3; на 2027-2029годы-12445,417тыс.м3; на 2030г-12300,736тыс.м3

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
1	р.Жайык. Водозаборное сооружение ТОО «АНПЗ» на левом берегу реки Урал (по адресу: Атырауская область, г.Атырау, р.Жилгородок, Водозабор) на 2030 год	река – 20	-	-	-	-	-	-	-	ВТ	-	467,914 тыс.м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
2	р.Жайык. Водозаборное сооружение ТОО «АНПЗ » на левом берегу реки Урал (по адресу: Атырауская область, г.Атырау, р.Жилгородок, Водозабор) на 2030 год	река – 20	-	-	-	-	-	-	-	ВТ	-	11832,822 тыс.м3
3	р.Жайык. Водозаборное сооружение ТОО «АНПЗ » на левом берегу реки Урал (по адресу: Атырауская область, г.Атырау, р.Жилгородок, Водозабор) на 2027 - 2029 годы	река – 20	-	-	-	-	-	-	-	ВТ	-	473,0 тыс.м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
4	р.Жайык. Водозаборное сооружение ТОО «АНПЗ » на левом берегу реки Урал (по адресу: Атырауская область, г.Атырау, р.Жилгородок, Водозабор) на 2027 - 2029 годы	река – 20	-	-	-	-	-	-	-	ВТ	-	11972,417 тыс.м3
5	р.Жайык. Водозаборное сооружение ТОО «АНПЗ » на левом берегу реки Урал (по адресу: Атырауская область, г.Атырау, р.Жилгородок, Водозабор) на 2026 год	река – 20	-	-	-	-	-	-	-	ВТ	-	455,199 тыс.м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
6	р.Жайык. Водозаборное сооружение ТОО «АНПЗ » на левом берегу реки Урал (по адресу: Атырауская область, г.Атырау, р.Жилгородок, Водозабор) на 2026 год	река – 20	-	-	-	-	-	-	-	ВТ	-	11495,485 тыс.м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
39,416	39,416	39,416	39,416	39,416	39,420	39,420	39,416	39,416	39,416	39,416	34,330	-	-	-	ХП – Хозяйственно-питьевые	467,914 тыс.м3
1056,064	991,868	1104,688	1059,064	1085,344	1008,540	906,579	1050,964	1033,444	538,369	1055,632	942,266	-	-	-	ПР – Производственные	11832,822 тыс.м3
39,416	39,416	39,416	39,416	39,416	39,420	39,420	39,416	39,416	39,416	39,416	39,416	-	-	-	ХП – Хозяйственно-питьевые	473,0 тыс.м3
1056,064	991,868	1104,688	1059,064	1085,344	1008,540	906,579	1050,964	1033,444	538,369	1055,632	1081,861	-	-	-	ПР – Производственные	11972,417 тыс.м3
21,615	39,416	39,416	39,416	39,416	39,420	39,420	39,416	39,416	39,416	39,416	39,416	-	-	-	ХП – Хозяйственно-питьевые	455,199 тыс.м3
579,132	991,868	1104,688	1059,064	1085,344	1008,540	906,579	1050,964	1033,444	538,369	1055,632	1081,861	-	-	-	ПР – Производственные	11495,485 тыс.м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**
1	-	река – 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

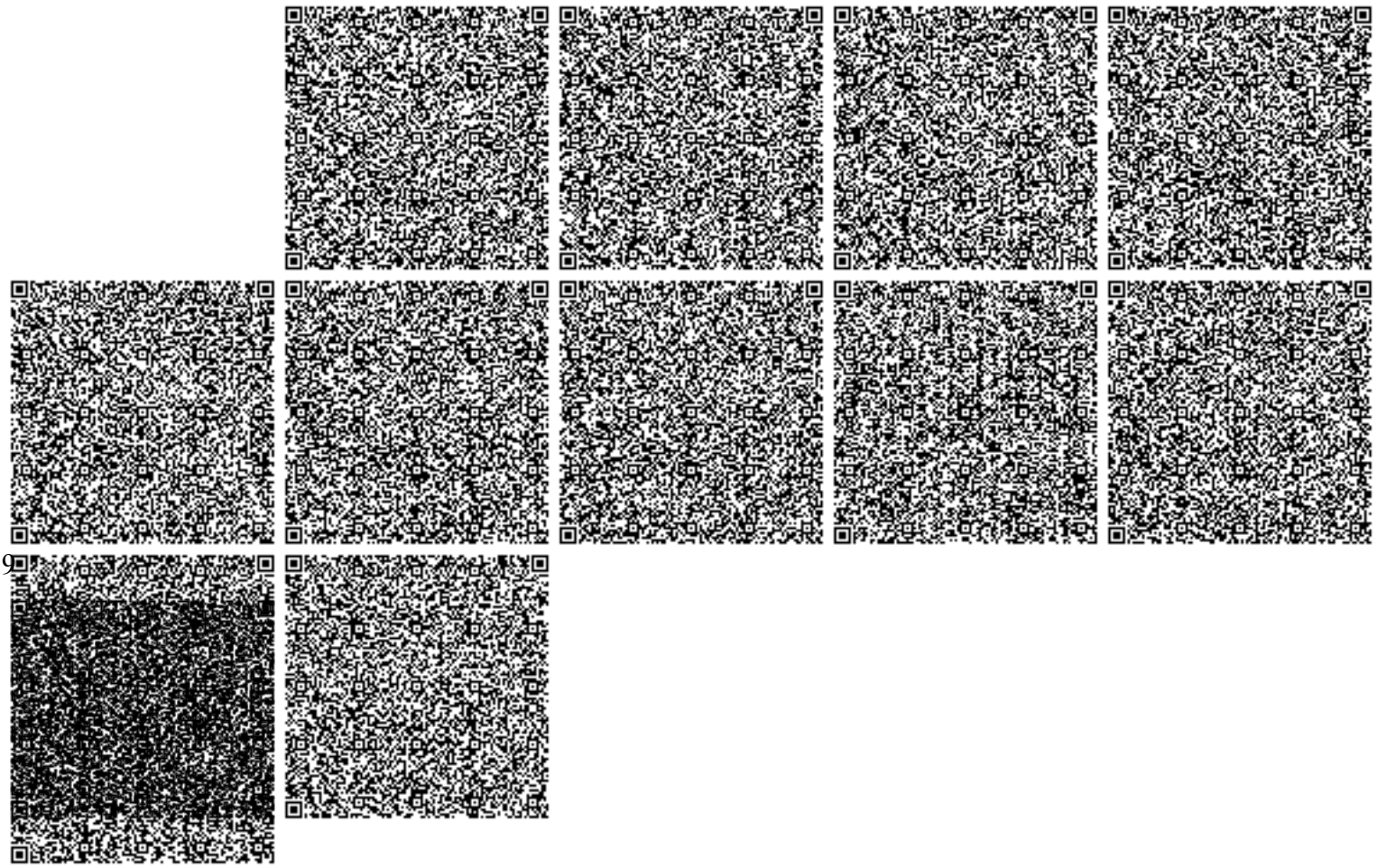
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативно-чистые (без очистки)	Нормативно-очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных		
15	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан - строго выполнять требования статей 8, 18, 67 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК; - после получения разрешения на специальное водопользование, необходимо осуществить пломбирование прибора учета воды в соответствии требованиями Водного законодательства Республики Казахстан путем подачи заявки на оказание государственных услуг согласно Приказа Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 14 октября 2025 года №264-НҚ «Пломбирование приборов учета вод, устанавливаемых на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод физическими и юридическими лицами, осуществляющими право специального водопользования»; - регулярно вести учет потребляемой воды с обязательным заполнением журнала в соответствии с «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставить в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909) сведения, полученные в результате ПУВ на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе по форме согласно приложению 3 к «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежегодно не позднее 01 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики представлять годовой отчёт по форме 2ТП (Водхоз) в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909) в соответствии со статьями 566 - 572 Налогового Кодекса Республики Казахстан внести в бюджет плату за пользование поверхностными водными ресурсами; - ежеквартально до 15 числа второго месяца следующего квартала согласовать в Жайык-Каспийской БВИ (по адресу: г.Атырау, ул.Абая 10А, тел:8/7122/326909) отчет по форме 860.00 и 860.01; - в соответствии ст.48 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178 -VIII ЗРК, Жайык-Каспийская БВИ оставляет право ограничения использования, выделенного в пределах настоящего разрешения лимита на водопользование; - согласно пп.7 п.4 ст.45 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года, разработать и представить до 01 апреля 2026 года план мероприятий по сокращению потерь воды и внедрению наилучших имеющихся технологий (не менее чем пять лет), за исключением водопользователей, осуществляющих использование водных ресурсов непосредственно из поверхностного водного объекта без изъятия либо полностью внедривших наилучшие имеющиеся технологии и сокративших непроизводительные потери воды. - при несоблюдении водопользователем условий и требовании, установленных водным законодательством РК и данным разрешением право специального водопользования прекращается путём лишения (отзыва) разрешения на специальное водопользование.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании условий специального водопользования -

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



9

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ПРИЛОЖЕНИЕ 12.
СПРАВКА РГП “КАЗГИДРОМЕӨ”

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«Қазгидромет» шаруашылық жүргізу
құқығындағы Республикалық
мемлекеттік кәсіпорнының
Атырау облысы бойынша филиалы

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Филиал Республиканского
государственного предприятия на
праве хозяйственного ведения
«Казгидромет» по Атырауской области

060011, Атырау қаласы, Т.Бигельдинов көшесі 10А
тел./факс: 8/7122/ 52-20-96
e-mail:info_atr@meteo.kz

060011, город Атырау, ул. Т.Бигельдинова 10А
тел./факс: 8/7122/ 52-20-96
e-mail:info_atr@meteo.kz

24-05-5/584
7EA55F9B02684B4D
02.09.2026

Председателю Правления
АО НИПИ «Каспиймунайгаз»
Ким С.П.

Филиал РГП «Казгидромет» по Атырауской области на Ваш запрос от 31.08.2026г. за №496/1 предоставляет метеорологическую информацию за период с января по июнь 2026г. по данным наблюдений МС г.Атырау, МСКульсары Жылыойского района, МС Махамбет Махамбетского района, МС Ганюшкино Курмангазинского района, МС Индерборский Индерского района, МС Сагиз Кызылкогинского района, АМС Макат Макатского райога и АМС Исатай Исатайского района Атырауской области.

Приложение – 9 листов.

Директор филиала **Туленов С.Д.**

Исп.: Корнева В.Г.
8(7122)52-22-67

https://seddoc.kazhydromet.kz/n11AKE

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, ТУЛЕНОВ САЛАВАТ, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казгидромет» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Атырауской области, BIN120841016202

Приложение-1

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений МС г.Атырау Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-9,4
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	35,1
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-20,3
5.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	183ч.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	70дн.
7.	Число дней со снежным покровом	35дн.

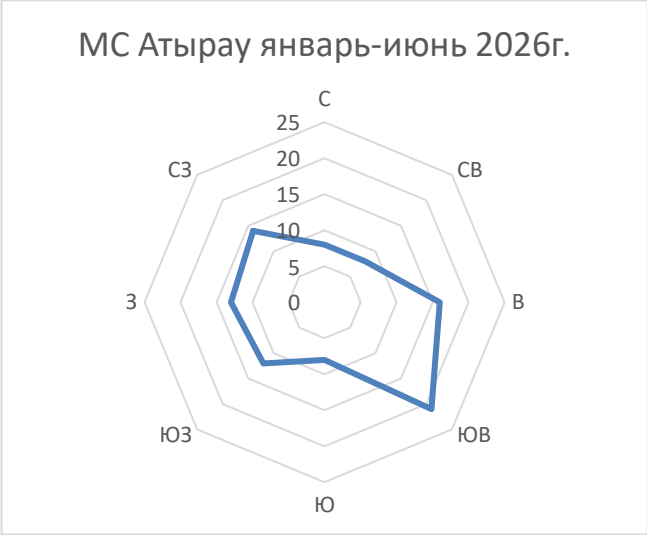
8.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
4,1	4,6	4,2	4,4	4,9	4,1	-	-	-	-	-	-	-

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период январь-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	8	16	21	8	12	13	14	1

10. Роза ветров



Приложение-2

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений МС Кульсары Жылыойского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-10,5
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	39,4
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-21,3
5.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	106ч.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	40дн.
7.	Число дней со снежным покровом	28дн.

8.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
5,2	5,6	4,6	4,1	5,2	4,4	-	-	-	-	-	-	-

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период январь-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	6	18	27	10	6	15	10	1

10. Роза ветров

Приложение-3

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений МС Махамбет Махамбетского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-11,3
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	35,6
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-22,2
5.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	128ч.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	46дн.
7.	Число дней со снежным покровом	40дн.

8.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
4,8	5,5	5,3	5,1	5,6	4,6	-	-	-	-	-	-	-

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период январь-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
9	16	21	10	10	12	13	9	1

10. Роза ветров

Приложение-4

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений МС Ганюшкино Курмангазинского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-8,8
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	35,0
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-23,5
5.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	84ч.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	42дн.
7.	Число дней со снежным покровом	40дн.

8.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
3,9	4,9	4,3	4,2	4,9	4,2	-	-	-	-	-	-	-

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период январь-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
9	16	20	9	9	12	16	9	1

10. Роза ветров

Приложение-5

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений МС Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-14,0
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	36,2
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-26,6
5.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	65ч.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	43дн.
7.	Число дней со снежным покровом	58дн.

8.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
5,4	4,7	4,3	4,1	5,5	3,8	-	-	-	-	-	-	-

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период январь-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
5	7	24	24	7	10	10	13	0

10. Роза ветров

Приложение-6

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений МС Индерборский Индерского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-13,0
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	36,7
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-23,9
5.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	123ч.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	56дн.
7.	Число дней со снежным покровом	57дн.

8.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
5,4	5,4	5,7	4,6	5,8	3,7	-	-	-	-	-	-	-

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период январь-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	16	24	9	10	11	12	8	4

10. Роза ветров

Приложение-7

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений АМС Макат Макатского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-11,8
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	38,7
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-26,8

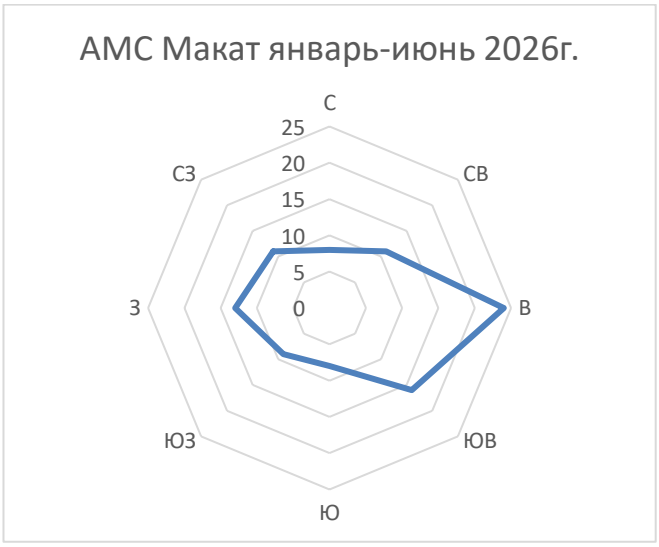
5.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
5,9	6,6	5,6	5,1	6,3	4,8	-	-	-	-	-	-	-

6. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период январь-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	11	24	16	8	9	13	11	0

7. Роза ветров



Приложение-8

Метеорологическая информация за период январь-июнь 2026г. по данным наблюдений АМС Исатай Исатайского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)ºС	-
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (январь) ºС	-10,6
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июнь)	34,9
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (январь)	-22,1

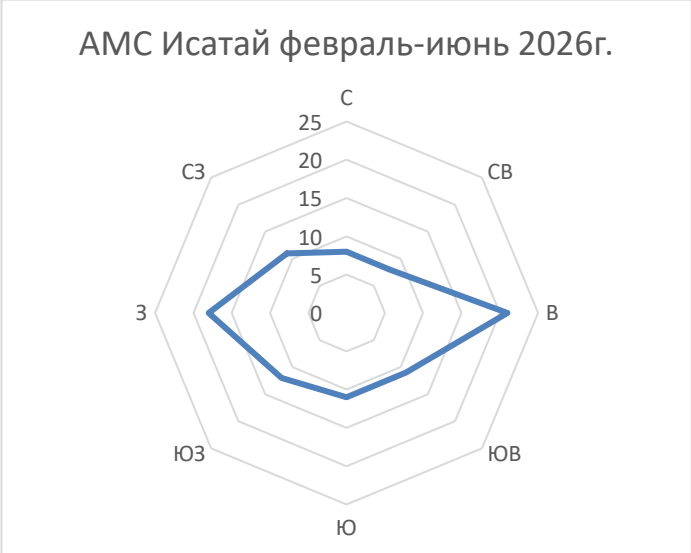
5.Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/сек.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
3,4	4,8	4,4	4,4	4,8	4,6	-	-	-	-	-	-	-

6. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %
за период февраль-июнь 2026г.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	8	21	11	11	12	18	11	0

7. Роза ветров



Исп: Зевакина А.
Тел: 8(7122)52-21-91

Приложение-9

Примечание:

1. Показатель средней максимальной температуры воздуха самого жаркого месяца не предоставляется, поскольку информация представлена за период с января по июнь. Согласно климатическим характеристикам, самым жарким месяцем года является июль. В связи с этим в справке приведено значение абсолютного максимума температуры воздуха, зарегистрированного в июне.

