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	$м^2$
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

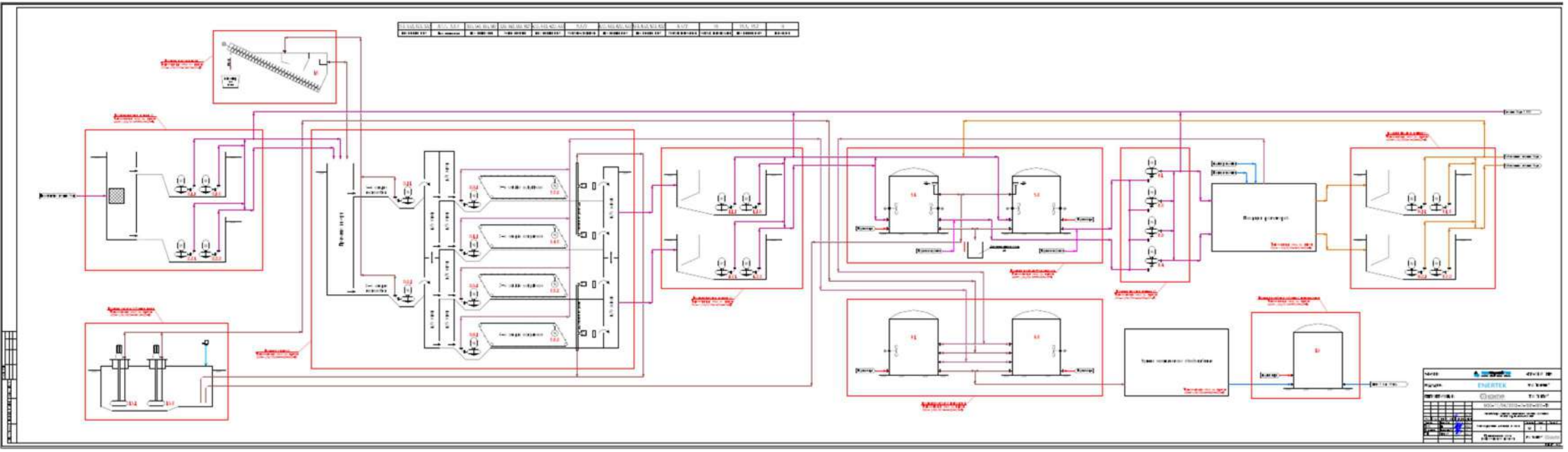
5. КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА:

№ 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	



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

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^{o}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^{o}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 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	3

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.

"ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ СУ РЕСУРСТАРЫ ЖӘНЕ ИРРИГАЦИЯ МИНИСТРЛІГІ СУ ШАРУАШЫЛЫҒЫ КОМИТЕТІНІҢ СУ РЕСУРСТАРЫН ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ ЖӘНЕ ҚОРҒАУ ЖӨНІНДЕГІ ЖАЙЫҚ-КАСПИЙ БАССЕЙНДІК ИНСПЕКЦИЯСЫ" РММ
Кіріс №
«03» 01 2024 ж.

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 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	7 104,8	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	ПБ	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 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 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[3] Код приемника[3]	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ластalған Загрязненных		Нормативті тазалау (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		5 955,2	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 суларда ластаушы заттардың құрамы Содержание загрязняющих веществ в сточных водах															
	кислороды 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 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[2]	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	0,037	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 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. 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, иполняющий его обязанности Самаркин 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 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	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.

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Статистика комитеті төрағасының 2018 жылғы 11 қантардағы № 5 бұйрығына 1-қосымша
Қабылдаған: 333
09 01 2025

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 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		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	Пайдаланған 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	630,3	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 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[3] Код приемника[3]	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ластalған 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		5 879,2	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																
	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 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 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. 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 ОООС) Темиров М.

(Директор департамента по ОТ, ОС и ПБ Сулейменов Б.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 кезеннен 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.

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 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	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	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 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[3] Код приемника[3]	Теніз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды[2] Код качества[2]	Сағадан қашықтық Расстояние от устья	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ластalған 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 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	0,046	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 стационарный — **Ұялы** 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, иполняющий его обязанности

Лызлов 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)

"АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ" ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ
Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
QazMunaiGaz
AMÓZ

Ташпов А.

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
(аттестатталу 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

ilac-MRA

NCA

КАЗАҚСТАН 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

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың «17» қаңтарында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
2021 жылғы «19» қарашадағы күні қайта ресімделген
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdz@aopz.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: cdz@aopz.kz тел.: 8/7122/ 259 351

КазМунайГаз

1-ші парақ / Лист 1
Барлық парақтар саны / Всего листов –2

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 мөлшері** Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	**Нақты мәні** Фактическое значение, г/м³	**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 ТЕСТІЛЕУ	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.	Пысықтық 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 зерттеу Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығына 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 СҚОБК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша РЭТ на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-23-3104-06
№ 411-413 от «04» сәуір/апреля 2023 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адресу): ТОО « Атна и Ко»
Объект ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Атырауская обл., г. Атырау, пр. Зейнаша Кобдикова,6, строение 1.
2 Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 411 – водозапуск № 1,
№ 412 -проба № 1,проба № 2,
№ 413- водозапуск № 2,проба № 2.
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 санитариялық-эпидемиологиялық талаптарға» сәйкес анализ. 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): 30.03. 2023 ж.(г.) 11:00
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 № 10.05.6-15.03
11. Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) : Автотранспорт (термоконтейнер)
12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены
13. Сынама әкелген тұлға туралы мәлімметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) : Нажмадин Н.
14.Зерттеу әдістемесіне қолданылатын НҚ(НД на метод испытания): МУК № 3.05.039.97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу кезінжесі Результат испытания			НҚ - адісіне НД на метод испытаний
1	2	3	4			5
			411	412	413	
Жалпы 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
Колифаги	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

Мер орны

Место печати

ҚР ДСМ СЭҚК «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» КСОК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель). (Ф.И.О (при наличии), подпись)

Кулимжаев 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 сынауға жатқан үлгілерге қолданылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық ережелерін немесе гигиеналық нормативтерін зерттелген өнімдердің химиялық қауіпсіздік, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілерінің сынақтары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или эксперта по испытаниям образцов исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных
факторов):

KZ.T.05.0294 TESTING	Аттестат аккредитации № 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.	Пысаның БКЖ 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 Медицинская документация Форма №024/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №84
КР ДСМ СЭҚК «Жаңғыс саранталы ошағының» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		

Судың микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-23-3107-09
№ 414-416 от «04» сәуір/апреля 2023 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алга и Ко»
Облыс ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Атырауская обл., г. Атырау, пр. Зейнаша Кибасова,6, строение ,1.
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 414 проба № 2.
№ 415 канал и поля испарения № 3, проба № 1.
№ 216 канал и поля испарения № 4, проба № 2 .
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца): Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы «Су кәдеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды халықтың 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 20.02.2023 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): 10.03. 2023 ж.(г.) 12:00
7. Партия нөмірі (Номер партии): 400мл
8 Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9 Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 30.03. 2023 ж.(г.) 12:05
10. Үлгі алуға арналған нормативтік құжат (НҚ) (Нормативный документ (Н/Д) на метод отбора): МУК № 10.03.045.01
11.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки): Автотранспорт (термоконтейнер)
12.Сақтау жағдайы (Условия хранения): Соблюдены
13. Сынама әкелген адам туралы мәліметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) : Нажмадин Н.
14.Зерттеу әдістемесіне қолданылған НҚ (Н/Д на метод испытаний): МУК № 2.03.039-97

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единица измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания			НҚ - әдіснеме НД на метод испытания
1	2	3	4			5
			414	415	416	
Қолы «шалық»	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
Кофе-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) қолы/Ф.И.О.(при наличии) должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись): Жолекеев Г.Ш-Ж.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Жанахметова А.А.

Мер орны: ҚР ДСМ СЭҚК «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)

Кеулимжаев 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 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 деректерді немесе гигиеналық деректерді зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілерінің нәтижелері туралы қорытынды (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 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

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 - адісіне 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./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 фактордың үлгілері/сынаалары туралы қорытындысы (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, Жайықтың Кубов көшесінің құрылысы 1
KZ.T.06.0607
TESTING
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Жайықтың Кубов, строение 1

ҚазМұнайГаз

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
результатое испытаний по определению вредных веществ в сточных водах
ТОО «АНПЗ» за II квартал 2023 года
Сынақтау қорытындылары / Результаты испытаний

Кесте/Таблица

Сынаманы сұрыптау орны /Место отбора образца	Анықтайтын құрауыш Определяемый компонент	Рауалы шектелген қалыптағы бойынша қалыпты мәлшері 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	*1,626*	ПНД Ф 14.1:2:4 128-98
	Фенолдар / Фенолы	0,066	*0,047*	ГОСТ 26449.1-85 п.26
	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
	Аниондық 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 «ЦЗЛ» ТОО «АНПЗ»

2023 жылдың II тоқсаны бойынша «АМӨЗ»ЖШС ағынды сулырындағы 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 қашыртқы бойынша қалыпты мәлшері 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 сброса 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
	Жүзінді 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 7890-3-2006
	Нитриттер / нитриты	1.286	*0,070*	ПНД Ф 14.1:2:4.26-96
	Оттегінің химиялық тұтынылуы (ОХТ) / Химическое потребление кислорода (ХПК)	66,33	*52,51*	ПНД Ф 14.1.2:4.190-03
	Оттегінің биохимиялық тұтынылуы (ОБТ) / Биохимическое потребление кислорода (БПК)	13,798	*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»

Өнеркәсіптік қауіпсіздік және 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	Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 21.05.2019г. действителен до 21.05.2024г.	Пән коды бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	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 СЭҚК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиалы / Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области		

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО-23 – 11095-97
№ 1131-1133 от «01» тамыз-шілде 2023 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алан и Ко»
Объект ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Атырауская обл.,г. Атырау, пр. Зейнаша Койдосова,6, строение ,1.
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1131 –водовыпуск № 1–(портативно-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 кездеріне, шаруашылық-ауыз су мақсаты үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды модерн-ұрмалық пайдалану орындарына және су объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын санитариялық- эпидемиологиялық талаптар» санитарлық ережа 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 партий): 26.07. 2023 ж.(г.)
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработы):
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования):
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			ТӘ - 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): Жолаева 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 СЭҚК «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):

Тесик 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)

Ұсынатын 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 үлгілеріне/сынамаларына 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 аккредиттеу аттестаты
2021 жылғы «19» қарашада күші өзгертілген
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабазов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdl@aipz.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 Кабазова, строение 1
E-mail: cdl@aipz.kz тел.: 8(7122) 259 351

ҚазМұнайГаз

1-ші парақ / Лист 1
Барлық парақтар саны / Всего листов –2

Атырау қ. *«18» қазан 2023 ж.*

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
	Анионды 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 куәлігіне өзгеріс енгізілген
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czh@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 Кабдолов, строение 1
E-mail: czh@anpz.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

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
	Анионды 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 «ЦЗЛ» 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 «ИЦ»
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 «ЦЗЛ» 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»

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»

КазМунай

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
		БПК5	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
		БПК5	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
		БПК5	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/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-I(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
		БПК₅	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
		БПК₅	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
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)	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
		БПК5	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
«АМОЗ» 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 — А.Насенкова

"ҚОРҒАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қ., Жаңа қала, Қазақстан тұрғындары көшесі, 1
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Жаңа қала, Казахстанцев, 1

KZ.T.06.0607
TESTING

г. Атырау

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за февраль 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)	01.02.2024г	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
		БПК5	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
		БПК5	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/м³	Фактическая концентрация, г/м³
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиЭ), 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 (головыпуск №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
«АМОЗ» ЖШС «Орталық зауыт тергеханасы» 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 — А.Насенкова

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

КазМунайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за март 2024 г.