2.Данные АМС Исатай по повторяемости направлений ветра, количеству штилей, а также роза ветров представлены за период с февраля по май, поскольку данные за январь отсутствуют.

3.Скорость ветра, повторяемость превышения, которой составляет 5%, не предоставляем, так как эти параметры не входят в реестр климатических данных Казгидромета

4..Данные о снежном покрове по АМС Макат и АМС Исатай предоставить не можем, так как датчики отсутствуют.

5.Данные по количеству дней с осадками в виде дождя, суммарной продолжительности осадков в виде дождя АМС Макат и АМС Исатай предоставить не можем, так как эти станции автоматического наблюдения.

Средняя месячная и годовая оценка НМУ по г. Атырау с января по июнь 2026 г.

№ п/п	Месяцы	Оправдываемость максимальной скорости ветра, м/с	Количество дней с НМУ	Даты месяца
1	январь	99	13	Сутки 3, сутки 4, ночью 5, ночью 7, сутки 19, сутки 20, сутки 21, сутки 22, сутки 23, сутки 25, сутки 26,сутки 27, ночью 28
2	февраль	98	7	Сутки 2, сутки 6, ночью 7, ночью 9, сутки 11, сутки 25, ночью 26
3	март	100	16	Сутки 1, ночью 2, ночью 3, ночью 4, ночью 5, ночью 7, ночью 8, сутки 13, сутки 14, ночью 15, ночью 20, сутки 23, ночью 24, сутки 29, ночью 30, ночью 31.
4	апрель	100	8	Ночью 1, ночью 2, сутки 3, сутки 4, сутки 5, ночью 6, сутки 22, сутки 29
5	май	100	5	Сутки 1, ночью 21, сутки 24, сутки 25, ночью 26
6	июнь	100	1	Ночью 06

***Примечание**: прогноз о неблагоприятных метеорологических условиях составляется только по г. Атырау согласно разработанной методике.*

Исп: Казгулова А.
Тел: 8(7122)52-24-02

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

07.04.2026

1. Город – **Атырау**
2. Адрес – **Атырау, промышленная зона АНПЗ**
4. Организация, запрашивающая фон – **АО \"НИПИ \"Каспиймунайгаз\"**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **ТОО \"АНПЗ\"**
6. Разрабатываемый проект – **НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**, **Азота оксид**, **Сероводород**,

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	**Примесь**	**Концентрация Сф - мг/м^3**				
		Штиль 0-2 м/сек	**Скорость ветра (3 - U*) м/сек**			
			север	**восток**	**юг**	**запад**
№8,1,5	Азота диоксид	0.1054	0.0779	0.0717	0.0811	0.0807
	Взвеш.в-ва	0.0959	0.1949	0.2252	0.2132	0.1424
	Диоксид серы	0.0407	0.0351	0.0312	0.0327	0.0597
	Углерода оксид	1.2654	0.6983	0.6747	0.6494	0.9851
	Азота оксид	0.0703	0.473	0.0538	0.0575	0.0629
	Сероводород	0.0087	0.0076	0.0067	0.1998	0.0252

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13.

ДОГОВОР С «АТЫРАУ ОБЛЫСЫ СУ АРНАСЫ»

Сумен жабдықтау және (немесе) сарқынды суды бұру жөніндегі
көрсетілген қызметтерді ұсынуға арналған
№ 1090 ШАРТЫ

Атырау қаласы «05» қаңтар 2026 жыл

Бұдан әрі «Қызмет беруші» деп аталатын, «Атырау облысы Су Арнасы» коммуналдық мемлекеттік кәсіпорны, БСН 050840001451, ешкі атынан Жарты негізінде іс-әрекет етуші директор М.Ж.Калауи, бір тараптан және бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын қызметтер көрсетуді пайдалануши ЖШС «Атырау мұнай өңдеу зауыты», атынан 01.01.2026 жылы №1 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директордың коммерциялық кәсіпелер жөніндегі орынбасары К.М.Сагиндыков, заңды тұлғаның мекен - жайы: Атырау қаласы, З.Кабдолов даңғылы, құрылыс 1, (құрылтай құжаттары, заңды тұлғаны мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәлік* немесе анықтама, берілген күні және берген орган) БСН (ЖСН) 040 740 000 537, екінші тараптан, төмендегілер туралы осы Шартты жасасты:

1. Шартта пайдаланылатын негізгі ұғындар

1.1. Шартта мынадай негізгі ұғындар пайдаланылады:

есепке алу аспабы - нормаланған метрологиялық сипаттамалары бар, белгілі бір уақыт аралығы ішінде физикалық шаманың бірлігін шығаратын және сақтайтын, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен суды коммерциялық есепке алу үшін қолдануға рұқсат етілген су көлемін (ауыз су, техникалық, ағынды және басқа да су түрлері) өлшеуге арналған техникалық құрал;

есепке алу аспаптарын тексеру - есепке алу аспаптарының жай-күйін тексеру, оның техникалық талаптарға сәйкестігін анықтау және растау, көрсетілімдерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбалардың бар-жоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің әкілі орындайтын операциялар жиынтығы;

есеп айырысу кезеңі - Тұтынушы көрсетілетін қызмет үшін есеп айырысу жүргізетін айдың бірінші күні сағат 00:00-ден бастап айдың соңғы күні сағат 24:00-ге дейін күнтізбелік бір айға тең уақыт кезеңі ретінде Шартта айқындалған;

пайдалану жауапкершілігін болу шекарасы - тараптардың келісіміжен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін болу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін болу шекарасы теңгерімдік тиесілілікті болу шекарасы бойынша белгіленеді;

су тұтыну нормасы - 2001 жылғы 23 қаңтардағы Қазақстан Республикасының «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27-бабы 1-тармағының 34) тармақшасына сәйкес жергілікті атқарушы орган бекітетін бір адамның, жеке қосалқы шаруашылық жануарларының тауліктік қажеттілігін қанағаттандыру үшін немесе нақты өзді мекендегі суармалы алқап бірлігіне арналған су мөлшері;

суды есепке алу торабына жіберму - Өнім беруші өкілінің сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсетілімдерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабына рұқсат берудем Тұтынушының біс тартуы (кедергі келтіру);

теңгерімдік тиесілілікті болу шекарасы - схемаларда көрсетілетін меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша нелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін болу орны;

төлем құжаты - Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, есеп-шот);

тұтынушы - сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың ретталіп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниттеметін жеке немесе заңды тұлға;

уәкілетті органның ведомствосы - тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғындар мен терминдер 2003 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасының Су кодексіне және Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес қолданылады.

2. Шарттың нысанасы

2.1. Шарт талаптарына сәйкес Өнім беруші Тұтынушыға қызметтер көрсетуге міндеттенеді, ал Тұтынушы ұсынылған көрсетілетін қызметтерге осы Шартта белгіленген мерзімдерде, тәртіппен және мөлшерде ақы төлеуге міндеттенеді.

2.2. Ұсынылатын көрсетілетін қызметтердің сипаттамалары мен берілетін судың сапасы Қазақстан Республикасы заңнамасының, санитарлық қағидаларын, мемлекеттік стандарттардың талаптарына сәйкес болуы тиіс.

2.3. Шарт тұтынушымен және тәртіппен оның меншігінде немесе басқа да заңды негіздерде Өнім берушінің техникалық дәрттарға сәйкес

ДОГОВОР № 1090
на предоставление услуг водоснабжения
и/или водоотведения

город Атырау «05» января 2026 года

Коммунальное государственное предприятие «Атырау облысы Су Арнасы», БИН 050840001451, в лице директора Калауи М.Ж., действующего на основании Устава предприятия, именуемый в дальнейшем «УСЛУГОДАТЕЛЬ», с одной стороны, и пользователь услугами ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» в лице заместителя генерального директора по коммерческим вопросам Сагиндыкова К.М. действующий на основании доверенности № 1 от 01.01.2026г. адрес юридического лица: г.Атырау, пр. З.Кабдолова, стр. 1, , БИН (ИИН) 040 740 000 537, в пользователь (свидетельство или справка о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, дата и орган выдачи) _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1.1. В Договоре используются следующие основные понятия:

прибор учета - техническое средство для измерения объема воды (питьевой, технической, сточной и других видов вод), имеющее нормированные метрологические характеристики, воспроизводящее и хранящее единицу физической величины в течение определенного интервала времени, разрешенное к применению для коммерческого учета воды в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

проверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых представителем Поставщика для осмотра состояния приборов учета, определения и подтверждения его соответствия техническим требованиям, снятия показаний, а также определения наличия и целостности пломб на водомерном узле;

расчетный период - период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24.00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

граница раздела эксплуатационной ответственности - место раздела элементов систем водоснабжения и (или) водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемое соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница раздела эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;

норма водопотребления - количество воды для удовлетворения суточной потребности одного человека, животных личного подсобного хозяйства или на единицу поливной площади в конкретном населенном пункте, утвержденная местным исполнительным органом в соответствии с подпунктом 34) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан»;

недопуск к узлу учета воды - отказ (воспрепятствование) Потребителя в предоставлении допуска к узлу учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод представителя Поставщика;

граница раздела балансовой принадлежности - место раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления, которое указывается на схемах;

платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Поставщика, на основании которого производится оплата;

потребитель - физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируемыми услугами водоснабжения и (или) водоотведения;

ведомства уполномоченного органа - ведомство государственного органа, осуществляющего руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан от 9 июля 2003 года и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.

2. Предмет договора

2.1. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказать Потребителю Услуги, а Потребитель обязуется оплачивать предоставленные услуги в сроки, порядке и размере, определенные настоящим Договором.

2.2. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарных правил, государственных стандартов.

2.3. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке при наличии у него в собственности или на иных законных основаниях систем водоснабжения и (или) водоотведения, присоединенных к системам водоснабжения и водоотведения населенного пункта, выполненных в

ормандаған елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелері болған кезде жасалады.

2.4. Тұтынушыны сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға арналған техникалық шарттарда көрсетілген қолемдерге сәйкес Тұтынушы алатын ауыз сулың рұқсат етілген көлемі 203264 м³/жыл, техникалық су — м³/жыл Тұтынушыдан жаруашылық-тұрмыстық және өндірістік сарқынды сулардың ластану құрамы бойынша оларға жақын белгіпстік 264 м³/жыл.

Ауыз суды тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын және тұлға өзім пайдалануға және түзілетін сарқынды суларды оған қажетті мөлшерде тастауға құқылы.

2.5. Қызмет көрсету режимі - тәулік бойы.

2.6. Кондоминиум объектілеріндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы:

сумен жабдықтау бойынша - гимаратта су құбырын енгізулегі бірінші мөлшерлеуіш бөлуші фланец;

су бұру бойынша - елді мекеннің су бұру желілеріне қосылған жердегі құдық.

3. Көрсетілетін қызметтерді ұсыну шарттары

3.1. Қызметтер көрсетуді тоқтата тұру мынадай жағдайларда жүргізіледі:

1) авариялық жағдай не атмосфералық өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп - қатер төнген;

2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылған;

3) есеп айырысу кезеннен кейінгі екі ай ішінде қызметтер үшін төлемақы жасалмаған;

4) сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін ауманда орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа кабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін суды өсетке алу аспаптарына Өнім беруші өкілдерін бірнеше рет жібермеу;

5) Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарымен негізделген құбыр жолдарға дезинфекция жүргізу қажет болған жағдайда;

6) Нормативтік құқықтық актілерде және Тараптардың келісімінде көзделген басқа да жағдайларда тоқтатылады.

Осы тармақтың 1) және 2) тармақшаларында көзделген жағдайларда қызметтер көрсетуді тоқтата тұру дерсу жүргізіледі. Осы тармақтың 3), 4), 5) тармақшаларында көрсетілген жағдайларда Тұтынушы көрсетілетін қызметті көрсетуді ұсынуды тоқтата тұрғанға дейін кемінде бір ай бұрын ескертіледі.

3.2. Шарттың 3.1. тармағының 1) және 2) тармақшаларында ескертілген жағдайларда пайда болған бұзушылықтарды алып тастаған және жойған кезде Тұтынушыны қосу жүргізіледі.

Шарттың 3.1. тармағының 3) тармақшасында көзделген бұзушылықтар үшін Тұтынушыға қызметтен ұсынуды тоқтата тұрған жағдайда, қосу борышты өтегеннен кейін жүргізіледі. Бірнеше рет ажырағылған жағдайда қосу борышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы телегеннен кейін жүргізіледі.

3.3. Өнім беруші жосарлы-алдын алу жөндеуді, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жолда Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі жұмыстарды жүргізген жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді ұсынуды тоқтата тұру туралы ескертеді.

3.4. Тұтынушының өндірістік ағынды суларын Өнім берушінің су бұру жүйелеріне қабылдау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 мілдадағі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

3.5. Өнім берушінің аттестатталған зертханасы орындаған талаву нәтижелері бойынша Тұтынушының сарқынды суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы асып кетген кезде, Тұтынушы өндірістік сарқынды суларды су бұру жүйесіне ағынды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына көз жеткізгенге дейін ластануды тәмендету жөнінде шұғыл шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына экен соқан себептерді жойғаннан кейін Тұтынушының өтінімі бойынша Өнім беруші сынамаларды қайта іріктеуді жүргізеді.

4. Көрсетілетін қызметтерге ақы төлеу тәртібі

4.1. Осы Шарт бойынша ұсынылған қызметтер үшін ақы төлеу уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша жүргізіледі.

Тарифтерді өзгерту Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіпмен жүргізіледі.

4.2. Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, Тұтынушы ақыны ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде осан айырысу кезеннен кейінгі айдың 25-не дейінгі мерзімде төлейді. Есептік кезен бір күнтізбелік айды құрайды.

5. Көрсетілетін қызметтерді бөлетуды және тұтынуды есепке алу

5.1. Көрсетілген сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көлемі коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері бойынша айқындалады.

Осы Шартпен қамтылмаған сумен жабдықтау және су бұру қызметтерінің көрсетілген көлемін айқындау тәртібі Қазақстан

соответствии с техническими условиями Поставщика.

2.4. Разрешенный объем забираемой Потребителем питьевой воды 203264 м³/год, технической воды — м³/год, отводимых от Потребителя хозяйственно-бытовых и близких к ним по составу загрязнений производственных сточных вод 264 м³/год согласно объемам, указанным в технических условиях на подключение к системам водоснабжения и (или) водоотведения Поставщика.

Физическое лицо, использующее питьевую воду для бытового потребления, вправе использовать ее и сбрасывать образующиеся сточные воды в необходимом ему количестве.

2.5. Режим предоставления услуг - круглосуточный.

2.6. Границей раздела эксплуатационной ответственности на объектах кондоминиума являются:

по водоснабжению - разделительный фланец первой задвижки на вводе водопровода в здании;

по водоотведению - колодец в месте присоединения к сетям водоотведения населенного пункта.