Место отбора проб	Дата	Определяемый компонент	Норма по НДС, 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
		БПК5	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 ПГПН (титул 1020), БОВ-1(титул 1026), БОВ-1(титул 3602), БОВ2 (титул 3603) ОВ, УКК (волновыпуск №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
		БПК5	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
		БПК5	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 (водовыпуск №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
		БПК5	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
«АНПЗ» ЖШС «Орталық зауыт лабораториясы» 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 — А.Насенкова

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредитау 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 ЫҚОЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ҰҰЖЖ 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-24-1618-20
№ 234-236 от «13» ақпан /февраля 2024 ж. (г.)

1.Объектінің атауы, мекенжайы(Наименование объекта,адрес): ТОО « Алия и Ко» ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод», Атырауская обл., г. Атырау, пр. Зейнолла Кобдикова,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 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): 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 нөмірі (Номер партий):
8. Өндірілген мерзімі (Дата выработки):
9. Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования): 08.02. 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): 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
			234	235	236	
Ком - 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).

Жолекеш Г.Ш.-Ж.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Байрамметова Г.Б.

Мөр орны
Место печати

ҚР 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)

Жанахметова 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 өнімшердің, 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	Аккредитттеу 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	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	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 Кабдолова,1
2.Үлгінің 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. Дайындалғанкүні (Дата изготовления):
6. Мөлшері (Объем): по 5 литров
7. Топтама саны (Номер партии):
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 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 (өнім) 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 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) Байрахметова 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 толтырылды :Протокол составлен в 2х экземплярах)
Сынақ нәтижелері тек қана сынақ алуға жіберілген үлгілерге қолданылады/Результаты испытаний распространяются только на образцы, поступившие на испытания
Рұқсатсыз хаттаманы көшіруге және басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитариялық өңдеуге дейінгі және кейінгі зерттеуге жіберілген үлгілердің, зиянкестің ұсталған, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілері / сипаттары туралы қорытынды (Заключение санитарного врача 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 ҰСҰЖЖ 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 Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №ҚР ДСМ-84

Санитариялық-паразитологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
санитарно-паразитологического исследования
ПО-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 Кабдолова,1
2.Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 19 (келісім шарт бойынша)
3. Үлгінің атауы мен саны (Наименование и число образцов): № 19- полочышук №2.
4. Ыдысы, оралуы, маркалануы (тара, упаковка, маркировка): пластиковая бутыл.
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): полочышук №2
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 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) Татипова 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 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) 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
Ұлттық хаттаманы көшіруге қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНЫАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитариялық зерттеуден кейінгі тиянақтылық зиянды ортаның, тағамның, тағамдық, физикалық және радиациялық факторлардың әсерінің / гигиенадағы туралы қорытынды (Заключение санитарного врача-гигиениста по обследованию продукта, химических веществ, биологических 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 БКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖСЖ 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 Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №КР ДСМ-84

Санитариялық-паразитологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
санитарно-паразитологического исследования
PD-24-1623
№ 20 от «12» ақпан/февраля 2024 ж. (г.)

1.Заявитель (Мәлімдеуші): ТОО «Алжя и Ко», объект ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», Атырауская область, г.Атырау, проспект Зейнолла Кабдолова,1
2.Үлгінің тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): №20 (келісім 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. Дайындалғанкүні (Дата изготовления):
6. Мөлшері (Объем): по 5 литров
7. Топтама саны (Номер партий):_____
8. Өңделген 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 (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. №КР ДСМ-44 « Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-проти возэпидемических (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 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) Жанахметова А.А.

Хаттама 2 данада шығарылды (Протокол составлен в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелері тек қана осы жағдайға қолданылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай көшіру ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичное перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитариялық зерттеудің нәтижесі сынақ зерттеудің шындығын, анықтық, дәлдігін, және радиологиялық факторлардың үлгілері / стандарты туралы қорытындысы (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" акционерлік қоғамы Шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Тәңірқұлов көшесі, құрылыс 1
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Тәңірқұлов, 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 анықтауының 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 мәндері 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
	Жүзінді заттар / Взвешенные вещества	7,56	*7,12*	СТ РК 2016-2010
	Хлоридтер / Хлориды	629,88	*533,60*	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2
	Сульфаттар / Сульфаты	549,44	*453,15*	СТ РК 1015-2000
	Аниондық 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 «АМӘЗ»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 мәлшері 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	*1,23*	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
	Хлоридтер / Хлориды	573.05	*358,80*	ГОСТ 26449.1-85 п.9 2
	Сульфаттар / Сульфаты	533.92	*411,03*	СТ РК 1015-2000
	Анионды 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
	Аммокийлі 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
«АМӘЗ» ЖШС «Орталық зауыт зертханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

(аның мекемесінің 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»

ҚОРҒАУЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" ЫНТЫМАҚ 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

КазМұнайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за апрель 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 (оловыпуск №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
		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

Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)

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)	01.04.2024г	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
		БПК5	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
		БПК5	11,2	5,7
		Фосфаты	3,52	3,31
	16.04.2024г	Нефтепродукты	1,28	1,24
	17.04.2024г	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 ПГПП (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
		БПК5	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 тәжіханасы» Сынақ Орталығы/
Испытательного центра «Центральная заводская лаборатория» ТОО «АНПЗ»

Қоршаған ортаны қорғау бойынша белім 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" ЫНАҚ 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
ҚазМұнайГаз

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
		БПК5	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	
		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
		БПК5	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
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)	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
		БПК5	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

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 сброс 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)	01.05.2024г	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
		БПК5	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 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»

Коршаған ортаны қорғау бойынша бөлім басшысы
Начальник отдела охраны окружающей среды — Н. Еланов

«ОЗЗ» СО басшысы
Начальник ИЦ «ЦЗЛ» — Г.Сиренгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории — К. Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылғы «17» қарашадағы берілген № KZ.T.06.0607 аттестаттау аттестаты
2021 жылғы «15» қарашадағы күні өзгертілген
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Тәбіғали Кәбдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: info@aopz.kz тел.: 8(7122) 259 331

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» ноября 2020 года
дата очередного в 15» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Тәбіғали Кәбдолов, строение 1
E-mail: info@aopz.kz тел.: 8(7122) 259 331

ҚазМұнайГаз

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»

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	Аттестат аккредитации № 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		Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №84 бұйрығымен бекітілген № 024/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ ШЖҚ «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КУЖ 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-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. Зейтолла Кабдолова,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 кеңдеріне, 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 № КР 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 номері (Номер партий):
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 мәліметтер (дополнительные сведения о лице, доставившем пробу) :
14.Зерттеу әдістемесіне қолданылған НҚ (НД на метод испытаний): МУК № 3.05.039.97

KZ.T.05.0294 TESTING	Аккредиттеу аттестаты № № 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 БКСЖ 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 №КР ДСМ-84 бұйрығымен бекітілген № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭҚК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая 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 (Өтініш беруші): ТОО «Алия и Ко», г.Актобе, пр.Санкибай батыра 74 "В", объект «АНПЗ», Атырауская область, г.Атырау пр.Зейнолла Кабдолова,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. Дайындалғансуын (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) НҚ-та сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование проб проводились 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)

Талипова 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 СЭҚК «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.

Зертхана 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2х экземплярах) Сынау нәтижелері тек қана сынау жүргізілген үлгілерге қолданылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям

Ұсынған хаттаманы жарнамалай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА

Санитариялық-гигиеналық немесе гигиеналық зерттеудің зерттелген анықтарда химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың деңгейлері / сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов).

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚАЗМҰНАЙГАЗ» ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ» ЖШС
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы 060001, Атырау қаласы, Әбілхан Қастеев даңғылы, құрылыс
E-mail: ad@atyrau.kmg.kz тел.: 87122 [illegible]

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от 17 января 2020 года
Срок действия до 6 ноября 2025 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан 060001, город Атырау, проспект Халиуллы Сейтова, строение 1
E-mail: ad@atyrau.kmg.kz тел.: 87122 [illegible]

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	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/м³	Фактическая концентрация, г/м³
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 (оголовыпуск №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 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

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 (водовыпуск №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 НДС, г/м^3	Фактическая концентрация, г/м^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ПТиОЭ, 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 ПГПН (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
		БПК5	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 К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТТЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Әбілхан Қастеев даңғылы, құрылыс 1
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Абилхан Кастеев, строение 1

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

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
	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

Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС (водовыпуск №1)

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 (водовыпуск №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
		$БПК_5$	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»

Сынақ орталығының тәуелсіз аккредиттеу аттестаты

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" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылдың 17 қыркүйегіндегі № KZ.T.06.0607 аттестаттау аттестаты
2021 жылғы 19 қарашадағы қосымша
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Тәйтөбе Қабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: oil@atyrau.kz тел.: 8(7122) 259 151

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от 17 сентября 2020 года
Дата очередного с 19 ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Тәйтөбе Қабдолов, строение 1
E-mail: oil@atyrau.kz тел.: 8(7122) 259 151

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз

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 НДС, мг/дм^3	Фактическая концентрация, мг/дм^3
1	2	3	4	5
Оголовок трубопровода на сбросе нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от ХВО ИТиЭЭ, 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 ПГПН (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
		Сульфиты	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 _____ К. Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЖӨНДЕУ ЖАСАҚТАРЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылғы «17» қыркүйектегі № KZ.T.06.0607 аттестаттау аттестаты
2021 жылғы «15» қарашадағы қайта аттестаттау
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060000, Атырау қаласы, Әлихан Бөкейхан даңғылы, құрылыс 1
E-mail: atyrau@ncsa.kz тел: 8(7122) 259 931

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «17» сентября 2020 года
дата изменения «15» ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060000, город Атырау, проспект Сәтбаева Кусайын, строение 1
E-mail: atyrau@ncsa.kz тел: 8(7122) 259 931

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за III 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;	11,2	7,6
	Фосфаты	3,52	3,10

Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЛЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" акционерлік қоғамының сертификаттау орталығы
Қазақстан Республикасы, 060000, Атырау қаласы, Сәбитова көшесі, құрылыс 1
KZ.T.06.0607
TESTING
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060002, город Атырау, проспект Сәбитова, строение 1
КазМұнайГаз

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 ПТиЭО, 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
		БПК5	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 органы қорғау бойынша бөлім басшысының м.а.
И.о начальника отдела охраны окружающей среды Ш. Ажгалиева
«ОЗЗ» СО басшысының м.а.
И.о начальника ИЦ «ЦЗЛ» А.Дюсешева
Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысының м.а.
И.о начальника санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымакова

ҰЛТТЫҚ ЗАУЫТТАР КОРПОРАЦИЯСЫ» СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2000 жылғы 12 қаңтардағы берілген № KZ.T.06.0607 аттестаттың 2021 жылғы 15 қарашадағы өзгерісімен
«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060002, Атырау қаласы, Забурғожа Құбанова даңғылы, құрылыс 1
E-mail: labatyrau@kz тел.: 8(7122) 259 551

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от 12 января 2020 года
дата изменения 15 ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060002, город Атырау, проспект Забурғожа Құбанова, строение 1
E-mail: labatyrau@kz тел.: 8(7122) 259 551

КазМунайГаз

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
		Фенолы	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
		Фенолы	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 ПГПН (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
		БПКs	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
		БПКs	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 ПТкЭЭ, 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
		БПК5	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

Қорғаған органы қорғау бойынша бөлім басшысының м.а.
И.о начальника отдела охраны окружающей среды А.Темиров

«ӨЗЗ» СО басшысы
НачальникИЦ «ЦЗЛ» Г.Сарсенгалиева

Санитарлы-өнеркәсіптік лабораторияның басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории К.Рахметкалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" ЖЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2020 жылғы 7 қаңтардағы № KZ T.06.0607 аттестаттау аттестаты
2021 жылғы 19 қарашадағы қайта аттестаттау
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060004, Атырау қаласы, Тәуелсіздік даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdl@atyrau.kz тел.: 8(7122) 299351

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ T.06.0607 от 7 января 2020 года
Дата повторной аттестации 19 ноября 2021 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060004, город Атырау, проспект Тәуелсіздік (Победы), строение 1
E-mail: cdl@atyrau.kz тел.: 8(7122) 299351

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

Лист 1
Всего листов - 4

г. Атырау

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 сброс 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)	01.12.2024г	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	$БПК_4$	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
«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 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

Медициналық құжаттама Форма № 083/е
Код формы по ОКУД
ҚҰЖЖ бойынша үлгі коды
Код организации по ОКПО

Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы №ҚР ДСМ - 84 бұйрығымен бекітілген № 083/е медициналық құжаттама

Медицинская документация Форма № 083/у
Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года №КР ДСМ- 84

Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі
Министерство здравоохранения Республики Казахстан

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

Бактериологиялық зертханасы
Бактериологическая лаборатория

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Ақтөбе облысы бойынша филиалы
Индекс 030012
Ақтөбе қаласы Ақтөбе көшесі, 471 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.Ж.Кабдолова 6,строение,1.
2. Үлгіні тіркеу нөмірі (Регистрационный номер образца): № 121-122-123- (по договору)
3. Үлгінің атауы және саны (Наименование и число образов): № 121-122-123 водовыпуск №1,№2, точка №3,№4.
4. Ыдысы, оралуы, 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 партий):
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)
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
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 (уполномочен)
Жанахметова А.А.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелері тек қана осы құтта жіберілген үлгілерге жатады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергшиеся испытаниям) Көшірмені хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитарлық-дәрежелік немесе гигиеналық нормативтің зерттелген өнімдердің химиялық, заттарының, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілері / сынамалары туралы қорытындысы (Заключение санитарного

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060002, Атырау қаласы, Тәйпенов Көбеев даңғылы, құрылыс 1

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060002, город Атырау, проспект Тайпенова Кобеева, строение 1

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМунайГаз

г. Атырау

Выписка из анализов
Характеристика сточных вод
за IV квартал 2024 г.

Места 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	1,14
	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/м³	Фактическая концентрация, г/м³
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	0,65
	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 Қабаков даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdl@aopz.kz тел.: 8(7122) 250 351

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 Кабакова, строение 1
E-mail: cdl@aopz.kz тел.: 8(7122) 250 351

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз

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» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабылов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: czl@kpo.kz тел.: 8(7122) 259 151

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 Кабылова, строение 1
E-mail: czl@kpo.kz тел.: 8(7122) 259 151

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз

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.Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аттестатқа қосымша
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабылов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdl@aopz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

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 Кабылова, строение 1
E-mail: cdl@aopz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

КазМұнайГаз

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
«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 жылғы «30» желтоқсанда 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@aopz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 151

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@aopz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 151

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

г. Атырау

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 Қ.Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аттестаттау аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабалова даңғылы, құрылыс 1
E-mail: ozh@atrpz.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 Кабалова, строение 1
E-mail: ozh@atrpz.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 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 Қ.Рахметқалиева

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2024 жылғы «10» желтоқсандағы 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@aopz.kzcg.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 Зайнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: czl@aopz.kzcg.kz тел.: 8(7122) 259 351

КазМұнайГаз
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 лабораториянын басшысының м.а.
И.о 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 Кабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: ... 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: ... тел.: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз
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-I(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»

сынак зертханасынын 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 жылғы «31» желтоқсандағы берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғ-сі, құрылыс 1
E-mail: lab1@aprc.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «31» декабря 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: lab1@aprc.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-I(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» Г.Сарсенгалиева
Санитарлы-өнеркәсіптік лабораториясы басшысының м.а.
И.о начальника санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымакова

"ОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫ" СЫНАҚ ОРТАЛЫҒЫ
2025 жыл 22 қыркүйектегі берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Тәйкөлді Кабанбай батыр көшесі, құрылыс 1
E-mail: [illegible] тел.: 8(7122) 286 231

ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЗАВОДСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
Аттестат аккредитации № KZ.T.06.0607 от «30» сентября 2024 года
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, 060001, город Атырау, проспект Тәйкөлді Кабанбай батыр 1
E-mail: [illegible] тел.: 8 (7122) 286 231

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз

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/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	01.09.2025г	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
		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

Водовыпуск №1 сброс нормативно-очищенных сточных вод, отводимых от БОС

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	Аккредитеу 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 БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ___ ҰҰЖҚ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО ___
Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан		Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыз № 84 бұйрығымен бекітілген № 027у медициналық құжаттама
ҚР ДСМ ШЖҚ «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСОК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма № 027у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года № 84

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
РО – 25-14203-14205

№ 1244-1246 «02» қыркүйек сентябрь 2025 ж/г

1.Объектінің атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес):ТОО «Алия и КО» (ТОО « Атырауский нефтеперерабатывающий завод » Атырауский область,г.Атырау,пр.Сейтолла Кайдолла 6 ,стр.1
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1244-вода с водопункт 1,№1245- вовые водопункт 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 кездерінде, шаруашылық-ауыз су мақсатында үшін су жинау орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суда 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 водопользованию 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 партии):
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.Үлгі 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 18963-71

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 лайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	10 КОЕ/ см³	ГОСТ 18963-73
Жалпы колифорлы 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 лайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	15 КОЕ/ см³	ГОСТ 18963-73
Жалпы колифорлы 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 лайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	17 КОЕ/ см³	ГОСТ 18963-73
Жалпы колифорлы бактерия	100см³	Жоқтығы	Табылған жоқ	ГОСТ 18963-73

Общие колиформные бактерии		Отсутствие	Не обнаружено	
Термотолерантные колиформы 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

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) лауазымы (Ф.И.О (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись).

Жабас: ТК

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 «УСЭК» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары):
Директор филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель):

Ермаханова Ә.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 сыналуға жататын үлгілерге қатанылады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық көрсеткіш немесе гигиеналық көрсеткіш ретінде зерттелген ақпараттық, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілерінің нәтижелері туралы қорытындысы (Заключение санитарного врача по результатам исследования 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 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 № 083/е нысанды медициналық құжаттама
ҚР ДСМ СЭҚК «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 жемірі (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 яиц 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 обнаружены

16. Нәтижелер берілген күні (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. № 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.

Зертхана меңгерушісінің м.а. қолы, Т.А.Ә (болған жағдайда)
(Ф.И.О (при наличии), подпись и.о. заведующего лабораторией) (Подпись)
Макамбетова А.С.

Мор 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):
Ержанова О.У.

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составляется в 2х экземплярах)
Сынау нәтижелері тек қана сол алған жағдай үлгілеріне қолданылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям. Рукалеуға хаттаманы жарнамалай көшіру ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитарлық әсер ету/әсер ету факторлары 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, Зәйкөлов Хабалов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdl@aonpz.kmg.kz тел.: 8 7122/ 259 351

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 Зайкола Хабалова, строение 1
E-mail: cdl@aonpz.kmg.kz тел.: 8 7122/ 259 351

КазМұнайГаз
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
		$БПК_5$	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
«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 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 «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабдолов 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 Зейнолла Кабдолов, 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/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	01.11.2025г	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 жылғы «30» желтоқсандағы берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Кабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: lab@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: lab@anpz.kmg.kz тел: 8(7122) 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

КазМұнайГаз
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/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	01.12.2025г	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
«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, Зайкалия Кабдолов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: ulz@kmgr.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 Зайкалия Кабдолова, строение 1
E-mail: ulz@kmgr.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз

Атырау қ. *«08» қаңтар 2025 жс.*

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 қашырткы 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	1,81	*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 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)	59,34	*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

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	*0,71*	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
	Фенолдар / 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 мәлшері 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
	Анионды 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 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 орналаскан 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
	Аниондық 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 Қабанов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cdz@aops.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 Кабанов, строение 1
E-mail: cdz@aops.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз

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 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 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
	Аниондық 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

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 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	1,53	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
	Аниокды 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 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 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
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
	Анионды 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 кашырткы бойынша қалыпты мөлшері Норма содержания по предельно-допустимому сбросу, г/м³	Нақты мәні Фактичес-кое 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 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	*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
	Фенолдар / 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 жылдың «30» желтоқсанында берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Тәйкөлов даңғылы, құрылыс 1
E-mail: cstl@amzc.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 Тайколова Кабдолова, строение 1
E-mail: cstl@amzc.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 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) ПТиЭЭ, 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 жылғы «20» желтоқсандағы берілген № KZ.T.06.0607 аккредиттеу аттестаты
"Атырау мұнай өңдеу зауыты" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 060001, Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов даңғылы, үй/ғимарат 1
E-mail: czl@aopz.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: czl@aopz.kmg.kz тел.: 8(7122) 259 351

КазМұнайГаз
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/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	01.02.2026г	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
«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 зертханасының басшысы
Начальник санитарно-промышленной лаборатории Н.Ынтымакова

"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

КазМұнайГаз

Лист 1
Всего листов - 2

г. Атырау

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
за март 2026г.