3. Условия предоставления услуг

3.1. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного присоединения к сети Поставщика;

3) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующего за расчетным периодом;

4) неоднократного недопущения представителей Поставщика к приборам учета воды для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод;

5) необходимости проведения дезинфекции трубопроводов, обусловленной требованиями законодательства Республики Казахстан;

6) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

Приостановление подачи услуг в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта производится немедленно. В случаях, указанных в подпунктах 3), 4), 5), настоящего пункта, Потребитель предупреждается не менее, чем за месяц до приостановления подачи услуг.

3.2. В случаях, оговоренных подпунктами 1) и 2) пункта 3.1. Договора, подключение Потребителя производится при устранении в ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 3.1. Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

3.3. В случае проведения Поставщиком планово-предупредительного ремонта, работ по обслуживанию систем водоснабжения и (или) водоотведения, работ по присоединению новых Потребителей к сетям водоснабжения и (или) водоотведения, к которым присоединен Потребитель, Поставщик предупреждает Потребителя о временной приостановке услуг не менее чем за три рабочих дня.

3.4. Прием производственных сточных вод Потребителя в системы водоотведения Поставщика осуществляется в соответствии с Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932).

3.5. При превышении допустимых концентраций вредных веществ в сточных водах Потребителя по результатам анализа, выполненного аттестованной лабораторией Поставщика, Потребитель прекращает сброс производственных сточных вод в систему водоотведения и принимает срочные меры по снижению загрязнений до достижения допустимых концентраций вредных веществ. После устранения причины, вызвавшей повышение содержания загрязнений, по заявке Потребителя Поставщиком производится повторный отбор проб.

4. Порядок оплаты услуг

4.1. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Изменение тарифов производится в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

4.2. Оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок до 25 числа месяца, следующего после расчетного периода, если иное не предусмотрено соглашением сторон. Расчетный период составляет один календарный месяц.

5. Учет отпуска и потребления услуг

5.1. Объем предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения определяется по показаниям приборов коммерческого учета.

Порядок определения объема предоставленных услуг водоснабжения и водоотведения, не охваченный настоящим Договором, определяется в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя

Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру бойынша көрсетілетін қызметтерді есепке есептеу <u>әдістемесіне</u> сәйкес айқындалады.

5.2. Оның берушінің су бұру жүйелеріне Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері мына жағдайда:

1) ыстық сумен жабдықтаудың жабық жүйесі кезінде, суық су Тұтынушыға орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде және тоңазытқа екі құбырға бөлінеді: біреуі - одан ірі үйлердің суық сумен жабдықтау тарату желісіне, екіншісі - жергілікті су жылытқыш арқылы ыстық сумен жабдықтаудың үйлердің тарату желісіне жіберілген суық судың мөлшеріне. Бұл ретте үйге ортақ есепке алу аспаптары суық сумен жабдықтау кірмелеріндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады;

2) ыстық сумен жабдықтаудың ашық жүйесі кезінде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде-жіберілген судың су мен ыстық су мөлшері. Үйге ортақ су есепке алу аспаптары ыстық және суық сумен жабдықтау кірмелеріндегі пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

5.3. Тұтынушы кәсіпкерлік пайдаланған, шығарылған өнімнің құрамына кірген, суағарға сарқынсы сулардың бұру жүйесіне ағызылмайтын су бұру көлемдерінің яки төлеуді есептеу кезінде ескерілмейді.

Есепке алынбаған судың көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

5.4. Тұтынушының суды есепке алу құрылғыларының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынудың шегін көлемінде сәйкес келуі тиіс.

Өнім беруші Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген Сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің суды есепке аспаптарын таңдау, монтаждау және пайдалану қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 12111 болып тіркелген) сәйкес есепке алу құралдарын пайдалануға жіберуді жүзеге асырады.

5.5. Тұтастығы бұзылған, бастапқы тексеру туралы белгі жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

5.6. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу құрылғы техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Өнім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу құрылғы кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабарлар етеді.

5.7 Өнім беруші хабарланған кезде кезекті тексеруге, жоюға не ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу құрылғының жарамды аныкталған кезде ұзақтығы сумен жабдықтау қызметтерінің ұзақтығын қызметтерінің көлемі аспаптарының, болмауы кезеңіне есепке алу аспаптарының көрсеткіштеріне сәйкес алынады уақ айдағы орташа шығыс бойынша шамаларды, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есепке аспаптары болмаған жағдайда, ұзақтығы сумен жабдықтау қызметтерінің көлемі және тұлғалар үшін су тұтыну нормалары бойынша, заңды тұлғалар үшін осы Шарттың 2.4.-тармағына сәйкес анықталады.

5.8. Пломбаға немесе және үйге орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген үй-жайларға орнатқан кезде олардың сақталуына Өнім беруші төлеушілік тәуекелдігін шектеу актісіне және пайдалану жауапкершілігіне сәйкес жауапты болады.

5.9. Есепке алу аспаптарын белгісіз адамдар ұрлаған немесе сындырған жағдайда, олардың сақталуына жауапты адам, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есепке алу аспаптарының ұрлануы немесе сынуы фактісі анықталған кезден бастап бір ай мерзімде есепке алу аспаптарын қалпына келтіруге міндетті. Өнім беруші есепке алу аспаптарын қалпына келтіру сәтіне дейін Тұтынушыны сумен жабдықтау жөніндегі жасалмайды.

5.10. Тұтынушының суды есепке алу сенсорын бұзу, басқару торабтары мен есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құрылғыларды орнату фактілері анықталған кезде Тұтынушыға есепті тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған жүгіз дейін, бірақ екі айдан аспайтын мерзімде, тәулігіне 24 сағат ішінде жұмыс істеген кезде көрсеткіш басқару торабынан дейінгі толық өткізу қабілеті есебінен суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу жүргізіледі.

5.11. Бұрынғылықтар анықталған жағдайда ұзақтығы, сумен жабдықтау қызметтері көлемінің есебі Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі төрағасының 2011 жылғы 26 қыркүйектегі № 354 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру жөніндегі көрсетілген қызметтің көлемін есептеу <u>әдістемесіне</u> сәйкес жүргізіледі.

6. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

6.1. Тұтынушы:

1) Шарттың талаптарына сәйкес көлемде лимиттелген шүтіктің мүлкіне яки көтермейтін белгіленген сапалары қызметтерді алуға.

Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

5.2. Количество вод, отводимых от Потребителя в системы водоотведения Поставщика, принимается равным:

1) при закрытой системе горячего водоснабжения, когда холодная вода поступает Потребителю из централизованной системы водоснабжения и в здании разделяется на два трубопровода: один - далее по внутридомовую распределительную сеть холодного водоснабжения, второй – через местный водонагреватель по внутридомовую распределительную сеть горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды. При этом обязательные приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводе холодного водоснабжения;

2) при открытой системе горячего водоснабжения, когда горячая вода поступает из системы централизованного горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды и горячей воды. Обязательные приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводах горячего и холодного водоснабжения.

5.3. Вода, использованная Потребителем безвозвратно, входящая в состав выпускаемой продукции, не попав, не сбрасываемая в систему отведения сточных вод, при расчете оплаты за услуги водоотведения не учитывается.

Объем не учитываемой воды определяется согласно технологическим расчетам.

5.4. Технические и метрологические характеристики прибора учета у Потребителя должны соответствовать реальным объемам водопотребления.

Поставщик осуществляет допуск приборов учета к эксплуатации согласно Правилам выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 августа 2015 года № 621 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 12111).

5.5. Установка и эксплуатация приборов учета с нарушенной целостностью, не имеющих отписка о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускается.

5.6. По истечении установленного срока поверки прибор учета автоматически снимается с коммерческого учета, как не соответствующий техническим требованиям. Поставщик услуг за 30 дней до окончания срока поверки уведомляет Потребителя о необходимости проведения очередной государственной поверки прибора учета или его замены.

5.7. В случае временного отсутствия приборов учета в связи с их очередной поверкой, ремонтом или заменой при извещении Поставщика, а также при обнаружении неисправности прибора учета ни по вине потребителя объем предоставленных услуг водоснабжения определяется по среднему расходу за три предыдущих месяца согласно показаниям приборов учета на период отсутствия приборов, но не более одного месяца. По истечении указанного срока, при отсутствии приборов учета объем предоставленных услуг водоснабжения определяется для физических лиц по нормам водопотребления, для юридических лиц принимается согласно пункту 2.4. настоящего Договора.

5.8. Обеспечение сохранности приборов учета, установленных в квартире или индивидуальном доме, возлагается на Потребителя. При установке приборов учета Поставщиком в специально отведенное помещение ответственность за их сохранность несет Поставщик в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

5.9. В случае хищения или поломки приборов учета не установленными лицами лица, ответственное за их сохранность, обязано восстановить приборы учета в месячный срок с момента установления факта хищения или поломки приборов учета, если иное не предусмотрено соглашением Сторон. До момента восстановления приборов учета Потребитель подключается Поставщиком к сетям водоснабжения.

5.10. При обнаружении фактов нарушения схемы учета воды у Потребителя, срыва пломб на узлах управления и приборах учета, установления приспособлений, искажающих показания приборов учета, Потребителю производится перерасчет за пользование водой со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев, из расчета полной пропускной способности трубопровода до узла управления при действии его в течение 24 часов в сутки.

5.11. При выявлении нарушений расчет объемов предоставленных услуг водоснабжения производится в соответствии с Методикой расчета объемов предоставленных услуг по водоснабжению и водоотведению, утвержденной приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 26 сентября 2011 года № 354 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 7257).

6. Права и обязанности Сторон

6.1. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве и соответствии с условиями Договора;

2) ағынды суларды рұқсат етілген мүлдем шектеді көлемде жіберуге;

3) Өнім берушіден қызметтерді есепке алу аспаптарын орнатуды талап етуге;

4) Өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін іс-әрекеттеріне немесе әрекетсіздігіне уәкілетті органның қорытындысына және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;

5) хабарлық тындырғыға қатысуға;

6) Қызметтерді тиісінше ұсынбау салдарынан өмірге, денсаулығына және (немесе) мүлкіне келтірілген зиянды толық көлемде өтеуді, сондай-ақ моральдық зиянды өтеуді белгіленген тәртіппен талап етуге;

7) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкес келмейтін қызмет сапасына жағдайда көрсетілетін қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;

8) Егер Өнім беруші белгіленген тәртіппен шот жіберген болса, алынған қызмет үшін төлем жасамауға;

9) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасау;

10) ұсынылған қызметке төлік төлем жасаған жағдайда бір айдан кешіктірмей бұл туралы Өнім берушіні жазбаша хабардар ету, Шартты бұзғаны туралы ескерту.

6.2. Тұтынушы:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігінің шекарасында орналасқан сумен жабдықтау және су бұру желілері мен жабдықтарының пайдаланылуы мен қауіпсіздігін қамтамасыз етуге;

2) есепке алу құралдарының болуы және Өнім беруші ұсынған төлем құжаттарының негізінде ұсынылған қызметтерге өзіндік құнының көрсеткіштерін сәйкес уақытылы және толық көлемде ақы төлеуге;

3) Өнім беруіге көрсетілетін қызметтерді пайдалану кезінде туындаған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері мен құрылыстарының, өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекарасында орналасқан, ортақ пайдаланудағы сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсер етуі және қорларға ортаға зиян келтіруі мүмкін есепке алу аспаптарының жұмыссыздығы туралы, ақ сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің желілері немесе құрылыстары бүлінген немесе, төтенше жағдайлардың алдын алу және оларды жою жөніндегі жергілікті органдарға, санитарлық - эпидемиологиялық қызметке және қоршаған ортаны қорғау қызметіне де дереу хабарлауға;

4) есепке алу аспаптарының, есепке алу аспаптарындағы пломбалар мен тексеру белгілерінің, есепке алу тораптарындағы пломбалардың, айналма желінің жұмыстарындағы, оның пайдалану жауапкершілігі шекарасындағы ерт гидранттарындағы пломбалардың сақталуын, тәсті техникалық жай-күйін қамтамасыз етуге, көрсетілген үй-жайларды таза ұстауға, сондай-ақ су мен ағынды суларды есепке алу тораптары мен аспаптарына кіруге келген өкілдерін заттарды, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін жоюға, ызалық, электромагниттік немесе өзге де әсерлерді сақтауға жол бермеуге;

5) Өнім беруші және мемлекеттік ерте қарау қызметтің жергілікті органдарын ерт сөндіру гидранттарын олар бұзылған немесе оның су құбыры желілерінің жарық түсіндағы жағдайларда пайдалану мүмкін еместігі туралы дереу хабарлар етуге;

6) есепке алу аспаптарының барлық зақымдануы немесе ақаулары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Өнім берушіге дереу хабарлауға;

7) ағынды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ бересет болған жағдайда Тұтынушының жеткізіп ашқыту үшін аумақ органының немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін Өнім беруші өкілдерінің есепке алу құралдарына келерінің кіруін қамтамасыз етуге;

8) Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерін мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендерінің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларында көзделген жағдайларда ағынды суларды қабылдау тәртібін қамтамасыз етуге;

9) көрсетілетін қызметті тұтыну кезінде қауіпсіздік техникасы бойынша талаптарды сақтауға;

10) ағынды суларды қабылдау торабына төріс жерді бөлдірмеу мақсатында белгіленген тәртіп шарттарын рұқсат етілген шоғырландырудың жалғы нормативі бар ағынды суларды ағызуға жол бермеуге;

11) сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі ұйымның рұқсатынсыз өзге Тұтынушыларды сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың желілеріне қоспауға;

12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға міндетті.

6.3. Өнім беруші:

1) ұсынылған қызметтер үшін әділетті уақытылы және толық көлемде алуға;

2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде бірлік Тұтынушылар үшін ұсынылған қызметтерге тарифтерді

2) обеспечивать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;

3) требовать от Поставщика установки приборов учета услуг;

4) обжаловать в вышестоящий уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействие Поставщика противоречащие законодательству;

5) участвовать в публичных слушаниях;

6) требовать в установленном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;

7) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан;

8) не производить оплату за полученную услуг, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет.

9) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

10) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позднее, чем за месяц при условии полной оплаты предоставленной услуги.

6.2. Потребитель обязан:

1) обеспечивать эксплуатацию и безопасность сетей и оборудования водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) иметь приборы учета и своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с их показаниями на основании выставленных Поставщиком платежных документов;

3) немедленно сообщать Поставщику о неисправностях о работе сетей и сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, приборов учета, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, возникших при пользовании услугами, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения и причинить вред окружающей среде, а в случае повреждения сетей или сооружений систем водоснабжения и (или) водоотведения, или аварийного сброса загрязняющих, токсичных веществ - и в местные органы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, санитарно-эпидемиологической службы и охраны окружающей среды;

4) обеспечивать сохранность, надлежащее техническое состояние приборов учета, пломб и знаков поверки на приборах учета, пломб на узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;

5) незамедлительно уведомлять Поставщика и местные органы государственной противопожарной службы о невозможности использования пожарных гидрантов в случаях их неисправности или возникновения угрозы на его водопроводных сетях;

6) незамедлительно сообщать Поставщику обо всех повреждениях или неисправностях приборов учета, о нарушении целостности пломб;

7) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Поставщика к приборам учета для снятия показаний и проверки работоспособности, контроля технического состояния и безопасности всех элементов систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории или находящихся в хозяйственном ведении, для отбора проб сточных вод, а также для отключения сетей потребителя при наличии задолженности;

8) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 июля 2015 года № 546 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11932);

9) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

10) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями, превышающими допустимые концентрации вредных веществ, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

11) не присоединять иных Потребителей к собственным сетям водоснабжения и (или) водоотведения без разрешения организации по водоснабжению и (или) водоотведению;

12) выполнять иные требования, установленные законодательством Республики Казахстан.

6.3. Поставщик имеет право:

1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

3) производить техническое обслуживание и эксплуатацию сетей и сооружений водоснабжения и (или) водоотведения Потребителя в границах эксплуатационной ответственности по отдельному договору

тамсалдатуге;

3) жеке шарт (келісім) бойынша пайдалану жауапкершілігі шегінде Тұтынушының сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілері мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және пайдалануды жүргізуге;

4) көрсетілетін қызметтерді тұтыну мен төлеуді бақылауды жүзеге асыруға;

5) тиісті лицензиясы болған кезде көрсетілетін қызметті есепке алу аспаптарының жұмыс қабілеттілігін тексеруді және салыстырын тексеруді жүргізуге құқылы.

6.4. Өнім беруші:

1) нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарына сәйкес өзіне меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде тиесілі және (немесе) оның пайдалану жауапкершілігі шекарасында орналасқан елді мекеннің сумен жабдықтау және су бұру жүйелерін тиісінше пайдалануды қамтамасыз етуге;

2) санитарлық ережелерге (гигиеналық нормативтерге) сәйкес ауыз суды дайындауды және оны Тұтынушыға беруді қамтамасыз етуге;

3) Тұтынушыны басқа Тұтынушылардың міндеттемелерін орындамау себептері бойынша қызмет алу кезінде шектемей, жасалған шартқа сәйкес Тұтынушыға қызметтерді уақтылы және үзліксіз ұсынуды қамтамасыз етуге;

4) ядрылық объектілерін жабдықтау және пайдалануға беру жағдайларын қоспаганда, қызметтерді сатып алуға және орнатуға арналған шарт жасалған және уәкілетті органның ведомствосымен келісілген тәсіл енгізілген жағдайда қызметтерді есепке алу аспаптарын сатып алуға және Тұтынушыларға орнатуға;

5) қызмет көрсетуге байланысты кез келген функцияларды басқа тұлғаларға беруге жол бермеуге;

6) көрсетілетін қызметтердің сапасы мен санын есепке алуды және бақылауды жүргізу, қызметтерді ұсынудың бұзылуының алдын алу және жою бойынша уақтылы шаралар қабылдау;

7) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;

8) уәкілетті органның ведомствосы бектеген тарифтер бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру қызметтерін ұсынуға;

9) есептік кезеңнен кейінгі айдың оныңшы күнінен дейінгі мерзімде Тұтынушыға ұсынылатын қызметтер үшін ақы төлеуге тәлем құжатын ұсынуға;

10) Тұтынушыларды Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген мерзімдерде тарифтердің немесе олардың шекті деңгейлерінің өзгеруі туралы хабардар етуге;

11) 24 сағат ішінде Тұтынушының негізделген талаптары бойынша ұсынылатын қызметтердің сапасы мен көлемін қалпына келтіру жөнінде шаралар қабылдауға;

12) сумен жабдықтау және су бұру желілерін, есепке алу аспаптарын тексеру кезінде, сондай-ақ Тұтынушының есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу кезінде қызметтік куәлігін көрсетуге;

13) профилактикалық және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезеңінде Тұтынушыға ауыз сумен кезін жұрдарымен кезкізіп беруге;

14) Тұтынушының желілері мен құрылыстары жарамды және (немесе) Өнім берушінің техникалық шарттары орындалған жағдайда Тұтынушының объектілерін сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қосуға рұқсат беруге;

15) ушінші тұлғалардың рұқсатсыз кол жеткізуінен Тұтынушының дербес деректерінің құпиялылығын қамтамасыз етуге;

16) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген мерзім ішінде осы Шартты орындауға байланысты өзгелелер бойынша абонентпен шағымдары мен өтініштеріне жауап беруге;

17) Тұтынушының қатысуымен орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріне қосуға (жалғауға) арналған есептеу аспаптарын, есептеу тораптарын, құрылғылар мен құрылыстарды пайдалануға рұқсат беруді жүзеге асыруға;

18) Тұтынушының есепке алу аспаптарын пломбалауды жүргізуге;

19) Тұтынушыны Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тартілген және жағдайларда сумен жабдықтауды және (немесе) су бұруды уақытша тоқтату немесе шектеу туралы ескертуге;

20) өзіне меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде тиесілі орталықтандырылған сумен жабдықтау және су бұру жүйелеріндегі авариялар мен зақымдануларды нормативтік құжаттарда белгіленген тартілген және мерзімдерде уақтылы жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;

21) Қызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен жабдықтау және су бұру желілеріне жоспарлы-алдын ала жөндеу жүргізуінің өлшері мен мерзімдері туралы Тұтынушыларды хабардар етуге;

22) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсердің алдын алу мақсатында Тұтынушылардың өндірістік сарқынды суларынан сынама алуды жүзеге асыру және зерттеу жүргізу.

7. Тараптарды шектеу

7.1. Тұтынушыға:

1) Өнім берушінің келісімінсіз есептеу тораптарын қайта жабдықтауға, сондай-ақ есептеу аспаптарын орнатуды және (немесе) алуды жүргізуге;

2) Өнім беруші келісіпен және қабылдаған кезде бар суды есепке алу схемаларын бұзуға тыйым салынады.

7.2. Өнім берушіге:

1) Басқа Тұтынушылардың талаптарды орындамау себептері бойынша қызмет көрсетуден бас тартуға немесе Тұтынушыны қызмет алудан

(соглашению);

4) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг;

5) производить проверку работоспособности и поверку приборов учета услуг при наличии соответствующей лицензии.

6.4. Поставщик обязан:

1) обеспечивать надлежащую эксплуатацию систем водоснабжения и водоотведения населенного пункта, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

2) обеспечивать подготовку питьевой воды и подачу ее Потребителю в соответствии с санитарными правилами (гигиеническими нормативами);

3) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с заключенным Договором без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения обязательств другими Потребителями;

4) приобретать и устанавливать Потребителям приборы учета услуг при условии заключения договора на их приобретение и установку и внесения согласованной ведомством уполномоченного органа платы, за исключением случаев приемки и ввода объектов строительства в эксплуатацию;

5) не допускать передачу любых функций, связанных с оказанием услуги другим лицам;

6) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;

7) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

8) предоставлять услуги водоснабжения и (или) водоотведения по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа;

9) предоставлять Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до десятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

10) уведомлять Потребителей об изменении тарифов или их предельных уровней в сроки, установленные законодательством Республики Казахстан в естественных монополиях;

11) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя в течение 24 часов;

12) при осмотре сетей водоснабжения и водоотведения, приборов учета, а также при снятии показаний приборов учета Потребителя предъявлять служебное удостоверение;

13) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;

14) выдавать разрешение на подключение объектов Потребителя к системам водоснабжения и (или) водоотведения при условии исправности сетей и сооружений Потребителя и (или) выполнения технических условий Поставщика;

15) обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителя от несанкционированного доступа третьих лиц;

16) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора, в течение срока, установленного законодательством Республики Казахстан;

17) при участии Потребителя осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (присоединения) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения;

18) производить опломбировку приборов учета Потребителя;

19) предупреждать Потребителя о временном прекращении или ограничении водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;

20) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, установленные нормативными документами;

21) уведомлять Потребителей о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта сетей водоснабжения и водоотведения, через которые осуществляется оказание услуг;

22) осуществлять отбор проб и проводить исследования производственных сточных вод Потребителей в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

7. Ограничения Сторон

7.1. Потребителю запрещается:

1) переоборудовать узлы учета, а также производить установку и (или) снятие приборов учета без согласования с Поставщиком;

2) нарушать имеющиеся схемы учета воды, согласованные и принятые Поставщиком.

7.2. Поставщику запрещается:

1) отказывать в предоставлении услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую размер,

шектеуге;
2) ұсынылған қызмет үшін уәкілетті органның ведомствосы белгілеген мөлшерлеме жөнінде тәлем алуға;
3) Тұтынушыдан тәлем құжаттарын ұсынбай көрсетілетін қызметтердің ай сайынғы тәлемін талап етуге тыйым салынады.
7.2. Тараптарта Тараптардың құжаттарын шектейтін не Қазақстан Республикасының заңнамасын өзгеше түрде бұзатын іс-әрекеттер жасауға тыйым салынады.

8. Тараптардың жауапкершілігі

8.1. Жабдықтар мен инженерлік желілерді тиісті ұстауға жауапкершілік оның меншік иесіне жүктеледі және тексеріндік тиеолілік бөлінісінің шекарылары бойынша анықталады.
8.2. Шартта көзделген міндеттемелерді орындамаған немесе тиісінше орындамаған жағдайда кінәлі Тарап екінші Тарапқа Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес келтірілген залалды өтейді.
8.3. Тұтынушы ұсынылған қызметтер үшін тәлем ағы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 9.2. тармаста көзделген жағдайларды қоспаганда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ нетізгі борыш сомасынан аспайтын тұрақсыздық айыбын төлейді.

Тұрақсыздық айыбының мөлшерін белгілеу Тұтынушымен шарт жасасқан кезде жүргізіледі. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімінің басталуы, егер Тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, есен айырысу кезеңінен кейінгі айдың 26 күні болып табылады.
8.4. Егер Өнім берушi үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еметтігі Өнім берушiмен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім берушi жауапты болады.
8.5. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.
8.6. Тараптардың келісімі бойынша құжаттық растаған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа әкел соққан ауру немесе жазатайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімпұл есептеу жөнінде мерзім ұзартылуы мүмкін.

9. Енсерілмейтін күш мән-жайлары

9.1. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл енсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершілігін босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша озара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы енсерілмейтін күш мән-жайлары бастағанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.

Енсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар бастаған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған енсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейінгі табыс ете отырып не пошта арқылы жебере отырып, бұл туралы бір-бірін хабарлайды.
9.2. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері енсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға келергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.

Егер енсерілмейтін күш мән-жайлары ұш және одан да көп айта созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы екінші Тарапқа болжанды бұзу күніне дейін кемінде күнтізбелік жиырма күн бұрын алдын ала хабарлаған жағдайда Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте Тараптар отыз күнтізбелік күн ішінде Шарт бойынша барлық озара есен айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10. Жалпы ережелер және дауларды шешу

10.1. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтасай алғанда, немесе Шарттың ережелеріне қатысты қандай да бір мәселеге немесе іс-әрекетке байланысты туындаған қандай да бір дау немесе келіспеушілік жағдайында Тараптардың кез келгені екінші тарапқа даудың мәнін толық баяндай отырып, парамалық жолдауға құқылы.

Тараптар барлық дауларды келіссөздер жолымен реттеу үшін барлық күш-жігерін жұмсайды.
10.2. Келісімге қол жеткізілмеген жағдайда Шарт бойынша барлық даулар мен келіспеушіліктер жауапкердің орналасқан жері бойынша соттарда сөтіледі.

Тараптар Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген өзге де жағдайларда Шартты бұзуға құқылы.
10.3. Тараптардың Шарттан туындайтын және онымен реттелмеген қатынастары Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен реттеледі.
10.4 Шарт екі данада қазақ және орыс тілдерінде әрбір Тарап үшін бір данадан жасалады.
10.5. Тараптардың келісімі бойынша Шарт Үлгілік шартқа және Қазақстан Республикасының заңнамасына қайшы келмейтін басқа да талаптармен толықтырылуы мүмкін.

Мемлекеттік бюджеттен қаржыландырылатын мемлекеттік мекемелер үшін Шарт Қазақстан Республикасы Қаржы министрлігінің аумақтық қазынашылық органдарында тіркеледі және тіркелген күнінен бастап күшіне енеді.

установленный ведомством уполномоченного органа;
3) требовать от Потребителя ежемесячной оплаты услуг без предоставления на них платежных документов.
7.3. Стороны запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. Ответственность Сторон

8.1. Ответственность за надлежащее содержание оборудования и инженерных сетей возлагается на его собственника и определяется по границам раздела балансовой принадлежности.
8.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
8.3. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 9.2., выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем. Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.
8.4 Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.
8.5. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.
8.6. По соглашению Сторон при болезни или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

9. Обстоятельства непреодолимой силы

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.
9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться три и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. Общие положения и разрешение споров

10.1. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.
Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.
10.2. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах по месту нахождения ответчика.

Стороны имеют право расторгнуть Договор в иных случаях предусмотренных законодательством Республики Казахстан.
10.3. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.
10.4. Договор составляется в двух экземплярах на казахском и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.
10.5. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

Договор для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета, регистрируется в территориальных органах казначейства Министерства финансов Республики Казахстан, и вступает в силу со дня его регистрации.

11. Шартты қолданылу мерзімі

11.1. Шарт 2026 жылғы «01» қаңтар сағат 00.00-ден бастап күшіне енеді және 2026 жылғы «31» желтоқсан сағат 24.00-ге дейін қолданылады.

11.2. Шартты қолданылу мерзімі, егер Шартты қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын тараптардың бірсі ёдл туралы мәлімдеме, көрсетілетін қызметтерді ұсыну көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шартқа жеримін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардан бірінің жарнам аяқталғанға кейін шартты тоқтату немесе жаңарту туралы өтінішті болмаған жағдайда, ол шартта қолданған мерзімге және шарттарда ұзартылған болып есептелед.

12.Тараптардың деректемелері

«Қызмет беруші»
«Атырау облысы Энергетика және тұрғын – үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесінің «Атырау облысы Су Арнасы» коммуналдық мемлекеттік кәсіпорны
060003,Атырау қ., М.Дүкенұлы к-сі, 80
БСН 050840001451
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ956310141000023601
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

Директор _____ М.Ж.Калаун

Тұтынушы

ЖШС «Атырау мұнай өңдеу зауыты»
Атырау қаласы, 3 Кабдолов шағын ауданы, құрылыс 1
БСН 040 740 000 537
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ44 6010 1410 0000 7156
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ Атырау қаласы
Телефон 8 7122 259496, 259483
E-mail: ntf@anpz.kz

Бас директордың
Коммерциялық мәселелер
жөніндегі орынбасары _____ Сағындықов Қ.М.

11. Срок действия Договора

11.1. Договор вступает в силу с 00.00 часов «01» января 2026 года и действует до 24.00 часов «31» декабря 2026 года.

11.2. Срок действия Договора продлевается на определенный срок с уведомлением объема передачи услуги, если одна из сторон заявит об этом за тридцать календарных дней до окончания срока действия Договора. Продление срока договора оформляется дополнительным соглашением к Договору.

При отсутствии заявления одной из сторон о прекращении или изменении договора по окончании срока, он считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены договором.

12.Реквизиты сторон:

«Услугодатель»
Коммунальное государственное предприятие «Атырау облысы Су Арнасы» государственного учреждения «Управление Энергетики и жилищно – коммунального хозяйства Атырауской области»
060003, г. Атырау, ул. М. Аухадиев, 80
БИН 050840001451
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ956310141000023601
АО «Народный Банк Казахстана»

Директор _____ Калаун М.Ж.

Потребитель

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
г.Атырау, пр. 3 Кабдолова, стр. 1
БИН 040 740 000 537
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ44 6010 1410 0000 7156
АО «Народный Банк Казахстана» г.Атырау
Телефон 8 7122 259496, 259483
E-mail: ntf@anpz.kz

заместитель генерального
директора по коммерческим
вопросам _____ Сагиндыков К.М.

Описано ос Джумахметова Я.
Вед. инженер по ООС
Средняева Х.

№1090
шартқа №1 тіркеме
приложение №1
к договору №_____

2026 жылға белгіленген су тұтыну көлемдері
Установленные объемы водопотребления и водоотведения

ул.Бимаганова,45

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Рет.№ №п/п	Ай,тоқсан Месяц,квартал			Қызмет көрсетушімен бөлінді,м3 Выделено услугодателем м3(лимит)		
		Су м3 Вода м3	Сарқынды суды бұру м3 Отведения сточных вод м3	Су м3 Вода м3	Сарқынды суды бұру м3 Отведения сточных вод м3	
1	Қаңтар Январь	20	20	20	20	
2	Ақпан Февраль	20	20	20	20	
3	Наурыз Март	20	20	20	20	
1-тоқсан бойынша барлығы Итого за I-кв						
4	Сәуір Апрель	20	20	20	20	
5	Мамыр Май	20	20	20	20	
6	Маусым Июнь	20	20	20	20	
2-тоқсан бойынша барлығы Итого за II-кв						
7	Шілде Июль	20	20	20	20	
8	Тамыз Август	20	20	20	20	
9	Қыркүйек Сентябрь	20	20	20	20	
3-тоқсан бойынша барлығы Итого за III-кв						
10	Қазан Октябрь	20	20	20	20	
11	Қараша Ноябрь	20	20	20	20	
12	Желтоқсан Декабрь	20	20	20	20	
4-тоқсан бойынша барлығы Итого за IV-кв						
Жыл бойынша барлығы Всего за год 240 м3/ год						

«Қызмет көрсетуші» / «Услугодатель»
«Атырау облысы Су Арнасы» КМК /

«Тұтынушы»
«Потребитель»

Вед. специалист по ООС
Ергешова Л.