Место отбора проб	Определяемый компонент	Норма по НДС, 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/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(тигул 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
	БПКs	8,2	7,53	МВИ №АО.02-2014
	Фосфаты	2,21	2,19	СТ РК 2016-2010

Начальник санитарно-промышленной лаборатории Ынтымакова Н.И.

ilac-MRA NCA KZ.T.05.0294 TESTING	Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 18.11.2019 г. от 15.11.2019 г. ... корпусы. Аттестат аккредитации № KZ.T.05.E296 от 18.11.2024 г. действителен до 18.11.2029 г.	Қызмет көрсетуге арналған орын Қолданылу аясында ҚҰЖЖС бойынша ұйымдастыру Ұйымдастыруға негіз ҚҰЖЖС
Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Бактериологиялық зертхана Бактериологическая лаборатория	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы «20» тамыздағы № 84 бұйрығымен бекітілген №023-е Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от «20» августа 2021 года № 84
ҚР ДСМ ШЖҚ «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы. Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСОК МЗ РК по Актюбинской области		Медицинская документация Форма № 027/у, Утвержден приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан «20» августа 2021 года № 84

Суды микробиологиялық зерттеу
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
микробиологического исследования воды
ПО-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,34 «В».
2.Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1422- 1424 вода с тип выпуска№1,2, вода с печи № 3
3.Үлгіні зерттеу мақсаты (Цель исследования образца). Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2023 жылғы 20 ақпандағы № 26 бұйрығы "Су жөнелтіс, шаруашылық-ауыз су мақсатты ушін су алатын орындарына, шаруашылық-ауыз сумен жабдықтауға, суды зиянсыз-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 водопользованию и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденных с приказом МЗ РК от 20 февраля 2023 года № 26, Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2022 жылғы 24 қарашадағы № ҚР ДСМ-138 бұйрығы «Шаруашылық-ауыз сумен жөнелтіс-тұрмыстық су пайдалану қауіпсіздігінің көрсеткіштерінің гигиеналық нормативтерін бекіту туралы" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138 «Об утверждении гигиенических нормативных показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».
4.Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора): 23.10.2025 ж/г 16:00
5.Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки): 23.10.2025 ж/г 16:40
6.Мөлшері (Объем): 400 мл.
7.Тиеу 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 16:40
11.Үлгі алу әдісіне қолданылатын нормативтік құжат (Н) Нормативный документ (НД на метод отбора). СТ РК ГОСТ Р 51593-2002
12.Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки). Автотранспорт (перемещение)
13.Сақтау жағдайы (Условия хранения): отбор пробы
14.Зерттеуге пайдаланған НҚ (НД на метод испытаний): МУ К № 10.05 (п5.10)

Әдіс нәтижелері (Результаты измерений)

Қорсеткіштердің атауы Наименование показателей	Өлшеу бірлігі Единицы измерения	НҚ нормасы Норма по НД	Зерттеу нәтижесі Результат испытания	НҚ-дағы әдіс НД(на метод испытания
№1422 Вода с водопровода №1 Жалпы микробтық сан: ОМЧ: Общее микробное число	1 мл ішінде пайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	4 КОЕ/ см³	МУК № 10.05.045.03
Жалпы колиформды бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Термотолерантты колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Колиф-фагы	100 см3	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Возбудители заболеваний (сингеллы, сальмонеллы)	-	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
№1423 Вода с водопровода№2 Жалпы микробтық сан: ОМЧ: Общее микробное число	1 мл ішінде пайда болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	5 КОЕ/ см³	МУК № 10.05.045.03
Жалпы колиформды бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03
Термотолерантты 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 (сингеллы, сальмонеллы)	-	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МУК № 10.05.045.03

№1424 Водо е ричка №8 Жалпы микробтық саны ОМЧ/ Общее микробное число	1 мл ішіндегі қалған болатын бактериялардың саны КОЕ/ см³	50 көп емес Не более 50	4 КОЕ/ см³	МҰК № 10.05.045.03
Жалпы колиформды бактерия Общие колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МҰК № 10.05.045.03
Термотолерантты колиформды бактериялар Термотолерантные колиформные бактерии	100см³	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МҰК № 10.05.045.03
Колі-фагі	100 см3	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МҰК № 10.05.045.03
Возбудитель кишечных инфекций (шигеллы, сальмонеллы)	-	Жоқтығы Отсутствие	Табылған жоқ Не обнаружено	МҰК № 10.05.045.03

Зерттеу жүргізген маманның Т.А.Ә.(болған жағдайда) қолы (Ф.И.О.(при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (подпись):
Жайлас Г.Ж.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда) қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Зайрахметова Г.Б.

Мемлекеттік Денсаулық сақтау Министрлігі СЭҚК «ҰСО» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы бойынша филиал директоры (орынбасары):
Директор филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Актюбинской области (заместитель):
Кужанова Э.У.
Т.А.Ә қолы (Ф.И.О подпись)

Хаттама 2 данада толтырылады (Протокол составлен в 2-х экземплярах)
Хаттама берілетін күні (Дата выдачи протокола): «28» 10 2025(ж)ғ
Парақтар саны (Количество страниц) 2
Сынау нәтижелері тек қана сынауға жататын үлгілерге қатысты (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Рұқсатсыз хаттаманы көшірмелеп қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық дәрігердің немесе гигиеналық дәрігердің зерттелетін 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	Аттестат аккредитации № 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 ҚҰЖЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ҚҰЖЖ 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 СҚБК «Ұлттық карантина орталығы» ШЖҚ РМК Ақтөбе облысы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСОК 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.Зауытқатты (Мекеменің): 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. Ыдыс, 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 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. Нәтиже берілген күні (Дата выдачи результатов) 28.10.2025 ж.(г.)

17. Үлгінің НҚ-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 НҚ-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 утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам коммунального назначения»

Зерттеу жүргізген мамандың Т.А.Ә (болған жағдайда) (Ф.И.О. (при наличии), должность специалиста проводившего исследование) Врач санитарно-эпидемиологической службы (Подпись)

Талипова Г.Ж.

Зертхана меңгерушісінің аты, Т.А.Ә (болған жағдайда)
(Ф.И.О. (при наличии), подпись заведующего лабораторией) (Подпись)

Байрахметова Г.Б.

Ұйымдар: ҚР ДСМ РМК «Уәлтық гарнизонның орталықтанған ШЖК РМК
көбіс әкімшілігі бойынша филиал директоры гарнизбасары»
Мекеменің печати «Директор филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» КСЭК МЗ РК
по Актюбинской области (уполномочен).

Ермекова Э.У.

Хаттама зерттеу нәтижелерімен толтырылады (Протокол заполняется с результатами)
Сынау нәтижелері тек қана осы нұсқа жағдайда ұсынылған үлгілерге қатысты. Результаты исследований распространяются только на образцы, предоставленные Заказчиком. Көшіруге тыйым салынады. Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА
Санитарлық әрекеттің немесе өнімнің сәйкестігі туралы қорытынды (Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам пробы исследуемой продукции, химических веществ, физических и биологических факторов):

ТОРТАЛЫҚ ЗАУЫТ ЗЕРТХАНАСЫНЫҢ 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

Выписка из анализов

Характеристика сточных вод
I квартал 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	1,35	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
	$БПК_5$	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
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: 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 Зейнолла Кабдолов, строение 1
E-mail: czl@anpz.kmg.kz тел.: 8/7122/ 259 351

KZ.T.06.0607
TESTING

ҚазМұнайГаз
АТЫРАУ МҰНАЙ ӨҢДЕУ ЗАУЫТЫ

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 А1-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 А1-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

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 №12 А	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: Тамплилова 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 №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 23855-83	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. Сапкибай-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: Сархулова 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

ФДП ИЛ 7.8-2021/01-3
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 №АбАФ	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 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

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 №625	Скв №43-К №626	Скв №44-К №627	Скв №45-К №628	Скв №46-К №629	Скв №47-К №630	Скв №48-К №631	Скв №49-К №632	Скв №50-К №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: Тампилова А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатория 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
$БПК_5$, $мгO_2/дм^3$	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: 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 №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

ФДП ИЛ 7.8-2023/п-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/дм³	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/дм³	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/дм³	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/дм³	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: 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 №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 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/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 №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: Тамирзова 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 (тип.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 испытания	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: 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 №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	6	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	4,8	4,5	4,7	4,3	5,0

Ответственный за подготовку протокола: Тамаилова 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 74н, 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 25855-83	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: Тажилова 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 №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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/Л-3
Всего листов 1
Лист 1

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)	Скп №А-2	Скв №А-3	Скн №А-4	Скп №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 25855-83	Не норм.	1,5	1,9	1,7	2,2	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. 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: 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 №204 от «01» 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: 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 №12 А	Скв №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: 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

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 25855-83	Не норм	2,4	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Кабденова 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 №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)				
			Скп №А-1(фон)	Скп №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	1,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	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.

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

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 №А6ЛФ	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: Каблешова 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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов 1
Лист 1

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: Каблешова 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. Сашкибай-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

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.	50210,5	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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45648,0	50985,6	46745,2	44378,0	42513,6
Нефтепродукты, мг/дм³	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

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 ; ПВ 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: 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 №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 ; НК 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
			№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.

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 №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 точка 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: Тампилова 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 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: Саржулова 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/ 95-00-29

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	20334,8
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	0,75
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	0,094	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: 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 №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 №667	Скв №48К №668	Скв №49К №669	Скв №50К №670
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45658,0	48735,0	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.	7458,5	6505,3	7433,5	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

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: 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) 05-09-29

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.

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 №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 №1053	Скв №43-К №1054	Скв №44-К №1055	Скв №45-К №1056	Скв №46-К №1057	Скв №47-К №1058	Скв №48-К №1059	Скв №49-К №1060	Скв №50-К №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/П-5
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.

ҚАТТАМАЛАР 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 №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.

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 №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	2,2	3,2	3,3	3,7	4,2	4,4	3,5	3,3

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 №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.

ХАТТАМАЛАР УШИН 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 №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

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: 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) 05-09-29

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.

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 №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 №1053	Скв №43-К №1054	Скв №44-К №1055	Скв №45-К №1056	Скв №46-К №1057	Скв №47-К №1058	Скв №48-К №1059	Скв №49-К №1060	Скв №50-К №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/П-5
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.

ҚАТТАМАЛАР 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 №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.

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 №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	2,2	3,2	3,3	3,7	4,2	4,4	3,5	3,3

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 №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.

ХАТТАМАЛАР УШИН 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 7.8-2023/01-3
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №560 от «26» июня 2023г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Места 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: С11 №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: 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-Л-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 по 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: 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 7.6-2023/11-3

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №563 от «26» июня 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 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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	41368.0	40844,7	40867,5	42723.0	41815,3
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	Не норм	0,06	0,05	0,08	0.09	0.07

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 №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 ; 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 №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	21926,8	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/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49863,7	50162,3	44397,0	17325,5	60787,4
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19866,5	19582,6	19503,8	7994,0	20356,8
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9155,0	8591,0	7685,2	3801,1	3295,8
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,016	0,032	0,015	0,05	0,018
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,76	0,47	0,59	0,36	0,78
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,94	0,76	0,13	0,22	0,45
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,22	0,17	0,06	0,10	0,09
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,057	0,070	0,058	0,12	0,16
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,11	0,16	0,09	0,036	0,081
ХПК, мгО/дм^3	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: Тимошилова 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, спектрометрический 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 на отбор проб: СТ РК 1 ОСТ 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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45668,0	48753,0	42721,7	30192,2
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18852,5	19497,2	17501,2	15331,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7498,5	6508,3	7493,5	4532,0
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,011	0,022	0,017	0,025
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,87	0,65	0,67	0,44
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,99	0,84	0,58	0,45
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,06	0,13	0,08	0,10
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,13	0,085	0,059	0,12
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,13	0,10	0,085
ХПК, мгО/дм³	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
БПК5, $мгO_2/дм^3$	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: 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

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 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 7.8-2023/10-3
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: Мсирханова 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. Сашкибай-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: Факельная 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: 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 №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: 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 №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.
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 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	9752,0	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: 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 7.8-2023/01-3
Всего листов 2
Лист 1

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
БПК5, мгO2/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: 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

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/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45764,0	48826,0	42864,5	30265,2
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18945,5	19513,2	17623,2	15479,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7589,5	6614,3	7546,5	4678,0
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,012	0,023	0,018	0,026
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм	0,88	0,66	0,68	0,45
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм	0,101	0,85	0,59	0,46
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм	0,07	0,14	0,09	0,11
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,14	0,086	0,060	0,13
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм	0,08	0,14	0,11	0,086
ХПК, мгО/дм^3	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	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№3573	№3574	№3575	№3576
1	2	3	4	5	6	7
БПК, 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: Мейрханова А.М

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

ХАТТАМАЛАР УШИН 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 №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	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№3984	№3985	№3986	№3987	№3988	№3989	№3990	№3991	№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: 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 №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: Мсирхашова А.М.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Г.