№1090
шартқа №1 тіркеме
приложение №1
к договору №_____

2026 жылға белгіленген су тұтыну көлемдері
Установленные объемы водопотребления и водоотведения

ул.Ауэзова,1-28

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Рет.№ №п/п	Ай,тоқсан Месяц,квартал			Қызмет көрсетушімен бөлінді,м3 Выделено услугодателем м3(лимит)		
		Су м3 Вода м3	Сарқынды суды бұру м3 Отведения сточных вод м3	Су м3 Вода м3	Сарқынды суды бұру м3 Отведения сточных вод м3	
1	Қаңтар Январь	2	2	2	2	
2	Ақпан Февраль	2	2	2	2	
3	Наурыз Март	2	2	2	2	
1-тоқсан бойынша барлығы Итого за I-кв						
4	Сауір Апрель	2	2	2	2	
5	Мамыр Май	2	2	2	2	
6	Маусым Июнь	2	2	2	2	
2-тоқсан бойынша барлығы Итого за II-кв						
7	Шілде Июль	2	2	2	2	
8	Тамыз Август	2	2	2	2	
9	Қыркүйек Сентябрь	2	2	2	2	
3-тоқсан бойынша барлығы Итого за III-кв						
10	Қазан Октябрь	2	2	2	2	
11	Қараша Ноябрь	2	2	2	2	
12	Желтоқсан Декабрь	2	2	2	2	
4-тоқсан бойынша барлығы Итого за IV-кв						
Жыл бойынша барлығы Всего за год 24 м3/ год						

«Қызмет көрсетуші» / «Услугодатель»
«Атырау облысы Су Арнасы» КМК /

«Тутынушы»
«Потребитель»

Вед. инженер по ООС
Середнова Х.

№1090
шартқа №1 тіркеме
приложение №1
к договору №_____

2026 жылға белгіленген су тұтыну көлемдері
Установленные объемы водопотребления и водоотведения

пр.З.Кабдолова,1

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Рет.№ №п/п	Ай,тоқсан Месяц,квартал			Қызмет көрсетушімен бөлінді,м3 Выделено услугодателем м3(лимит)		
		Су м3 Вода м3	Сарқынды суды бұру м3 Отведения сточных вод м3	Су м3 Вода м3	Сарқынды суды бұру м3 Отведения сточных вод м3	
1	Қаңтар Январь	16000		16000		
2	Ақпан Февраль	17000		17000		
3	Наурыз Март	17000		17000		
1-тоқсан бойынша барлығы Итого за I-кв						
4	Сәуір Апрель	17000		17000		
5	Мамыр Май	17000		17000		
6	Маусым Июнь	17000		17000		
2-тоқсан бойынша барлығы Итого за II-кв						
7	Шілде Июль	17000		17000		
8	Тамыз Август	17000		17000		
9	Қыркүйек Сентябрь	17000		17000		
3-тоқсан бойынша барлығы Итого за III-кв						
10	Қазан Октябрь	17000		17000		
11	Қараша Ноябрь	17000		17000		
12	Желтоқсан Декабрь	17000		17000		
4-тоқсан бойынша барлығы Итого за IV-кв						
Жыл бойынша барлығы Всего за год 203000 м3/ год						

«Қызмет көрсетуші» / «Услугодатель»
«Атырау облысы Су Арнасы» КМК /

«Тұтынушы»
«Потребитель»

Вед. инженер по ООС
Середенова Х.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14.

ПЛАН ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ

По водовыпуску №1

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника сброса на карте- схеме объекта	Значение сбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий, тенге	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
			г/ч	т/год	г/ч	т/год				
Снижение объема сброса сточных вод за счет повторного использования нормативно-очищенной воды	Нефтепродукты	ЦОСиПК, ЦВ	0.664	5.816	0.658	5.762	2026г	2029г.	0,0	Нефтеперерабо тка
	Фенолы		0.026	0.225	0.025	0.223				
	Хлориды		258.317	2262.857	255.912	2241.792				
	Сульфаты		226.064	1980.318	223.959	1961.884				
	Взвешенные вещества		2.729	23.902	2.703	23.68				
	Железо		0.218	1.91	0.216	1.893				
	Ионы аммония (Азот аммонийный)		3.809	33.37	3.774	33.059				
	Нитраты		2.423	21.228	2.401	21.03				
	Нитриты (Азот нитритов)		0.131	1.146	0.13	1.136				
	АПАВ		0.121	1.061	0.12	1.051				
	ХПК		28.759	251.929	28.491	249.583				
	БПК		4.342	38.04	4.302	37.686				
	Фосфаты		1.11	9.722	1.1	9.632				
Снижение объема сброса сточных вод за счет модернизации пароконденсат ной системы на установках	Нефтепродукты	ППНГО УПС и ЭЛОУ-АТ-2	0.662	5.798	0.658	5.762	2026г	2027г.	1116100	Нефтеперерабо тка
	Фенолы		0.026	0.224	0.025	0.223				
	Хлориды		257.502	2255.716	255.912	2241.792				
	Сульфаты		225.35	1974.069	223.959	1961.884				
	Взвешенные вещества		2.72	23.827	2.703	23.68				
	Железо		0.217	1.904	0.216	1.893				

УПС И ЭЛОУ-АТ-2	Ионы аммония (Азот аммонийный)		3.797	33.264	3.774	33.059				
	Нитраты		2.416	21.161	2.401	21.03				
	Нитриты (Азот нитритов)		0.13	1.143	0.13	1.136				
	АПАВ		0.121	1.058	0.12	1.051				
	ХПК		28.668	251.134	28.491	249.583				
	БПК		4.329	37.92	4.302	37.686				
	Фосфаты		1.106	9.692	1.1	9.632				

По водовыпуску №2

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника сброса на карте- схеме объекта	Значение сбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий, тенге	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
			г/ч	т/год	г/ч	т/год				
Снижение объема сброса сточных вод за счет повторного использования нормативно-очищенной воды	Нефтепродукты	ЦОСиПК, ЦВ	0.198	1.736	0.196	1.72	2026г	2029г.	0,0	Нефтеперерабо тка
	Фенолы		0.013	0.113	0.013	0.112				
	Хлориды		98.638	864.071	97.72	856.028				
	Сульфаты		109.339	957.811	108.321	948.896				
	Взвешенные вещества		1.493	13.079	1.479	12.957				
	Железо		0.116	1.015	0.115	1.005				
	Ионы аммония (Азот аммонийный)		1.66	14.545	1.645	14.409				
	Нитраты		1.65	14.455	1.635	14.32				
	Нитриты (Азот нитритов)		0.072	0.631	0.071	0.626				

	АПАВ		0.036	0.316	0.036	0.313				
	ХПК		11.859	103.888	11.749	102.921				
	БПК		2.111	18.491	2.091	18.319				
	Фосфаты		0.569	4.984	0.564	4.937				
Снижение объема сброса сточных вод за счет модернизации пароконденсат-ной системы на установках УПС И ЭЛОУ-АТ-2	Нефтепродукты	ППНГО УПС и ЭЛОУ-АТ-2	0.198	1.731	0.196	1.72	2026г	2027г.	1116100	Нефтеперерабо тка
	Фенолы		0.013	0.112	0.013	0.112				
	Хлориды		98.327	861.345	97.72	856.028				
	Сульфаты		108.994	954.79	108.321	948.896				
	Взвешенные вещества		1.488	13.038	1.479	12.957				
	Железо		0.115	1.012	0.115	1.005				
	Ионы аммония (Азот аммонийный)		1.655	14.499	1.645	14.409				
	Нитраты		1.645	14.409	1.635	14.32				
	Нитриты (Азот нитритов)		0.072	0.629	0.071	0.626				
	АПАВ		0.036	0.315	0.036	0.313				
	ХПК		11.822	103.56	11.749	102.921				
	БПК		2.104	18.433	2.091	18.319				
	Фосфаты		0.567	4.968	0.564	4.937				

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15.

ПИСЬМО №06-02-07-08/9924 ОТ 14.11.25Г. ГОРОДСКОГО ОТДЕЛА ЗЕМЕЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ, АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА ОБ ОТСУТСТВИИ ВОДООХРАННЫХ ЗОН И ПОЛОС НА ТЕРРИТОРИИ, ПРИЛЕГАЮЩЕЙ К ЗАВОДУ

ҚАЛАЛЫҚ ЖЕР ҚАТЫНАСТАРЫ,
СӘУЛЕТ
ЖӘНЕ ҚАЛА
ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ

ГОРОДСКОЙ ОТДЕЛ ЗЕМЕЛЬНЫХ
ОТНОШЕНИЙ,
АРХИТЕКТУРЫ И
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА

060009, Атырау қ., Сәтпаев к-сі, 5
gor_arh@atyrau.gov.kz,52-10-32

г. Атырау, ул. Сатпаева 5
52-10-32

2025 жылғы «14» 11 №ЖК-01-08/8824

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-нің Е, ҚОҚ және АҚ жөніндегі департаментінің директоры Е.Сулейменовке

Сізөің 2025 жылғы 13 қарашадағы №8542 санды хатыңызға

Атырау қалалық жер қатынастары, сәулет және қалақұрылысы бөлімі (бұдан әрі-Бөлім), «Атырау МӨЗ» ЖШС орналасқан аймағында су қорғау аймақтары мен су қорғау белдеуә бар немесе жоқтығы туралы ақпарат беру туралы хатыңызды қарап келесіні хабарлайды.

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2016 жылдың 29 қарашасында №749 қаулысымен бекітілген Атырау қаласының Бас жоспарына сәйкес «Атырау МӨЗ» ЖШС-і Атырау қаласы, З.Қабдолов даңғылы, №1 мекенжайы аумағында су қорғау аймағы мен су қорғау белдеулері жоқ екендігін хабарлайды.

Осы шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік Кодекстің 91 бабына сәйкес, Сіз қабылданған шешімге әкімшілік (сотқа дейінгі) тәртіппен шағым жасауға құқылысыз.

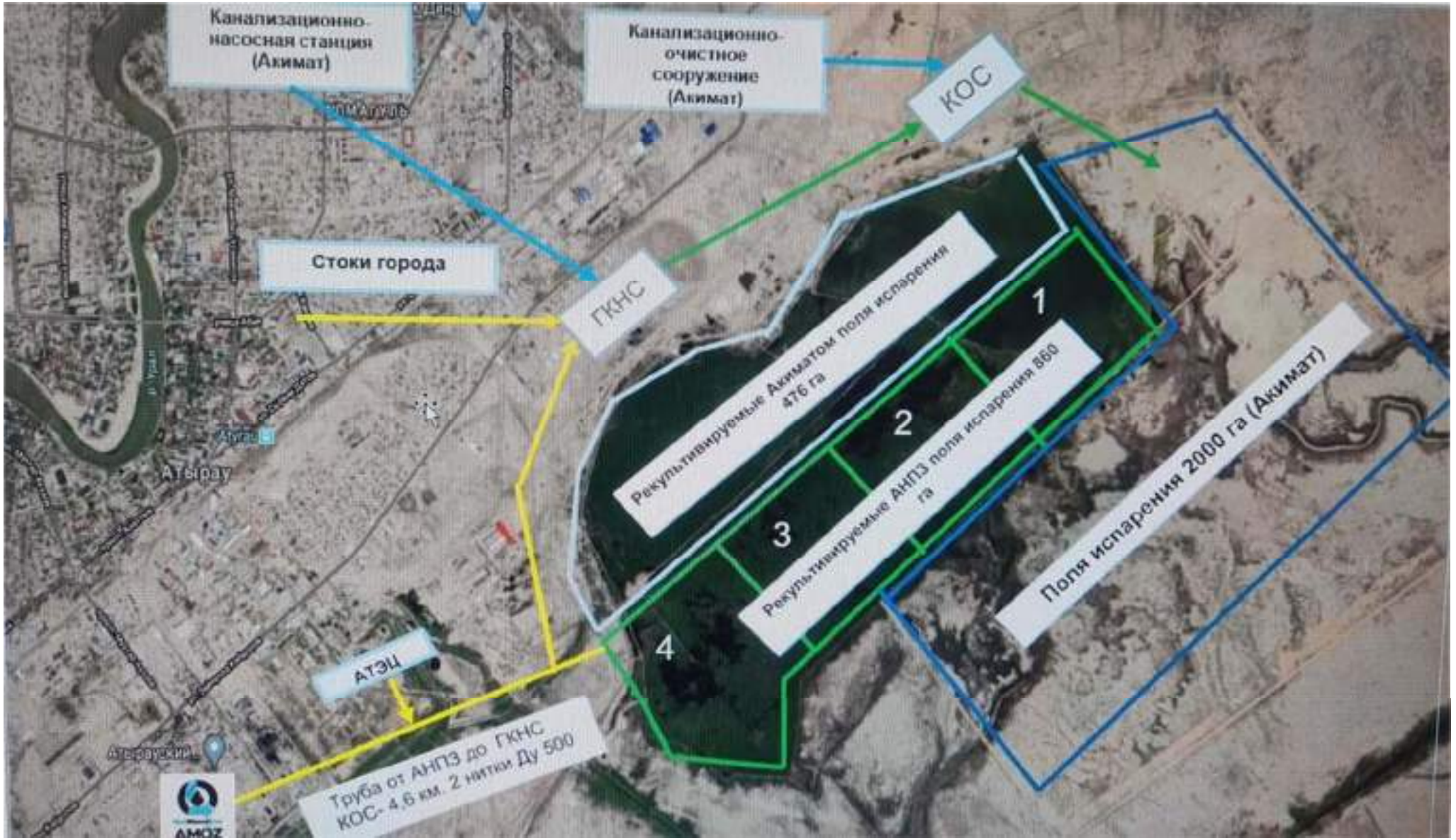
Бөлім басшысының орынбасары **Ф.Куанышкали**

Орынд: Н.Жарқынбекұлы
Тел: 52-10-32
nzharkynbekuly@atyrau.gov.kz

ПРИЛОЖЕНИЕ 16.

Ситуационный план района размещения оператора с указанием местоположения объекта относительно водного объекта

Городская
Мечеть Имангали
Атырауский
краеведческий музей
Ретро-парк
Атырау
Пруд- испаритель
АТЭЦ
АМАНКЕЛДІ


Канализационно-насосная станция (Акимат)
Канализационно-очистное сооружение (Акимат)
КОС
Стоки города
ГКНС
Рекультивируемые Акиматом поля испарения 476 га
1
2
3
4
Рекультивируемые АНПЗ поля испарения 860 га
Поля испарения 2000 га (Акимат)
АТЭЦ
Труба от АНПЗ до ГКНС КОС- 4,6 км. 2 нитки Ду 500
Атырау
AMOZ

Место водозабора ТОО "АППЗ"
Пруд-испаритель
Территория ТОО "АППЗ"
Google Earth

Приложение 17

Нысанның БҚСЖ бойынша коды *Код формы по ОКУД* _____ *КҰЖЖ бойынша ұйым коды* *Код организации по ОКПО* _____	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі *Министерство здравоохранения Республики Казахстан*	
Мемлекеттік органының атауы *Наименование государственного органа* *"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Атырау облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі* *республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравохранения Республики Казахстан"*	

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение
№ KZ14VBZ00081474
Дата: 01.09.2026 ж. (г.)

1.Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)
ПРОЕКТ УСТАНОВЛЕНИЯ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ ДЛЯ ТОО «АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД» (пруд-испаритель и полигон твердых отходов)

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) ***Заявление от 20.08.2026 17:27:50 № KZ62RLS00243556***

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата,номер)

2.Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) ***Товарищество с ограниченной ответственностью " Атырауский нефтеперерабатывающий завод", Атырауская область, город Атырау, проспект 3. Кабдолова, строение 1.***

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тиесілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты
(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3.Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Переработка нефти, газового конденсата, газового стабильного бензина, пенсано- гексановой фракции, прямогонной нафты и прямогонной керосино – газойлевой фракции по топливному и по нефтехимическому вариантам; производство нефтепродуктов.
сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) ***Производство кокса и продуктов нефтепереработки***

4.Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) ***ТОО" Республиканский научно-исследовательский центр охраны атмосферного воздуха"***

5.Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) ***Заявление установленной формы, электронная копия проектной документации, ежеквартальные протокола***

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **-**

7.Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) **-**
Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8.Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

1)Общие сведения об объектах, соответствующих целевому назначению земельных участков
Наименование предприятия: Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее ТОО «АНПЗ»).
Юридический и фактический адрес расположения объекта г. Атырау, пр. З. Кабдолова, строение 1.
Бизнес-идентификационный номер (БИН) 040 740 000 537
Вид деятельности Переработка нефти, газового конденсата, газового стабильного бензина, пенсано-гексановой фракции, прямогонной нафты и прямогонной керосино - газойлевой фракции по топливному и по нефтехимическому вариантам; производство нефтепродуктов. Форма собственности Владельцем предприятия является АО «КазМунайГаз» (99,53 %) Электронный адрес, контактные телефоны, факс ref@anpz.kz, +7(7122) 25-90-13 Количество промплощадок 3: 1 - завод, 2 - пруд-испаритель, 3 - полигон твердых отходов. Количество подразделений - 44.
В данном проекте предоставлено обоснование СЗЗ для пруда-испарителя и полигона твердых отходов. Общая территория пруда-испарителя составляет 860 га. Географические координаты расположения 47° 05'55.0" с.ш., 52°00'38.4" в.д. В соответствии с целевым назначением земли площадки относятся к категории земель промышленности.
Участок под полигон твердых отходов представляет собой большой четырехугольник размером 350*350 м или 12.25 га. Географические координаты расположения 47°07'23.2" с.ш., 52°00'51.2" в.д.
Водоохранные зоны и полосы в зоне расположения промплощадок отсутствуют.
В соотвествии с пп. 6, п. 46, Раздел 11, пп. 4, п. 50, Раздела 12 Приложения 1 Санитарных правил №ҚР ДСМ-2, в настоящем проекте размер санитарно-защитной зоны пруда-испарителя и полигона твердых отходов составляет 500 м.
Жилая зона рядом с площадками пруда-испарителя и полигона твердых отходов отсутствует (расположена более 1000 метров в западном направлении).
В данном проекте предоставлено обоснование размера СЗЗ для пруда-испарителя и полигона твердых отходов и определения санитарно-защитной зоны.
В соответствии с санитарной квалификацией производственных объектов, согласно Приложению 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2 (с изменениями 01.07.2026 г.), промплощадка полигона ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» относится ко II классу опасности с размером санитарно-защитной зоны 500 метров (пп. 6, п. 46, Раздел 11, Приложение 1). В связи с тем, что полигон твердых отходов и пруд-испаритель находятся в непосредственной близости друг от друга, предлагается установить единую СЗЗ от этих объектов.
В настоящее время ТОО «АНПЗ» располагает предварительной (расчетной) СЗЗ производственной площадки, утвержденной санитарно- эпидемиологическим заключением № E.01.X.KZ63VBZ00005126 от 05.08.2019 года, выданным в рамках реализации проекта модернизации завода. Однако, предприятием проведены работы по пересмотру предварительной (расчетной) СЗЗ. Необходимость пересмотра обусловлена приведением документации в соответствие с действующими требованиями санитарного законодательства РК. А также отменой санитарно-эпидемиологического заключения № E.01.X.KZ29VBZ00023586 от 11.01.2021 г., выданное на проект обоснования окончательной СЗЗ ТОО «АНПЗ» (приказом Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан №61 от 19.05.2023 г.). В соответствии с п. 10. Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Проект СЗЗ и оценка риска для жизни и здоровья населения разработан и утвержден специализированной организацией и согласован с заказчиком. Выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик и разработчик Проекта СЗЗ.
Проект установления санитарно-защитной зоны для полигона твердых отходов и пруда-испарителя ТОО «АНПЗ» выполнен с учетом всех источников загрязнения. Перечень включенных в проект объектов принят в соответствии с действующим разрешением на воздействие, выданным Комитетом экологического регулирования и контроля Министерством экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Учет загрязнителей, не входящих в состав ТОО «АНПЗ» выполнен за счет учета фонового загрязнения окружающей среды, предоставленным РГП «КАЗГИДРОМЕТ», с использованием действующих нормативно-методических документов.
В соответствии с п. 10 СП ответственность за выполнение мероприятий, а также за качество, достоверность и полноту разработанной проектной документации несут заказчик и разработчик проекта.
2) Анализ функционального использования территории в районе расположения объектов
Пруд-испаритель и полигон твердых отходов расположен в левобережной части города Атырау. Объекты

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

непосредственно граничат друг с другом. При этом пруд-испаритель расположен юго-восточнее относительно от полигона твердых отходов.

С северной стороны от пруда-испарителя и полигона твердых отходов расположен пустырь и далее кладбище. С северо-восточной стороны от пруда-испарителя располагается полигон твердых отходов ТОО «АНПЗ», и далее пустырь. С восточной и юго-восточной и южной стороны от пруда-испарителя располагается пустырь. С восточной стороны от полигона твердых отходов располагается КОС на расстоянии 250 м, с юго-восточной стороны -пустырь, с южной и юго-западной сторон - Тухлая балка и далее пруд-испаритель ТОО «АНПЗ». С юго-западной стороны от пруда-испарителя на расстоянии 200 м располагается накопитель АО «Атырауская теплоэлектроцентраль», стрельбище РГУ «Воинская часть 5546 Внутренних войск Министерства внутренних дел Республики Казахстан». С западной и северо-западной стороны от пруда-испарителя располагается пустырь и далее промышленная зона г. Атырау. ьС западной и северо-западной стороны от полигона твердых отходов располагается пустырь. Ближайшая жилая зона от полигона твердых отходов располагается на северо-запад на расстоянии 1,4 км. Ближайшая жилая зона от пруда-испарителя располагается на северо-запад на расстоянии 2,1 км. Целевое назначение земельного участка пруда-испарителя - для пруда-испарителя (таблица 2.1, приложение 17). Целевое назначение земельного участка полигона твердых отходов - для полигона захоронения твердых отходов (таблица 2.1, приложение 17).

В санитарно-защитной зоне предприятия располагаются производственные объекты предприятия. Ближайшая жилая зона от площадки пруда-испарителя и полигона твердых отходов находиться на расстоянии более 1 км в северном и северо-западном направлении.

В районе размещения предприятия отсутствуют скотомогильники и сибиреязвенные захоронения (справка представлена в приложении 14).

Таким образом, функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне.

Таблица 2.1 - Перечень земельных участков, принадлежащих ТОО «АНПЗ» на праве собственности, входящих в СЗЗ № п/п Целевое назначение земельного участка Площадь земельного участка, га Кадастровый номер земельного участка Место расположения земельного участка

1	2	3	4	5
1	Для полигона по захоронению твердых отходов		12,25	04-066-060-340 г. Атырау
2	Для пруда-испарителя	860	04-066-040-437	г. Атырау, Южная производственная зона

3) Краткая характеристика природно-экологических особенностей территорий

Площадка полигона твердых отходов и пруда-испарителя ТОО «АНПЗ» расположена в промышленной зоне города Атырау. Рельеф территории равнинный. Поверхность сложена меловыми мергелями, палеогеновыми песчаниками и известняками, перекрытыми четвертичными отложениями Прикаспийской низменности. Речные долины состоят из аллювиальных отложений. Район, где расположена промплощадка предприятия, относится к степному или сухостепному типу ландшафтов на каштановых почвах, отличается пятнистостью почвенного покрова (и растительности), связанных с рельефом и подстилающим субстратом. Преобладает злаково-разнотравная, злаково-полынная, полынно-житняковая растительность. Так же встречаются бурые почвы, солонцы и солонцовые почвы, есть массивы песков. Глубокое внутриматериковое положение района расположения завода обуславливает резкую континентальность климата с незначительным количеством атмосферных осадков, высокой испаряемостью, устойчивостью ветров, годовыми и суточными колебаниями температур. Переход среднесуточной температуры воздуха через 0ºС в сторону понижения, означающий начало зимы приходится на конец ноября - начало декабря (МС Атырау). Переход среднесуточной температуры воздуха через 20ºС в сторону повышения, означающий начало лета, приходится на конец мая. (Каспийское море, 1992 г., данные Казгидромета). Средние даты появления снежного покрова приходятся в Атырау на 30 XI, средние даты схода снежного покрова - 17 III. Устойчивый снежный покров бывает не каждый год, зимы с неустойчивым снежным покровом в Атырау составляют 30%. Солнечная радиация. Сумма прямой солнечной радиации при средней облачности - от 1,27 (декабрь) до 16,48 МДж/м2 (июнь). Продолжительность солнечного сияния за год для Атырау составляет 2590 часов. Максимальная продолжительность солнечного сияния в июне и минимальная в декабре. Температура воздуха. Открытость территории Северного Каспия для воздействия арктического атлантического и средиземноморского воздуха обуславливает значительную изменчивость температуры не только от сезона к сезону, но и внутри месяца. Наибольшие внутрисуточные колебания температуры воздуха могут достигать 13ºС в летние месяцы. Зимой суточные колебания уменьшаются до 7-10ºС. Среднегодовая температура воздуха на северо-востоке региона Каспия 9.2-12.3ºС. Анализ хода среднемесячной температуры воздуха по данным станций северо-восточного побережья Каспия (таблица 3.1.1)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

показывает, что самыми холодными месяцами являются январь - февраль, а самым жарким - июль. Средний абсолютный максимум наблюдается в июне-августе и составляет 39ºС на МС Атырау. Средний абсолютный минимум наблюдается в феврале. В Атырау он равен минус 32ºС. Высокая температура атмосферного воздуха обуславливает большую величину испарения с водной поверхности, которая в среднем достигает 1640 мм. Продолжительность безморозного периода для рассматриваемой части региона составляет в среднем около полугода.

Влажность воздуха. Среднее парциальное давление водяного пара, характеризующее абсолютную влажность зимой над северо-восточным Каспием, составляет 3-4 гПа, летом - 21-23 гПа, поэтому в зимний период абсолютное содержание влаги в воздухе надо льдом очень мало, а влетний период оно достигает максимальных значений. Сезонный ход относительной влажности имеет противоположную тенденцию. Зимой высокая относительная влажность (80-85%), летом довольно низкая (47-63%). Относительная влажность воздуха увеличивается от побережья к открытому морю. Близость пустынь к восточному побережью Каспия приводят к высушиванию воздуха в этих районах. Атмосферные осадки. Местный климат можно охарактеризовать как сухой. Незначительное количество осадков приводит к сухости воздуха, которая возрастает в летнее время, когда количество осадков наименьшее, а температура воздуха наиболее высокая. В зимний период осадки носят преимущественно обложной характер и выпадают в виде снега (твердые осадки) или в виде дождя и снега (смешанные осадки). Устойчивый снежный покров в г. Атырау бывает не каждый год, зимы с неустойчивым снежным покровом составляют 30%. Средние даты появления снежного покрова в Атырау приходятся на 30 ноября, средние даты схода - 17 марта. Среднегодовое количество осадков по метеостанциям Атырау 182 мм. Таблица 3.1.2 характеризует годовой ход осадков по месяцам. По данным таблицы в годовом ходе осадков видны два максимума: май-июнь и октябрь-ноябрь. Направление и скорость ветра. Особую роль в формировании климата играют арктические, иранские и туранские воздушные массы. В холодный период года над территорией господствуют воздушные массы, поступающие из западного отрога сибирского антициклона, а в теплый период - перегретые тропические массы из пустынь Средней Азии и Ирана. Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, засушливый климат пустынно-степного и пустынного типа с резкими температурными изменениями в течение суток, жестким ветровым режимом, преобладанием антициклонных условий. Для рассматриваемого региона характерны сильные ветра и бури, среднегодовая скорость которых составляет 4-5м/с. Наиболее сильные ветра приходятся на февраль-март, когда скорость ветра составляет 5-7,4 м/с. Ежегодно в первой половине апреля в течение нескольких дней отмечаются дующие с юга ветра различной скорости, имеющие местное название «Бесконак». Изменчивость преобладающих направлений ветра от сезона к сезону зависит от интенсивности Сибирского антициклона, Исландского минимума и Азорского максимума. В регионе в годовом разрезе преобладают ветры восточных румбов, но довольно высока повторяемость ветров западных направлений. Наибольшие значения повторяемости ветров восточных румбов отмечаются в зимние месяцы, в период с максимальным развитием Сибирского антициклона. В летний период возрастает повторяемость ветров западных румбов, что связано с частым прохождением циклонов с Атлантики через Западный Казахстан и юг Урала. В регионе в годовом разрезе преобладают ветры восточных румбов, но довольно высока повторяемость ветров западных направлений.

Современное качество атмосферного воздуха. По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет», в 2025 году уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как «очень высокое» он определялся значением СИ=19,7 (очень высокий уровень) по сероводороду в районе поста №17 и НП равным 54% (очень высокий уровень) по диоксиду азота в районе поста №12. Максимально-разовые концентрации составили: сероводорода-19,7 ПДКм.р., оксида углерода-16,0 ПДКм.р., диоксида серы-14,1 ПДКм.р., диоксида азота-11,1 ПДКм.р., аммиака-3,4 ПДКм.р., взвешенные частицы (пыль)-1,8 ПДКм.р., фенола-1,7 ПДКм.р., оксида азота-1,2 ПДКм.р. взвешенные частицы РМ-2,5-1,0 ПДКм.р., по другим показателям превышений ПДК не наблюдалось. Средние концентрации составили: диоксида азота - 3,95 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. С 2 марта по 3 марта 2025 года по данным компактной станции ПНЗ №12 «Акшагала», расположенного в городе Атырау, по диоксиду азота было зафиксировано 19 случаев высокого загрязнения (ВЗ) в пределах 10,1 - 11,1 ПДК м.р. С 1 июня по 8 июня 2025 года по данным компактной станции ПНЗ №17 «Самал», расположенного в городе Атырау, по сероводороду было зафиксировано 13 случаев высокого загрязнения (ВЗ) в пределах 10,0- 19,7 ПДКм.р., 1 июня 2025 года по данным компактной станции ПНЗ №17 «Самал», расположенного в городе Атырау, по диоксиду серы было зафиксировано 8 случаев высокого загрязнения (ВЗ) в пределах 10,3- 14,0 ПДКм.р. 14 июня 2025 года по данным компактной станции ПНЗ №11 «Дамба», расположенного в городе Атырау, по оксиду углерода было зафиксировано 1 случай высокого загрязнения (ВЗ) в пределах 16,0 ПДКм.р.