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 74я, 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 п.4	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 7.8-2023/01-3
Всего листов 1
Лист 1

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/ПДС	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: 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 №1003 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: С11 №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
			№3961	№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: Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Сиркулова 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 №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: Менрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Саржулова 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$_5$, мгО$_2$/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 74к, 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, 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 №47К	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№4235	№4236	№4237	№4238
1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	45524,0	48712,0	42674,5	30152,2
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	18745,5	19261,2	17475,2	15355,0
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7571,5	6574,3	7521,4	4610,0
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,014	0,024	0,022	0,023
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,82	0,71	0,73	0,48
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,92	0,88	0,72	0,53
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,08	0,15	0,1	0,13
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,16	0,057	0,081	0,15
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,11	0,15	0,12	0,034
ХПК, мгО/дм^3	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: Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Жаркулова 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	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№4230	№4231	№4232	№4233	№4234
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	49745,5	50147,4	44375,0	17254,5	40674,4
Хлориды, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19841,5	19872,5	19554,6	8245,5	20274,7
Сульфаты, мг/дм^3	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9214,0	8524,0	7541,5	3746,3	3278,5
Фенолы, мг/дм^3	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,018	0,031	0,018	0,08	0,021
Азот аммонийный, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,74	0,51	0,63	0,41	0,81
Нитраты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,97	0,75	0,17	0,25	0,41
Нитриты, мг/дм^3	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,24	0,21	0,11	0,14	0,15
Железо, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,061	0,073	0,062	0,15	0,21
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,14	0,19	0,12	0,032	0,052
ХПК, мгО/дм^3	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 74в, 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	7637,0	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	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/П-3

Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1072 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: Мсирханова 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 74я, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3
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 по 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: 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 №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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50123,0	52145,2
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,09	0,15

Ответственный за подготовку протокола: Меирхапова 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	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№4114	№4115	№4116	№4117	№4118	№4119	№4120	№4121	№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	4,2	5,3	5,6	5,9	6,2	5,6	6,0
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,8	4,4	3,9	5,1	4,6	3,8	3,7	4,8	5,4

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 №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 7.8-202МП-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
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 №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.

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 №1048 от «23» ноября 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: 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	Скв №52-К
			№4091	№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: 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

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: Мейрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории: Сархудова 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 (тит.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: 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 №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	Скв №52-К
			№4765	№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: 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

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: 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 №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

Ф 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.

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 №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	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№4788	№4789	№4790	№4791	№4792	№4793	№4794	№4795	№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: 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 ЛИ ИЛ 7.8-2023/И-3
Всего листов_1
Лист_1

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-титульный 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 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 7.8-2023/10-3
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: Саржулова 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

г. Актобе, Испытательная лаборатория ТОО «Алия и К
пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №195 от «26» марта 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: 18.03.2024г.
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 №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	не норм	7,37	7,21	7,19	7,46
Температура,°С	ГОСТ 26449.1-85	не норм.	4,0	4,7	4,2	4,4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	не норм.	3,2	2,5	2,2	3,6

Ответственный за подготовку протокола: Канибасва А.С.

Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

КАТТАМАЛАР 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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №196 от «26» марта 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземных вод
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	Скв №А6АФ	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№803	№804	№805	№806	№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 (пломба): №81
Дата проведения испытаний: 19.03.2024г.-26.03.2024г.
НД на продукцию: СТ №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 25855-83	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.Г.

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 ДЛ ИЛ 7.8-2021/П-2
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	11НД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	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 №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 №830	Скв А2 №831	Скв А3 №832	Скв А4 №833	Скв А5 №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 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 «Алиа и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

ФДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

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 «Алиа 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/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	47126,9	37125,0	43125,0	49542,4	42136,0
Нефтепродукты, мг/дм^3	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.

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: T 21,5°C ; HR 65,0 % ; P 758,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единица 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	78141,3	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	8925,3	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: 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 ДЛ ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	51251,7	49758,0	43252,0	21569,4	42150,0
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	20126,0	18150,5	20125,5	8010,0	19785,5
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	9125,0	8485,9	7215,4	3258,8	3165,9
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,021	0,036	0,020	0,09	0,019
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,81	0,49	0,55	0,46	0,74
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,93	0,69	0,21	0,24	0,55
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,21	0,19	0,09	0,16	0,12
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,058	0,064	0,069	0,12	0,19
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98	Не норм.	0,12	0,17	0,10	0,028	0,054
ХПК, мгО/дм³	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
БПК5, мгО2/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	24,1	25.9	26,2	24,0	29,1
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	298.4	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
БПК$_5$, мгО$_2$/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: Калибаева 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

Ф ЦЛ ПИ 7.8-2023/01-3
Всего листов 1
Лист 1

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	Скв №52-К
			№187	№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: Каннбасва 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: Калибаева 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 №39 от «14» февраля 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: 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 ; НR 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 №АбАФ	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]	[illegible]	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 Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории Сиркулова 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. Сыкибай-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: Пруд-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	5,0	4,4	5,2	6,6	5,2	6,4	5,5	6,3
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,9	3,8	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, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатки 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 №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: 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 №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	Скв №52-К
			№124	№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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №23 от «26» января 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: 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. Сапкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ИЛ ПЛ 7.8-2023/11-3

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 Канибаева А.С.

Начальник испытательной лаборатории Саркулова А.Т.

ХАТТАМ ЖЕЛДАР ТҰЛҒАСЫ 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 №25 от «26» января 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Места 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 ; ПВ 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	№136	№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	5,8
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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3
Всего листов 1
Лист 1

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) №1025	Скв №А-2 №1026	Скв №А-3 №1027	Скв №А-4 №1028	Скв №А-5 №1029
1	2	3	4	5	6	7	8
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,44	7,39	7,08	7,55	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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/01.3
Всего листов_1
Лист_1

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 поступлении 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 набор 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 №1030	Скв №7А №1031	Скв №8А №1032	Скв №9А №1033	Скв №10А №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 (тит.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: T 22,0°C ; HR 65,0 % ; 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 №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.Г.

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	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№1051	№1052	№1053	№1054	№1055	№1056	№1057	№1058	№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	Скв №52-К
			№1864	№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: T 22,5°C ; HR 66,0 % ; P 765,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	НД на метод испытаний	Норма по ПДК/ПДС	Фактическое значение/ Наименование точек 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: Жанибиева 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 №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: T 22,5°C ; HR 66,0 % ; P 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 №1871	Скв №7А №1872	Скв №8А №1873	Скв №9А №1874	Скв №10А №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 протокол: Каннбкеева 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 №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	7,1	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	5,2	4,8	5,2	4,8	4,2	5,0	4,7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	3,7	3,1	3,9	3,9	4,8	4,0	5,4	4,1	4,9	3,4	4,0

Ответственный за подготовку протокола: Канибасна 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		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			4,6	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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов_1
Лист_1

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: 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

ФДП 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
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 №А-1(фон) №2944	Скв №А-2 №2945	Скв №А-3 №2946	Скв №А-4 №2947	Скв №А-5 №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: Сиркулова 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. Сашкибай-батыра 74н, 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 №2954	Скв №12А №2955	Скв №13А №2956	Скв №14А №2957	Скв №15А №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: 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 №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: 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 74н, 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.Г.

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

Ф ДП ИЛ 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 ; НК 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/Л[-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 №2986	Скв 7А №2987	Скв 8А №2988	Скв 9А №2989	Скв 10А №2990
1	2	3	4	5	6	7	8
Сухой остаток, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	46587,4	39521,5	42896,3	51047,1	43256,0
Нефтепродукты, мг/дм³	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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	44325,0	38142,5	40555,4	41693,3	40542,8
Нефтепродукты, мг/дм³	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: Шаркулова 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 №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: Кинибаева 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: T 22,0°C ; HR 66,0 % ; 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 №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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	50580,5	47850,0	42700,5	20150,0	41890,0
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	19850,0	17584,5	21502,0	8596,7	17521,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	8869,5	8125,7	7256,9	3155,0	3144,0
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,017	0,044	0,015	0,011	0,025
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,74	0,55	0,51	0,49	0,65
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,87	0,72	0,33	0,29	0,50
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,29	0,24	0,11	0,18	0,16
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,067	0,071	0,065	0,19	0,22
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,19	0,12	0,14	0,032	0,066
ХПК, мгО/дм³	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	Скв №48К	Скв №49К	Скв №50К
			№3012	№3013	№3014	№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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/01-3
Всего листов 1
Лист 1

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 ; ПВ 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.

KZ.T.05.0455
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-00-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3
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 ; 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 №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: Калибаева 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 №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: Каиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Каипбаева 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. Сазкибай-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 №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: Капиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибасва А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатория запрещается.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74к, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №888 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

ХАТТАМАПАР ҮШІН
ДЛЯ ПРОТОКОЛОВ

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.
И.о. начальника испытательной лаборатории: Кенибаева 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 (заявки): №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	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№3732	№3733	№3734	№3735	№3736	№3737	№3738	№3739	№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: 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 7.8-2023/11-3
Всего листов_1
Лист_1

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-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 №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 7.8-2023/11-3
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 ; НВ 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 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 7.8-2020/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 (тит.222)
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 25855-83	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/ТБ-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 ; ПR 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: 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 №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	№5568	№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: 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 №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, 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
			№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	7,3	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	Скв №52К
			№5547	№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.

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 №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 поступлении пробы: 14.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 14.08.2024г.-19.08.2024г.
ПД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведении испытаний: t 22,5°С ; HR 65,5 % ; P 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	41169,9
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. Сапкибай-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 провдения 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: 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.

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
Места 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 ; НВ 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/дм³	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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	21700,0	21000,0	21000,0	23170,0	25123,5	20700,0	22750,0	21650,0	22400,0	26258,0	20125,5
Сульфаты, мг/дм³	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/дм³	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.

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	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№5575	№5576	№5577	№5578	№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	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№5575	№5576	№5577	№557В	№5579
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/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: 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 №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
БПК5, мгО2/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: 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 №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, 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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1561 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерибатывающий 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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/11-3
Всего листов_1
Лист_1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1562 от «30» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Наименование продукции: подземная вода
Место отбора пробы: Факельное хозяйство (гит.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 25855-83	Не норм.	2,8	3,4	2,9	3,2	2,5

Ответственный за подготовку протокола: Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Кашбасва 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» сентабри 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: Калибаева 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
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 №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	12,2	11,6	11,7	12,0	12,2	11,9	12,1	12,6
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	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: 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 №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 спектрометрический 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 ТМ1	СЭП ТМ2	СЭП ТМ3	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 протоколи: 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-1
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 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 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: Канибасва 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	3,4	2,0	4,4	3,0	3,5	4,0

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.

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: Кашиматова 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

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	Скв №52-К
			№7922	№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: 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 №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 ; НК 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) №7924	Скв №А-2 №7925	Скв №А-3 №7926	Скв №А-4 №7927	Скв №А-5 №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	1,0	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.

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 №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 ; ПВ 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	Скв №7А	Скв №8А	Скв №9А	Скв №10А
			№7929	№7930	№7931	№7932	№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 лаборатория 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	6	7	8	9
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

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: Канибасва 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 №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

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: 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

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: Кашибаева 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 2
Лист 1

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	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№7037	№7038	№7039	№7040	№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	Скв №43К	Скв №44К	Скв №45К	Скв №46К
			№7037	№7038	№7039	№7040	№7041
1	2	3	4	5	6	7	8
БПК$_5$, мгО$_2$/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	8121,7	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$_5$, мгО$_2$/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: Канибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатория 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 №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: 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 НЛ 7.8-2023/П-3
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) №7011	Скв №А-2 №7012	Скв №А-3 №7013	Скв №А-4 №7014	Скв №А-5 №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 Каниабаева 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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-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.

ХАТТАМАЛАР УШІН 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: Канибасва А.С.

ХАТТАМАЛАР ҰШІН 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 №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	2,1	3,9	3,4	3,0	4,1

Ответственный за подготовку протокола: Катиматова 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.

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 №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	Скв №52-К
			№6827	№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: 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 №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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1697 от «25» октября 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: 23.10.2024г.
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	5	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: 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 №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: 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 №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 испытания	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: 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 №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 ISO 17025	Аккредитту аттестаты № KZ.T.05.0294 15.11.2024ж. 15.11.2029ж. дейін жарамды Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0294 от 15.11.2024г. действителен до 15.11.2029 г.	Ұйымның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД ҚР ҰЖҚК бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігінің Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитетінің Ұлттық сараптама орталығының шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Ақтөбе облысы бойынша филиалы Ақтөбе қаласы Ақтөбе «ашсі. 47г үй	Қазақстан Республикасы 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
[49-24-19007-009]
№ 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 Кобдалова,6,строение 1.
2 Үлгі алынған орын (Место отбора образца): № 1313 – водопыпуск № 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 кәсіпорын, 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): 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 дм^3	Менее 703	Менее 810	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 дм^3	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):
Шакирова М.Т.

Зертхана меңгерушісінің Т.А.Ә.(болған жағдайда), қолы (Ф.И.О.(при наличии), подпись заведующего лабораторией): Байрахметова Г.Б.

Зертхана
Кұжаттар үшін

ҚР Денсаулық сақтау Министрлігі СЭҚК «УСЭО» ШЖҚ 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.
Парақтар саны (Количество страниц): 2
Сынау нәтижелері тек қана сынауға жатқызылған үлгілерге қатысады (Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)
Ұсқатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН (Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)
Санитарлық дәрігердің немесе гигиеналық дәрігерлік зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілеріне/сынамаларына қорытындысы (Заключение санитарного врача и ли 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; НК 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: Катимятова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории: Канибасова 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 №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

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: С11.№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: Кашматова 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 8-2023/11-3
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; ПВ 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: 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.

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: Калимагова 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 №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	Скв №43-К	Скв №44-К	Скв №45-К	Скв №46-К	Скв №47-К	Скв №48-К	Скв №49-К	Скв №50-К
			№3009	№3010	№3011	№3012	№3013	№3014	№3015	№3016	№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	7,12	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	10,1	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: 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 №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 74н, 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: СТ №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	43123,7	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: Кашимакова 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 №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/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	42856.9	35214.7	42369.5	50125,7	42558.8
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0.09	0.08	0,06	0.08	0.06

Ответственный за подготовку протокола: Калимагова 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 №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 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 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/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.5	Не норм.	43654,8	32563.9	47528,8	41633,8	40258.5
Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,05	0,06	0,02	0.07	0.03

Ответственный за подготовку протокола Катиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории Калибаева 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, флуориметрический 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	25000.0	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 лаборатория 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 2
Лист 1

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; НК 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	20321,1	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
БПК5, мгО2/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	321,1
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/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	44586.2	43102,7	40256.9	31125.9
Хлориды, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	15295,0	21574,0	16471,0	14700,0
Сульфаты, мг/дм³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	6156,9	5245,7	7625,9	4132,9
Фенолы, мг/дм³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0.015	0.012	0.024	0.029
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,55	0,44	0,58	0,46
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0,63	0,55	0,71	0,58
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	0,14	0,10	0,25	0.21
Железо, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0.29	0,055	0,074	0.13
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,08	0,06	0.08	0,055
ХПК, мгО/дм³	ГОСТ 31859-2012	Не норм.	59,7	68.2	65.4	51.2

Наименование показателей, единицы измерения	ЦД 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 Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории Кашибаева 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 №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	Скв №52-К
			№3328	№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: Каиматова 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 №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 «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 №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: 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 №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.р.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: 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 №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; НВ 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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №817 от «2» 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: 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: Канибасва 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: 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 №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: 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. Сазкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

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: С11 №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: Калимагова 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 №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: Калибаева 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 №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: 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 №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; НК 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	10,3
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 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/Л-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: Кашибаева 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: 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 №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: 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 №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$_5$, мгО$_2$/дм^3	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	18,1	16,1	25,2	19,7
АПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	0,29	0,38	0,21	0,44
Взвешенные вещества, мг/дм^3	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	221,1	325,1	305,9	331,2
Фосфаты, мг/дм^3	ГОСТ 18309-2014 п.5,6	Не норм.	0,11	0,15	0,21	0,19

Ответственный за подготовку протокола: Касимагова 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: Кашибаева 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 испытания	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 ДГ ИЛ 7.8-2023/П-5
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	Скв №52-К
			№85	№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: 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 №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
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 №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.05.0435
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; ВВ 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 7.8-2023/01-3
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; 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
			№113	№114	№115	№116	№117	№118	№119	№120	№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	3,9	3,8	3,6	4,0	4,5	4,2

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

ФДП ИЛ 7.8-2023/П-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; НВ 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: Катибаева А.С.

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 7.8-2023/11-3
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.

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 №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 7.8-2023/11-1
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.

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 №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: 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. Сапкибай-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: 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

ФДП ИЛ 7.8-2023/11-3

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 №6/АФ	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 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 №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.

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 №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, единица 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	7,33	7,15	7,33	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	4,4
Уровень, м	ГОСТ 23278-7Х 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: Канимхатова 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 7.8-2023/П-1
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. Санкибай-батыра 74в, тел/факс. 8 (7132) 95-09-29

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

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)

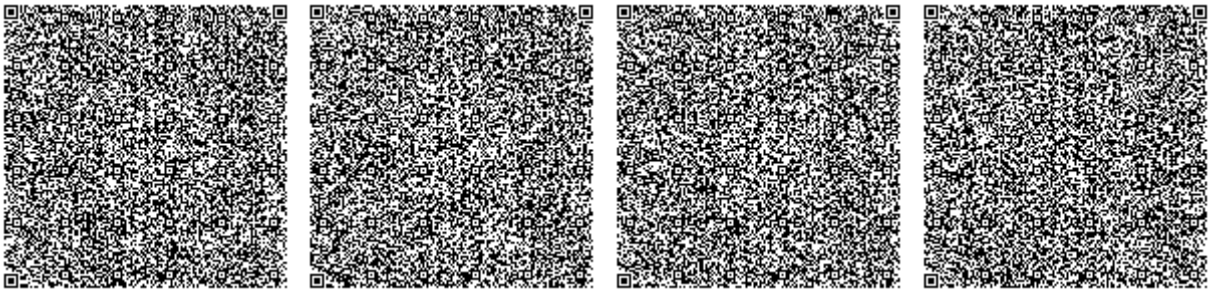
Производственная база **г. Актобе, проспект Санкибай-батыра 74 В**

(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»

2041980019

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

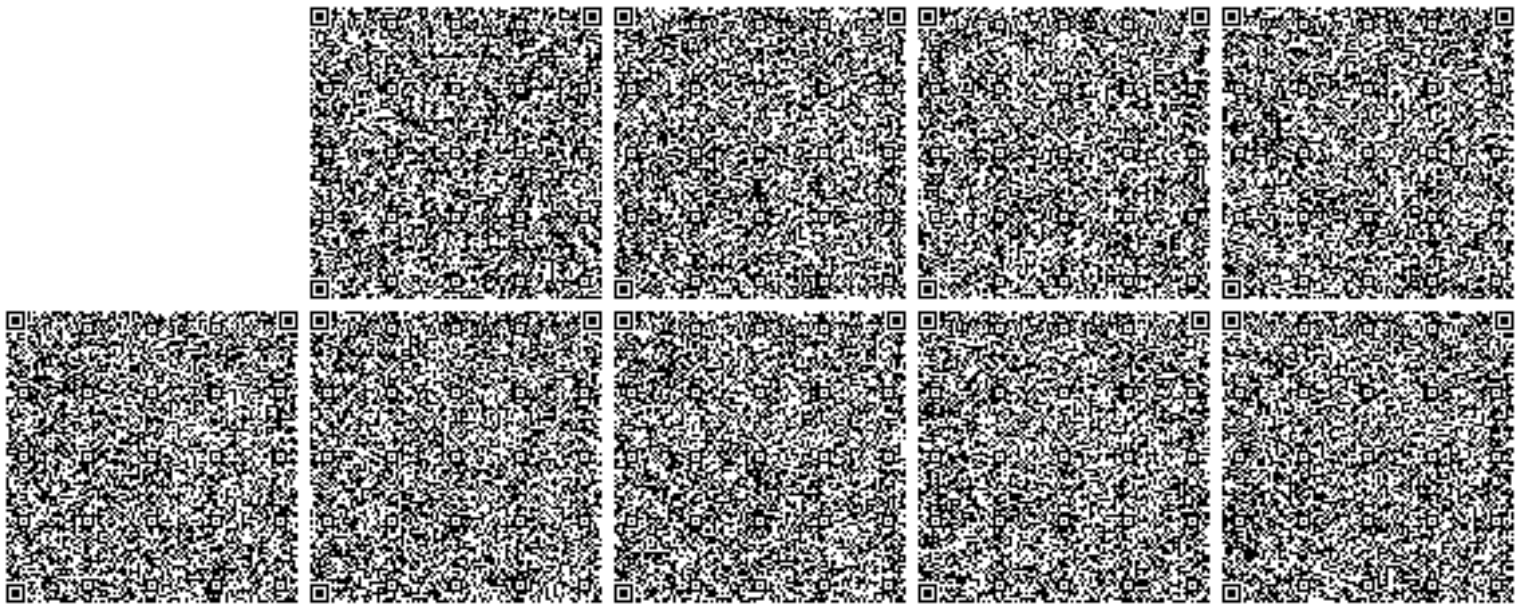
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ 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