4) Расчет СЗЗ по фактору загрязнения атмосферного воздуха

4.1 Краткая характеристика производства с точки зрения загрязнения атмосферы. Начало предприятию положила построенная в 1945 г. по проекту фирмы «Баджер» установка атмосферной перегонки нефти

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ЭЛОУ-АТ-2. В течение ряда лет завод модернизировался за счёт реконструкции и интенсификации технологических установок, обновления оборудования и коммуникаций, вывода из эксплуатации устаревших процессов. За полувековой период работы ТОО «АНПЗ» превратился в современное предприятие по выпуску нефтепродуктов топливного назначения. Осуществлено большое техническое перевооружение всех технологических установок по переработке нефти. В данном проекте предоставлена характеристика деятельности объекта только в границах полигона и пруда-испарения.
ПЛОЩАДКА №2 - ПРУД-ИСПАРИТЕЛЬ. Пруд-испаритель расположены к северо-востоку в 3,0 км от завода. Общая площадь пруда-испарителя - 860 га, из них 431 гектаров (1 и 2 карты) рекультивированы, остальная площадь (3 и 4 карты) функционирует. В год предприятие сливает на пруды около 6,5 млн куб. м сточных вод. На территории пруда-испарителя отсутствуют источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
ПЛОЩАДКА №3 - ПОЛИГОН ТВЕРДЫХ ОТХОДОВ. Полигон для захоронения твердых промышленных отходов ТОО «АНПЗ» действует с 1 января 2008 года. Отведенный под полигон участок земли представляет собой правильный четырехугольник со сторонами 350 на 350 метров, общей площадью - 12,25 га. На данный полигон захоранивались отходы 3 и 4 класса отходов. Подъездная дорога к полигону соединяется с подъездом к АНПЗ, идущим в сеть городских дорог г. Атырау. Применяемый метод размещения отходов - навалом. На данный момент полигон захоронения твердых промышленных отходов не эксплуатируется с 2024 года. Следовательно, источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух нет. В настоящее время полигон твердых отходов не эксплуатируется и полностью рекультивирован. Вывоз отходов на территорию полигона не производится. Уже имеющиеся отходы перекрыты слоем инертного материала, для исключения пыления и выделения других вредных веществ. Пруд-испаритель разделен на 4 карты. В настоящее время полностью выведены из эксплуатации и рекультивированы карты №1 и №2. Карты №3 и №4 функционируют, однако предприятием ведется подготовительная работа для рекультивации работающих карт. Поскольку в пруд-испаритель производится сброс условно-чистых сточных вод, которые перед сбросом прошли очистку на очистных сооружениях завода, эмиссий вредных веществ от пруда-испарителя не прогнозируется, что подтверждено циклом годичных натурных замеров на границе санитарно-защитной зоны пруда-испарителя. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и здоровье населения. Загрязненность атмосферного воздуха химическими веществами может влиять на состояние здоровья населения, на животный и растительный мир прилегающей территории. Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха. Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов при реализациипроекта приняты следующие критерии: - максимально-разовые концентрации (ПДКм.р.) и среднесуточные концентрации (ПДКс.с.), согласно Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70). Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК. В данном разделе рассмотрена потенциальная возможность воздействия на атмосферный воздух от намечаемой деятельности полигона твердых отходов и пруда-испарителя ТОО «АНПЗ». Так как на самих площадках отсутствуют источники выбросов загрязняющих веществ, предприятие проводило контроль по приоритетным показателям, которые выбрасываются в ходе работы самого нефтеперерабатывающего завода. На основании проведенных исследований был проведен расчет рассеивания ЗВ. Расчет рассеивания проводился с учетом фоновых концентраций, по ближайшему посту наблюдения за фоновыми концентрациями по г. Атырау. Значение фонового загрязнения принято в соответствии с данными многолетних наблюдений РГП «КАЗГИДРОМЕТ».качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. Значения ПДКм.р. и ОБУВ приняты согласно Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70). Согласно данным санитарным нормам на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК. Проведенный расчет уровня загрязнения атмосферного воздуха, выполненный в соответствии с действующим проектом нормативов допустимых выбросов, согласованным сКомитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии показал, что изолиния 1 ПДК по всем загрязняющим веществам не выходит за расстояние 500 метров от территории предприятия. Результаты расчета уровня загрязнения, выполненные с учета фонового загрязнения, не выявили превышений уровня загрязнения атмосферного воздуха ни по одному

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

загрязняющему веществу, что говорит о допустимом вкладе предприятия в уровень загрязнения атмосферного воздуха по химическим загрязнителям. Учета фонового загрязнения атмосферного воздуха проводился на основании справки о значении фоновых концентраций в г.Атырау, выданной РГП КАЗГИДРОМЕТ на основании данных многолетних наблюдений. Справка о значении фоновых концентраций представлена в приложении 2 проекта. Выводы: Анализ результатов расчета показал, что максимальные приземные концентрации по ЗВ ни по одному варианту рассеивания не оказывают существенного влияния на загрязнение атмосферы, не превышают 1.0 ПДК (без фона) на границе СЗЗ и жилой зоны на существующее положение и на перспективу. Расчеты с учетом фонового загрязнения показали, что предприятие не является существенным вкладчиком по сероводороду, а по остальным загрязняющим веществам и группам суммаций уровень загрязнения находится в пределах установленных гигиенических нормативов.

На основании данных о выбросах вредных веществ от полигона твердых отходов и пруда испарителя, считаем, что приоритетными показателями от полигона являются азота диоксид, сера диоксид, сероводород, углерода оксид, сажа, взвешенные вещества, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, алканы С12-С19, бензол, ксилол, толуол, хлорбензол, метан, аммиак. Для подтверждения расчетных данных предприятие силами сторонней аккредитованной лаборатории осуществляло мониторинг на границе СЗЗ и за ее пределами в течении года на соответствие показателей по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке) по приоритетным показателям, в зависимости от специфики производственной деятельности в течение 2025-2026 годов (таблица 4.5.1).

5) Расчет СЗЗ по фактору шумового воздействия

На территории полигона твердых отходов и пруда-испарителя фоновые уровни шума в дневное время проявляются в зоне производственных площадок, а именно: во время движения транспортных средств. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы.

Целью расчета уровня шумового воздействия является расчет уровней звука в период работы предприятия его соответствия на внешней границе, границеСЗЗ и за ее п еделами гигиеническимнормативам уровней шума (ПДУ).

Результаты расчетов показали, что суммарные октавные уровни звукового давления и уровни звука Lана границе СЗЗи жилой зоны, в пределах которой расположены действующие объекты не превышают ПДУ, установленных для территории жилой застройки согласно Приложения 2 приказа Министра здравоохранения РК от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».

По результатам моделирования акустического воздействия, превышения нормативных требований 45 дБ (А) в ночное время и 55дБ(А) в дневное время суток, в контрольных точках на границе ЖЗ не прогнозируется. Протокол расчета уровня шума с картографическими данными предоставлен в приложении 10Проекта.

6) Расчет СЗЗ по прочим факторам негативного воздействия

6.1 Оценка возможного вибрационного воздействия

На объекте используется современная техника с показателями уровней вибрации не более 12 дБ и обеспечивает уровень вибрации в пределах допустимых в соответствии с Гигиеническими нормативами к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека (приказ Министра здравоохранения РК от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15). Таким образом, на предприятии не будет превышен уровень вибрации для рабочих мест, а на границе СЗЗ предприятия уровень вибрации будет соответствовать пределам для жилой зоны.

6.2 Оценка возможного электромагнитного воздействия

Источники электромагнитного воздействия на рассматриваемых площадках отсутствуют.

6.3 Оценка возможного теплового воздействия

Источники теплового воздействия на рассматриваемых площадках отсутствуют.

6.4 Оценка возможного радиационного загрязнения района

Источники гама -излучения на рассматриваемых площадкахотсутствуют.

6.6 Контроль на границе СЗЗ

Согласно п. 26 Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 объективными доказательствами достижения уровня физического воздействия соблюдения уровней физического воздействия до ПДУ (шум, вибрация, ЭМП) по материалам лабораторных наблюдений на границе СЗЗ объекта и за его пределами на ежеквартальной основе в течении года. Для подтверждения расчетных данных предприятие силами сторонней аккредитованной лаборатории осуществляло мониторинг на границе СЗЗ и за ее пределами (ежеквартально) в течение 2025-2026 года (таблица 6.6.1) по шуму, вибрации, электромагнитному излучению (плотность потока энергии), радиации

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

(гамма-излучение), световому воздействию. Протокола исследования предоставлены в приложении 15.
7) Анализ водопотребления и водоотведения
На рассматриваемых площадках отсутствуют производственные объекты, потребляющие воду. На пруд-испаритель отводятся очищенные сточные воды с самого завода ТОО «АНПЗ».
Пруды-испарители расположены на окраине города к северо-востоку в 3 км от ТОО «АНПЗ».
Пруды-испарители представляют собой гидротехнические сооружения, обвалованные земляной дамбой шириной 3,5 м и высотой 1,5 м по всему периметру, эксплуатируются с 1945 года.
Площадь прудов-испарителей для приема сточных вод, принадлежащая землепользователю - ТОО «АНПЗ», составляет 860 га. Сброс сточных вод осуществляется на 3 и 4 карты прудов-испарителей.
Глубина стояния сточных вод в картах прудов-испарителей составляет 1 метр. Пруды-испарители составляют 860 гектаров, из них 431 гектаров (1 и 2 карты) рекультивированы, остальная площадь (3 и 4 карты) функционирует.
8) образование производственных отходов
На данный момент полигон захоронения твердых промышленных отходов не эксплуатируется.
В процессе производственной и хозяйственной деятельности пруда-испарителя ТОО «АНПЗ» образуются следующие виды неопасных отходов: Смешанные коммунальные отходы (в т. ч. ТБО и смет территорий) - Смешанные коммунальные отходы, в том числе бытовой мусор - смет с территорий. Все виды отходов с указанием кода отхода в соответствии с классификатором отходов, вид операции, которому подвергается отход и лимит накопления, образующихся в ТОО «АНПЗ» представлены в таблице 8.1.1.
9)Мероприятия по снижению негативного воздействия на среду обитания человека
Меры по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду на период эксплуатации АНПЗ сводятся к проведению мероприятий по атмосферному воздуху, водным ресурсам, почвам, в области обращения с отходами, физическими факторами, охране растительного и животного мира.
9.1 Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферных воздух.
С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять предполагается:
-Проведение регулярного мониторинга загрязняющих веществ в атмосферномвоздухе на границе СЗЗ.
9.2 Мероприятия по защите поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения
Ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые позволят снизить отрицательное воздействие производства на поверхностные и подземные водына АНПЗ:
- надлежащая организация складирования отходов;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- соблюдение санитарных и экологических норм;
- проведение своевременного лабораторного контроля за качеством сбрасываемой сточной воды.
При соблюдении природоохранных мероприятий воздействие на поверхностные и подземные воды будет минимальным и при безаварийном ведении работ исключается возможность загрязнения водных ресурсов.
9.3 Мероприятия по охране почвенного покрова
С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенного покрова должны быть проведены следующие основные мероприятия, предусмотрены следующие меры:
- рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории. Все работы, связанные с технологическими процессами, проводятся только в пределах оборудованных площадок;
- оснащение временных сооружений первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности на весь период строительства, строгое соблюдение мер противопожарной безопасности при ведении огневых работ, обогреве и др.;
- недопущение захламления и загрязнения отводимой территории;
- своевременное выявление загрязненных земель, установление уровня их загрязнения (площади загрязнения и концентрации), производственный мониторинг почва.
Проведение природоохранных мероприятий должно снизить негативное воздействие на почвенный покров, обеспечить сохранение ресурсного потенциала земель, плодородия почв и экологической ситуации в целом.
10) Обоснование границ СЗЗ по совокупности показателей
В соответствии с санитарной квалификацией производственных объектов, согласно Приложению 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2 (с изменениями 01.07.2026 г.), полигон твердых отходов ТОО «АНПЗ» относится ко II классу опасности с размером санитарно-защитной зоны 500 метров (пп. 6, п. 46, Раздел 11, пп. 4, п. 50,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Раздела 12 Приложение 1).
В настоящее время ТОО «АНПЗ» располагает предварительной (расчетной) СЗЗ производственной площадки, утвержденной санитарно- эпидемиологическим заключением № E.01.X.KZ63VBZ00005126 от 05.08.2019 года, выданным в рамках реализации проекта модернизации завода. Однако, предприятием проведены работы по пересмотру предварительной (расчетной) СЗЗ. Необходимость пересмотра обусловлена актуализацией проектных решений, уточнением расчетов рассеивания загрязняющих веществ, анализом фактического воздействия производственных объектов на окружающую среду, а также приведением документации в соответствие с действующими требованиями санитарного законодательства РК. А также отменой санитарно-эпидемиологического заключения № E.01.X.KZ29VBZ00023586 от 11.01.2021 г., выданное на проект обоснования окончательной СЗЗ ТОО «АНПЗ» (приказом Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан №61 от 19.05.2023 г.).
В данном проекте предприятие предусматривает установление СЗЗ на основании п. 26 Санитарных правил №ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 года (с изменениями 01.07.2026 г.). Получение санитарно-эпидемиологического заключения будет основываться на следующих критериях:
1. В результате проведенных расчетов рассеивания, а также с учетом предоставленных протоколов испытаний загрязнения атмосферного воздуха по материалам систематических лабораторных наблюдений в течение года на соответствие показателей по среднесуточным и максимально-разовым концентрациям (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке) по приоритетным показателям, превышений норм ПДК не установлено;
2. В результате проведенных расчетов, а также с учетом предоставленных протоколов испытаний уровня физического воздействия по материалам лабораторных наблюдений на границе СЗЗ объекта и за его пределами на ежеквартальной основе в течение года превышений норм ПДУ не обнаружено.
Общая площадь СЗЗ составляет 897,3848 га.
11)Границы СЗЗ на схеме с текстовым описанием трассировки границы СЗЗ

Информация по расположение обьектов от Полигон ТБО и Пруд испаритель Северном направление Пром участок сторона Телевижки и стройтельный компании С северного по Южному направление находится степной участок Юго-западном направление Южная промышленная зона города Атырау Западном и Северо-западном направление Южная Пром зона города Атырау

1. **Север-47° 7'50.08"С-52° 0'53.98"В -500метр**
2. **Северо-восток- 47° 7'12.09"С- 52° 2'49.64"В -500метр**
3. **Восток- 47° 5'27.28"С-52° 2'1.04"В -500метр**
4. **Юго-восток-47° 4'54.37"С- 52° 0'35.12"В -500метр**
5. **Юг-47° 4'1.81"С-51°59'33.54"В -500метр**
6. **Юго-запад-47° 5'18.37"С-51°57'57.68"В -500метр**
7. **Запад-47° 6'8.08"С- 51°58'37.28"В -500метр**
8. **Северо-запад-47° 7'2.12"С-52° 0'14.55"В -500метр**

12) Мероприятия и средства по планировочной организации, благоустройству СЗЗ
Согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» на территории предприятия необходимо проводить мероприятия по благоустройству СЗЗ.
Проектирование озеленения СЗЗ должно осуществляться с учетом характера промышленных загрязнений, а также местных природно-климатических и топографических условий.
Согласно Отчета обследования территорий пруда-испарителя ТОО «АНПЗ», площадью 600 га на лесопригодность,в основу группировки почв по лесопригодности положены свойства почв отрицательно и положительно влияющие на древесно-кустарниковую растительность; степень, глубина, характер засоления, глубина и степень солонцеватости, карбонатность, увлажненность, заболачивание и комплексность этих почв. На основании полевых почвенныхизысканий и данных лабораторных анализов выделены 2 почвенные разности и сгруппированы в одну группу лесопригодности (Таблица 11.1, Рисунок 11.1).
Благоустройство территории пруда-испарителя ТОО «АНПЗ» заключается в регулярнойработепо содержанию, обслуживанию и контролю состояния территории, обвалования, ограждения и инженерных сооружений.Ежедневно, по графику 5/2, сотрудникосуществляет обход территории пруда-испарителя, контролирует состояние обвалования, ограждения, водоводов, промежуточных колодцев и водоотводных сооружений. Также контролирует отсутствие посторонних лиц, автотранспорта и скота на территории.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Кроме того, силами транспортного цеха при необходимости выполняются работы по содержанию территории пруда-испарителя. В частности, производится укрепление и восстановление обвалования пруда-испарителя,а также участков,требующих ремонта или усиления.Работы по уборке и приведению территории в надлежащее состояние выполняются собственными силами предприятия с использованием имеющейся техники и персонала.Также на постоянной основе осуществляется визуальный контроль состояния территории, обвалования, ограждения, водоотводных сооружений и водоводов. При выявлении повреждений или иных нарушений принимаются необходимые меры по их устранению. Таким образом, содержание и обслуживание территории пруда-испарителя осуществляется силами ТОО «АНПЗ» в рамках имеющихся штатных единиц и собственных производственных ресурсов,за счет собственных средств ТОО «АНПЗ». Основное внимание уделяется поддержанию исправного состояния обвалования и инженерных сооружений, а также поддержанию территории в надлежащем санитарном и эксплуатационном состоянии.

13) режим использования территории СЗЗ (размещение на территории или в границах СЗЗ объектов, допускаемых к размещению);

12.1 Ограничения на использование территории СЗЗ, режим территории СЗЗ

В границах СЗЗ объектов (в том числе территории объекта, от которого устанавливается СЗЗ) размещаются здания и сооружения для обслуживания работников объекта и для обеспечения его деятельности, за исключением:

1) жилые здания, включая вновь строящуюся жилую застройку;

2) ландшафтно-рекреационные зоны, площадки (зоны) отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха;

3) создаваемые и организующиеся территории садоводческих товариществ и коттеджной застройки, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

4) спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские организации, лечебно-профилактические и оздоровительные организации общего пользования; 5) объекты по выращиванию сельскохозяйственных культур, используемых в качестве продуктов питания.

В границах СЗЗ и на территории объектов других отраслей промышленности могут размещаться объекты по производству лекарственных средств и (или) лекарственных форм, склады сырья и полупродуктов для фармацевтических объектов, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевых продуктов, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды при исключении взаимного негативного воздействия на продукцию, среду обитания и здоровье человека. СЗЗ или какая-либо ее часть не используется как резервная территория объекта для расширения жилой зоны, размещения коллективных или индивидуальных дачных и садово- огородных участков.

12.2 Функциональное зонирование территории СЗЗ

Под функциональным зонированием понимают разделение территории населенного пункта на зоны с разным функциональным назначением (жилая, промышленная и т. п.) с целью устранения или уменьшения неблагоприятного влияния окружающей среды на население. Основная цель функционального зонирования - выделение в пределах населенного пункта относительно однородных по природным особенностям и техногенной нагрузке участков на предмет рационального хозяйственного использования земель с учетом геоэкологической ситуации.

Одной из задач, решаемых при функциональном зонировании территории, является изучение техногенного воздействия, оказываемого объектами городской инфраструктуры на природный комплекс. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные задачи на должном уровне.

14) оценку риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности);

Оценка риска здоровью населения выполнена в соответствии с «Методикой оценки рисков негативного воздействия факторов окружающей среды на состояние здоровья населения», утверждённой Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № 304 от 14.05.2020 г. (далее -Методика), разработанной на основе международных методологических принципов оценки риска, применяемых Агентством по охране окружающейсреды США (U.S. EPA), Всемирной организацией здравоохранения (ВОЗ) и Международным агентством по изучению рака (МАИР/IARC).

В качестве объекта оценки риска определена популяция населения г. Атырау с численностью 326 638 человек, подвергающаяся воздействию выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от источников промышленного предприятия и сопутствующей инфраструктуры.

Экспертное заключение:

В качестве населенного пункта оценки риска принято население г. Атырау. Ближайшая жилая зона от полигона твердых отходов располагается на северо-запад на расстоянии 1,4 км. Ближайшая жилая зона от

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

пруда-испарителя располагается на северо-запад на расстоянии 2,1 км. Оценка риска здоровью населения выполнена по полной (базовой) четырёхэтапной схеме в соответствии с требованиями Методики (Приказ МЗ РК № 304 от 14.05.2020 г.). По результатам идентификации опасности установлено 8основнымхимических соединениям. Среди них: 3вещества2-го класса, 4вещества3-го класса и 1веществ 4-го класса опасности. В перечень канцерогенов включены 2соединения, классифицированных по шкалам МАИР и U.S. EPA. Данные относительного риска свидетельствуют о том, что риск заболеть у экспонированных лиц ниже, чем у тех, на кого изучаемый фактор не воздействовал, следовательно, данный фактор, вероятно, оказывает благоприятное воздействие на здоровье. Отрицательные значения атрибутивного риска по всем классам заболеваний свидетельствуют о том, что суммарная заболеваемость у неэкспонируемой части населения в разы превышает показатели в экспонируемой группе (сотрудники ТОО «АНПЗ»). Данный результат подтверждает, что уровни загрязнения атмосферного воздуха от источников предприятия в обследованной зоне не формируют аддитивного вклада в популяционную заболеваемость по рассматриваемым нозологиям Полученные результаты показали, что канцерогенные риски здоровью населения от загрязнения атмосферного воздуха сажей и бензолом соответствуют предельно допустимому риску, именно на этом уровне установлено большинство зарубежных и рекомендуемых международными организациями гигиенических нормативов для населения в целом. Данные вещества включены в список показателей, контролируемых на границе СЗЗ предприятия (Таблица 4.5.2). Мероприятия по снижению веществ в выбросах предприятия более подробно расписаны в главе 14 Проекта СЗЗ. Канцерогенный риск по бензолу и прочим включённым канцерогенам лежит в зоне пренебрежимо малого риска. Такие риски воспринимаются людьми как пренебрежимо малые, не отличающиеся от обычных, повседневных. Не требуют дополнительных мероприятий по их снижению.Уровень неканцерогенного риска подвергающиеся острому воздействиюпо взвешеннымвеществам, является низким. По остальным веществам (углерод оксид, азота (IV) диоксид, метилбензол, сера диоксид, сероводород, углерод, бензол) является минимальным. Индексы опасности по критическим органам при остром воздействии (таблица 13.10) не превышают 1,0 (для органов дыхания HI = 0,29; для системных заболеваний HI = 0,25; для развития HI = 0,067). Эти значения находятся в допустимом диапазоне. Анализ неканцерогенных рисков при хроническом ингаляционном воздействии выявил, что значения всех коэффициентов и индексов опасности значительно ниже единицы. Максимальный суммарный HI при хроническом воздействии наблюдается для органов дыхания (HI = 0,879), системы крови (HI = 0,613) и ЦНС (HI = 0,057). Ведущую роль в формировании хронического неканцерогенного риска играют сероводород и диоксид азота. Таким образом, прогнозная ситуация в результате эксплуатации объекта в штатном режиме с точки зрения риска здоровью населения, проживающего вблизи производства, оценивается как санитарно-эпидемиологически благополучная (приемлемая). По результатам оценки риска здоровью населения было установлено, что исследуемые химические вещества в выбросах предприятия не представляют реальной опасности для здоровья населения, проживающего вблизи предприятия. Согласно правилам общепризнанной методологии оценки риска, проведение дальнейшего углубленного исследования при столь низких значениях риска не рекомендуется.

9.Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)
(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) -

10.Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері
(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)
Воздух рабочей зоны № 805 от 13.06.2025г № 817 от 16.06.2025г № 820 от 16.06.2025г № 823 от 16.06.2025г № 826 от 16.06.2025г № 828 от 16.06.2025г № 829 от 16.06.2025г № 830 от 16.06.2025г № 832 от 16.06.2025г № 833 от 16.06.2025г № 834 от 16.06.2025г № 1061 от 10.07.2025г № 1062 от 10.07.2025г № 1063 от 10.07.2025г № 1064 от 10.07.2025г № 1065 от 10.07.2025г № 1066 от 10.07.2025г № 1067 от 10.07.2025г № 1068 от 10.07.2025г № 1069 от 10.07.2025г № 1070 от 10.07.2025г № 1071 от 10.07.2025г № 1072 от 10.07.2025г № 1073 от 10.07.2025г № 1074 от 10.07.2025г № 1075 от 10.07.2025г № 1076 от 10.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

07.2025г № 1077 от 10.07.2025г № 1078 от 10.07.2025г № 1079 от 10.07.2025г № 1099 от 15.07.2025г № 1104 от 16.07.2025г № 1105 от 16.07.2025г № 1106 от 16.07.2025г № 1107 от 16.07.2025г № 2169 от 26.11.2025г № 2170 от 26.11.2025г № 2171 от 26.11.2025г № 2172 от 26.11.2025г № 2173 от 26.11.2025г № 2174 от 26.11.2025г № 2175 от 26.11.2025г № 2176 от 26.11.2025г № 2177 от 26.11.2025г № 2178 от 26.11.2025г № 2179 от 26.11.2025г № 2180 от 26.11.2025г № 2247 от 04.12.2025г № 2248 от 04.12.2025г № 2249 от 04.12.2025г № 2250 от 04.12.2025г № 2251 от 04.12.2025г № 2252 от 04.12.2025г № 2253 от 04.12.2025г № 2254 от 04.12.2025г № 2255 от 04.12.2025г № 2256 от 04.12.2025г № 2257 от 04.12.2025г № 2258 от 04.12.2025г № 2264 от 05.12.2025г № 2265 от 05.12.2025г № 2336 от 25.12.2025г № 2337 от 25.12.2025г № 2338 от 25.12.2025г № 2339 от 25.12.2025г № 2340 от 25.12.2025г № 2341 от 25.12.2025г № 2342 от 25.12.2025г № 2343 от 25.12.2025г № 2344 от 25.12.2025г № 2345 от 25.12.2025г № 2346 от 25.12.2025г № 2347 от 25.12.2025г № 2348 от 25.12.2025г № 2349 от 25.12.2025г № 2350 от 25.12.2025г № 2351 от 25.12.2025г № 2352 от 25.12.2025г № 2353 от 25.12.2025г № 2354 от 25.12.2025г № 2355 от 25.12.2025г № 2356 от 25.12.2025г № 2357 от 25.12.2025г № 2360 от 25.12.2025г № 2361 от 25.12.2025г № 2375 от 29.12.2025г № 2376 от 29.12.2025г № 2377 от 29.12.2025г № 2378 от 29.12.2025г № 2379 от 29.12.2025г № 2380 от 29.12.2025г № 2381 от 29.12.2025г № 2382 от 29.12.2025г № 2383 от 29.12.2025г № 2384 от 29.12.2025г № 2385 от 29.12.2025г № 2386 от 29.12.2025г № 2387 от 29.12.2025г № 2388 от 29.12.2025г № 90 от 22.02.2026г № 93 от 22.02.2026г № 110 от 29.02.2026г № 113 от 29.02.2026г ШУМ : № 920 от 20.6.2025г № 923 от 20.6.2025г № 924 от 20.6.2025г № 925 от 20.6.2025г № 926 от 20.6.2025г № 927 от 20.6.2025г № 928 от 20.6.2025г № 929 от 20.6.2025г № 1621 от 02.10.2025г № 1622 от 02.10.2025г № 1623 от 02.10.2025г № 1624 от 03.10.2025г № 1644 от 03.10.2025г № 1645 от 03.10.2025г № 2201 от 01.12.2025г № 2202 от 01.12.2025г № 2205 от 01.12.2025г № 2206 от 01.12.2025г № 2207 от 01.12.2025г № 2208 от 01.12.2025г № 53 от 15.01.2026г № 54 от 15.01.2026г № 55 от 15.01.2026г № 56 от 15.01.2026г № 58 от 15.01.2026г ЭМП № 900 от 20.06.2025г № 901 от 20.06.2025г № 1627 от 02.10.2025г № 1643 от 03.10.2025г № 1647 от 03.10.2025г № 2210/1 от 01.12.2025г № 2210/2 от 01.12.2025г № 2210/3 от 01.12.2025г № 35 от 12.

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	Не требуется		
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)			
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)		Не требуется	
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)			

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

ПРОЕКТ УСТАНОВЛЕНИЯ САНИТАРНО-ЗАЩИТНОЙ ЗОНЫ ДЛЯ ТОО «АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД» (пруд-испаритель и полигон твердых отходов)

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно- эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

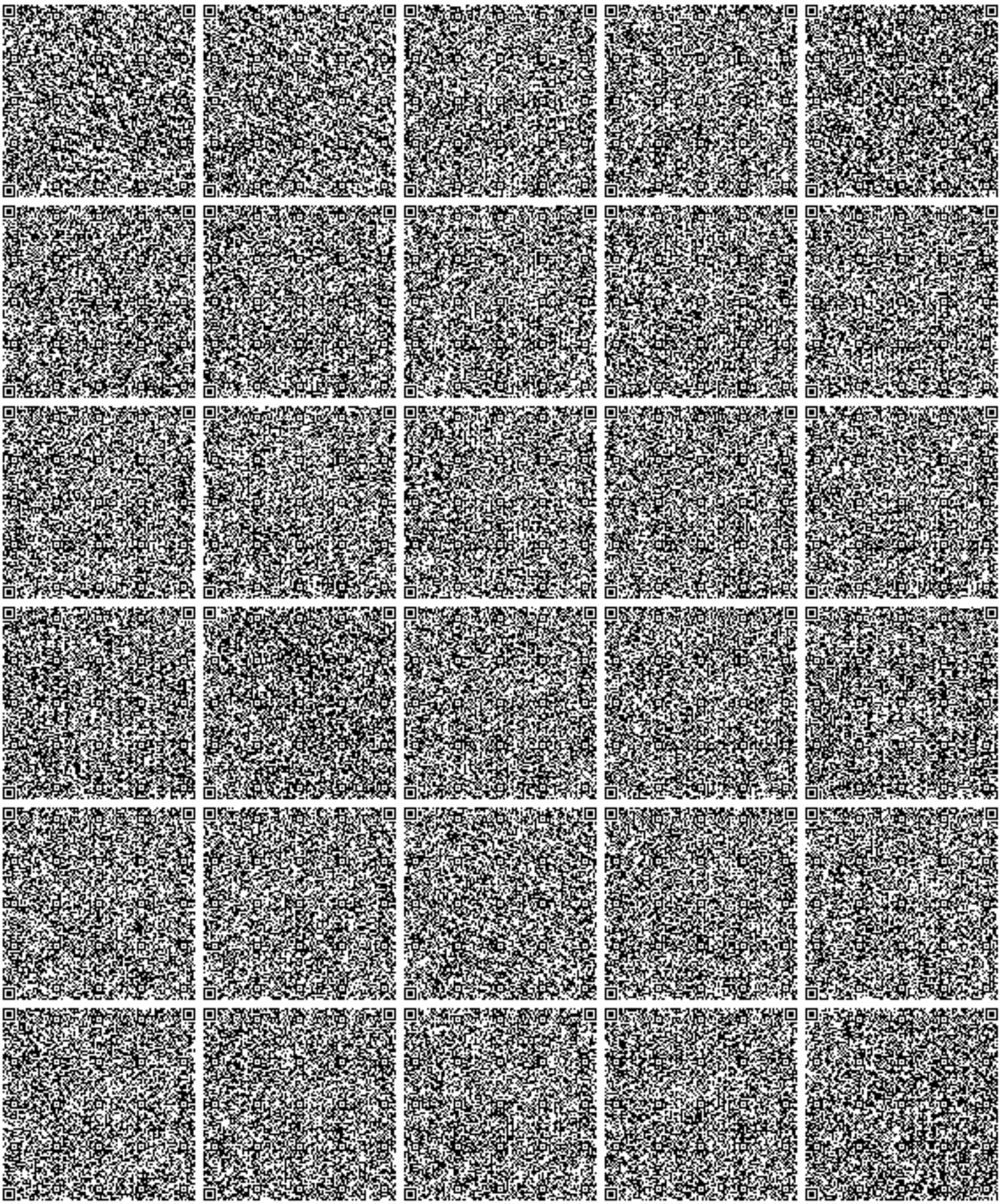
(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
На основании Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, Гигиенического норматива к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 и « Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, натерриториях промышленных организаций" утвержденный приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022г

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай
сай (соответствует)

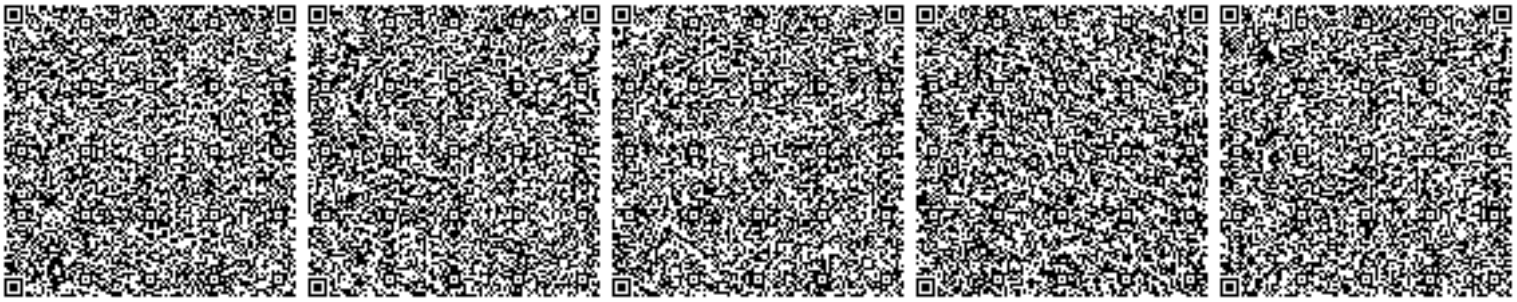
Ұсыныстар (Предложения):
Провести ежегодный производственный контроль.
(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.
На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Атырау облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ, АТЫРАУ Қ.Ә., көшесі Гурьев, № 7А үй
Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)
республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Атырауской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"
АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., улица Гурьев, дом № 7А
(Главный государственный санитарный врач (заместитель))
Исқақова Айгул Сабырқызы
тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.