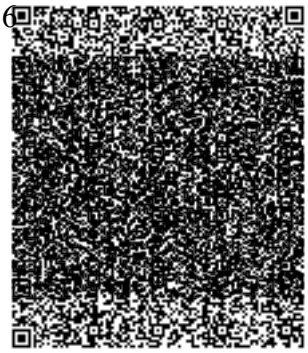
2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан - строго выполнять требования статей 8, 18, 67 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК; - после получения 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

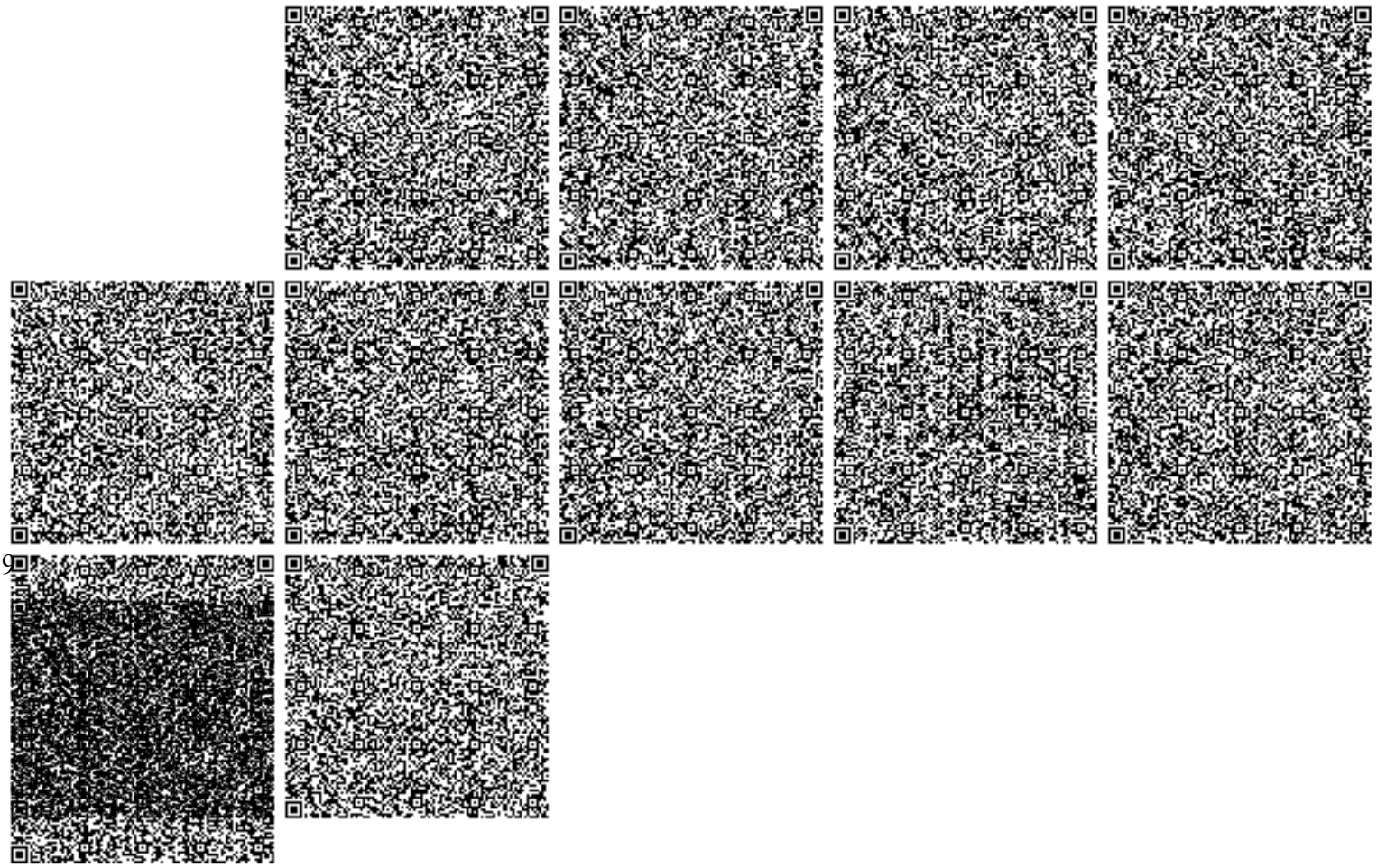
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ 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

24-05-5/120
0C58B016A0C04261
09.02.2026

Председателю Правления
АО НИПИ «Каспиймунайгаз»
Ким С.П.

Филиал РГП «Казгидромет» по Атырауской области на Ваш запрос от 21.01.2026г. за №36 предоставляет метеорологическую информацию за 2025г. по данным наблюдений МС г.Атырау, МС Сагиз Кзылкогинского района, МС Кульсары Жылойского района, МС Махамбет Махамбетского района, МС Ганюшкино Курмангазинского района, МС Индерборский Индерского района, АМС Макат Макатского района и по АМС Исатай Исатайского района Атырауской области.

Приложение: 9 листов.

Директор филиала **Туленов С.Д.**

Исп.: Корнева В.
т-фон 8(7122)52-21-91

https://seddoc.kazhydromet.kz/HfVbm2

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

Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдений МС г.Атырау Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	35,1
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-8,3
3.	Абсолютный максимум температуры воздуха ºС (июль)	41,2
4.	Абсолютный минимум температуры воздуха ºС (март)	-18,7
5.	Число дней со снежным покровом	37дн.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	83дн.
7.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	195ч.

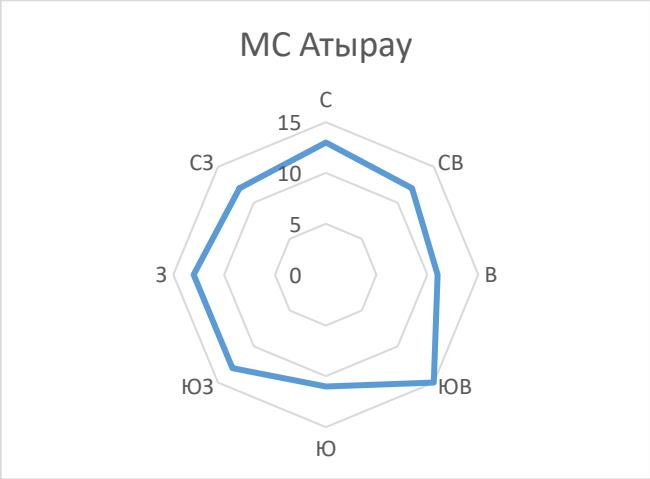
8. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-1,8	-5,5	5,9	14,8	21,1	24,4	28,6	26,7	19,1	12,4	6,1	-2,1	12,5

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	12	11	15	11	13	13	12	1

10. Роза ветров



Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдений МС г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	35,6
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-8,9
3.	Абсолютная максимальная температура воздуха º С (июль)	41,5
4.	Абсолютная минимальная температура воздухаº С (март)	-24,1
5.	Число дней со снежным покровом	45дн.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	47дн.
7.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	111ч.

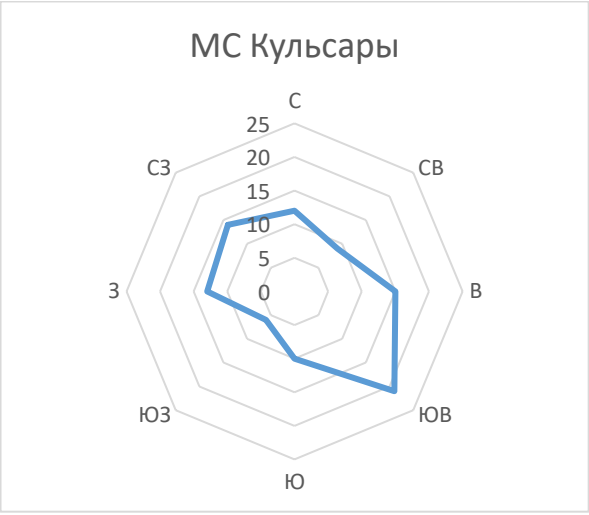
8. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-3,1	-5,7	4,8	14,9	21,6	24,6	28,9	27,2	19,3	12,6	5,1	-3,8	12,2

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
12	9	15	21	10	6	13	14	3

10. Роза ветров



Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдений МС Сагиз Кызылкогинского района Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	33,4
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-11,9
3.	Абсолютная максимальная температура воздуха º С (июль)	38,7
4.	Абсолютная минимальная температура воздухаº С (январь)	-29,6
5.	Число дней со снежным покровом	93дн.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	63дн.
7.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	81ч.

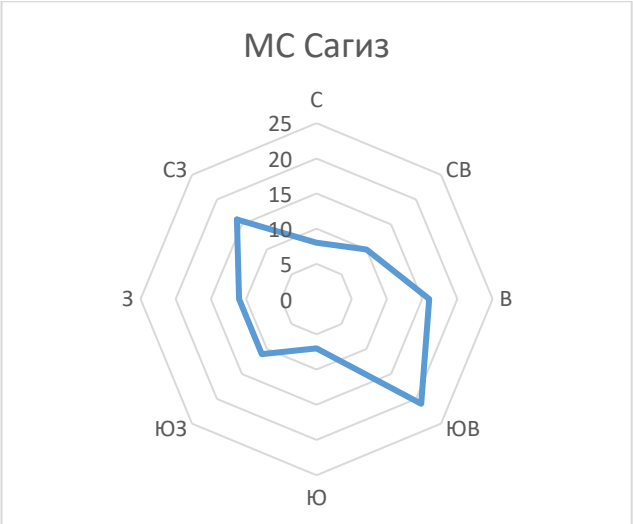
8. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-5,1	-8,1	2,3	12,8	19,3	23,4	26,9	25,1	17,4	10,4	3,4	-6,2	10,1

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
8	10	16	21	7	11	11	16	0

10. Роза ветров



Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдений МС Ганюшкино Курмангазинского района Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	35,0
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-7,9
3.	Абсолютная максимальная температура воздуха º С (июль)	41,0
4.	Абсолютная минимальная температура воздухаº С (март)	-15,8
5.	Число дней со снежным покровом	23дн.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	72дн.
7.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	168ч.

8. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-0,3	-4,9	6,2	14,0	20,1	23,4	27,6	25,1	18,3	12,1	7,0	-0,9	12,3

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	12	16	11	10	13	15	12	1

10. Роза ветров

Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдений МС Махамбет Махамбетского района Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	34,5
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-10,1
3.	Абсолютная максимальная температура воздуха º С (август)	39,1
4.	Абсолютная минимальная температура воздухаº С (февраль)	-19,1
5.	Число дней со снежным покровом	49дн.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	50дн.
7.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	83ч.

8. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-2,2	-6,6	5,2	14,2	20,0	24,4	27,8	25,6	18,2	11,2	5,4	-2,7	11,7

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	14	12	13	10	14	12	14	18

10. Роза ветров

Приложение-6

Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдений МС Индерборский Индерского района Атырауской области

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	34,1
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-10,5
3.	Абсолютная максимальная температура воздуха º С (июль)	40,2
4.	Абсолютная минимальная температура воздухаº С (февраль)	-20,9
5.	Число дней со снежным покровом	60дн.
6.	Количество дней с осадками в виде дождя	63дн.
7.	Суммарная продолжительность осадков в виде дождя	108ч.

8. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-2,8	-7,4	4,4	13,8	19,8	24,4	27,4	25,5	18,5	11,0	4,8	-3,8	11,3

9. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
12	9	17	11	13	12	13	13	5

10. Роза ветров

Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдениям АМС Макат Макатского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	35,1
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-10,5
3.	Абсолютная максимальная температура воздуха º С (июль)	39,7
4.	Абсолютная минимальная температура воздухаº С (март)	-28,0

5. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-3,4	-6,7	5,0	14,2	20,9	24,3	28,4	26,5	18,5	12,1	5,0	-3,8	11,7

6. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
11	12	15	17	10	10	13	12	0

7. Роза ветров

Метеорологическая информация за 2025г. по данным наблюдениям АМС Исатай Исатайского района Атырауской области.

1.	Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца (июль)º С	35,7
2.	Средняя минимальная температура наружного воздуха самого холодного месяца (февраль) º С	-9,6
3.	Абсолютная максимальная температура воздуха º С (июль)	41,0
4.	Абсолютная минимальная температура воздухаº С (февраль)	-19,7

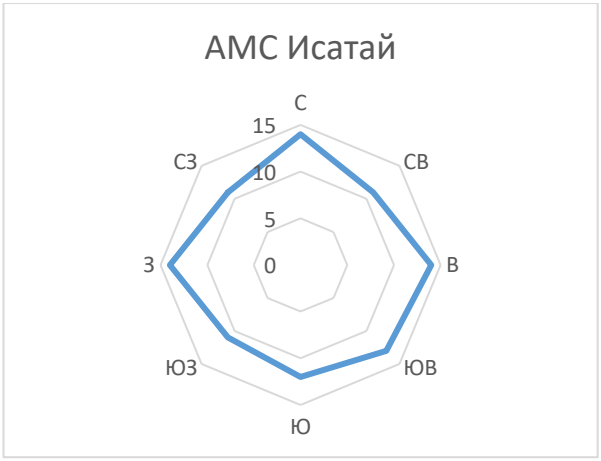
5. Среднемесячная и годовая температура воздуха, °С.

I	II	III	IY	Y	YI	YII	YIII	IX	X	XI	XII	Год
-1,9	-6,4	5,5	14,2	20,4	24,2	28,3	25,8	18,2	11,4	5,7	-2,2	11,9

6. Средняя повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
14	11	14	13	12	11	14	11	1

7. Роза ветров



Примечание:

1.Скорость ветра, повторяемость превышения, которой составляет 5%, не предоставляем, так как эти параметры не входят в реестр климатических данных Казгидромета.

2. *Данные по числу дней со снежным покровом, количеству дней с осадками в виде дождя, суммарной продолжительности осадков в виде дождя АМС Макат и Исатай предоставить не можем, так как эти станции автоматического наблюдения.*

Исп.: Зевакина А.
8(7122)52-21-91

В г.Атырау за 2025г. прогнозировалось 154 случая неблагоприятных метеорологических условий.

Расчет неблагоприятных метеорологических условий по Жылыойскому, Макатскому, Махамбетскому, Исатайскому, Курмангазинскому, Индерскому, Кызылкогинскому районам не производится.

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) саркынды суды бұру жөніндегі көрсетілген қызметтерді ұсынуға арналған
№ _1090 ШАРТЫ

Атырау қаласы «05» қантар 2026 жыл

Бұдан әрі «Қызмет беруші» деп аталатын, «Атырау облысы Су Арнасы» коммуналдық мемлекеттік кәсіпорны, БСН 050840001451, оның атынан Жарғы негізінде іс-әрекет етуші директор М.Ж.Калауи, бір тараптан және бұдан әрі «Тұтынушы» деп аталатын қызметтер көрсетуді пайдаланушы **ЖШС «Атырау мұнай өңдеу зауыты»**, атынан 01.01.2026 жылы №1 сенімхат негізінде әрекет ететін бас директордың коммерциялық мәселелер жөніндегі орынбасары **К.М.Сагиндыков**, заңды тұлғаның мекен - жайы: **Атырау қаласы, З.Кабдолов даңғылы, құрылыс 1**, (құрылтай құжаттары, заңды тұлғаныммемлекеттік 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 ұғымдар

1.1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар 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, көрсеткіштерді алу, сондай-ақ су өлшеу торабында пломбалардың баржоғы мен бүтіндігін анықтау үшін Өнім берушінің өкілі 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 бөлу шекарасы - тараптардың келісімімен белгіленетін міндеттер белгісі (оларды пайдалану үшін жауапкершілік) бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны. Мұндай келісім болмаған кезде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекарасы теңгерімдік тиесілілікті бөлу 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 бекіткен бір адамның, жеке қосалқы шаруашылық жануарларының тәуліктік қажеттілігін қанағаттандыру үшін немесе нақты елді мекендегі суармалы алқап бірлігіне арналған су мөлшері;

суды есепке алу торабына жібермеу - Өнім беруші өкілінің саркынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналаскан немесе шаруашылық қарауындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмыска қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке алу торабына рұқсат беруден Тұтынушының бас тартуы (кедергі келтіру);

теңгерімдік тиесілілікті бөлу шекарасы - схемаларда көрсетілетін меншік, шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару белгісі бойынша иелері арасындағы сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің элементтерін бөлу орны;

төлем құжаты - Өнім берушінің ұсынған көрсетілетін қызметтері (тауарлары, жұмыстары) үшін төлемді жүзеге асыру үшін жасалған, соның негізінде төлем жүргізілетін құжат (шот, хабарлама, түбіртек, ескерту-шот);

тұтынушы - сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың реттеліп көрсетілетін қызметтерін пайдаланатын немесе пайдалануға ниеттенетін жеке немесе заңды тұлға;

уәкілетті органның ведомствосы - тиісті табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік органның ведомствосы.

Осы Шартта пайдаланылатын өзге де ұғымдар 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 қағидалардың, мемлекеттік стандарттардың талаптарына сәйкес болуы тиіс.

2.3. Шарт тұтынушымен жеке тәртіппен оның меншігінде немесе басқа да заңды негіздерде Өнім берушінің техникалық шарттарға сәйкес

ДОГОВОР № 1090
на предоставление услуг водоснабжения и/или водоотведения

«05» января 2026 года

город Атырау

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,** и 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;

ведомство 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

орындалған елді мекенінің 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 көлемдерге сәйкес Тұтынушы алатын ауыз судың рұқсат етілген көлемі **203264 м³/жыл**, техникалық су — м³/жыл Тұтынушыдан шаруашылық-тұрмыстық және өндірістік сарқынды сулардың ластану құрамы бойынша оларға жақын бөлінетін **264 м³/жыл**.

Ауыз суды тұрмыстық тұтыну үшін пайдаланатын жеке тұлға оны 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 - ғимаратта су құбырын енгізудегі бірінші ысырманың 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 азаматтардың өмірі мен қауіпсіздігіне қауіп - қатер төнген;

2) Өнім берушінің желісіне өздігінен қосылған;

3) есеп айырысу кезеңінен кейінгі екі ай ішінде қызметтер үшін төлемақы жасалмаған;

4) сарқынды сулардың сынамаларын алу үшін аумақта орналасқан немесе шаруашылық жүргізуіндегі сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінің барлық элементтерінің көрсеткіштерін алу және жұмысқа қабілеттілігін тексеру, техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін бақылау үшін суды есепке 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 дереу 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 ажыратылған жағдайда қосу борышты өтегеннен және қосқаны үшін ақы төлегеннен кейін жүргізіледі.

3.3. Өнім беруші жоспарлы-алдын алу жөндеуді, сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйелеріне қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды, жаңа Тұтынушыларды Тұтынушы қосылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру желілеріне қосу жөніндегі жұмыстарды жүргізген жағдайда, Өнім беруші Тұтынушыны кемінде үш жұмыс күні бұрын қызметтерді уақытша тоқтата тұру туралы ескертеді.

3.4. Тұтынушының өндірістік ағынды суларын Өнім берушінің су бұру жүйелеріне қабылдау Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 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 талдау нәтижелері бойынша Тұтынушының сарқынды суларындағы зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануы асып кеткен кезде, Тұтынушы өндірістік сарқынды суларды су бұру жүйесіне ағызуды тоқтатады және зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануына қол жеткізгенге дейін ластануды төмендету жөнінде шұғыл шаралар қабылдайды. Ластану құрамының артуына әкеп соққан 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 тәртіппен жүргізіледі.

4.2. Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, Тұтынушы нақты ұсынылған қызметтердің мөлшері үшін ай сайын төлем құжатының негізінде есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 25-не дейінгі мерзімде төлейді. Есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

5. Көрсетілетін қызметтерді босатуды 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 и 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 актілердің мемлекеттік тізілімінде № 7257 болып тіркелген) Сумен жабдықтау және су бұру бойынша көрсетілген қызметтердің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес айқындалады.

5.2. Өнім берушінің су бұру жүйелеріне Тұтынушыдан бөлінген су мөлшері мына жағдайларда:

1) ыстық сумен жабдықтаудың жабық жүйесі кезінде, суық су Тұтынушыға орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде және ғимаратта екі құбырға бөлінеді: біреуі - одан әрі үйішілік суық сумен жабдықтау тарату желісіне, екіншісі - жергілікті су жылытқыш арқылы ыстық сумен жабдықтаудың үйішілік тарату желісіне жіберілген суық судың мөлшеріне. Бұл ретте үйге ортақ есепке алу аспаптары суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады;

2) ыстық сумен жабдықтаудың ашық жүйесі кезінде, ыстық су орталықтандырылған ыстық сумен жабдықтау жүйесінен келіп түскен кезде-жіберілген суық су мен ыстық су мөлшері. Үйге ортақ су есепке алу аспаптары ыстық және суық сумен жабдықтау кірмелерінде пайдалану жауапкершілігін бөлу шекараларында орнатылады.

5.3. Тұтынушы қайтарымсыз пайдаланған, шығарылатын өнімнің құрамына кірген, суаруға сарқынды суларды бұру жүйесіне ағызылмайтын су бұру қызметтеріне ақы төлеуді есептеу кезінде ескерілмейді.

Есепке алынбаған судың көлемі технологиялық есептеулерге сәйкес анықталады.

5.4 Тұтынушының суды есепке алу аспабының техникалық және метрологиялық сипаттамалары су тұтынудың нақты көлеміне сәйкес келуі тиіс.

Өнім беруші Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 тамыздағы № 621 бұйрығымен бекітілген Сумен жабдықтау және су бұру жүйелерінлегі суды есептеу 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 бедері жоқ, тексеру мерзімі өткен есепке алу аспаптарын орнатуға және пайдалануға жол берілмейді.

5.6. Белгіленген тексеру мерзімі өткеннен кейін суды есепке алу аспабын техникалық талаптарға сәйкес келмейтін ретінде коммерциялық есептен автоматты түрде алынады. Өнім беруші тексеру мерзімі аяқталғанға дейін 30 күн бұрын Тұтынушыны есепке алу аспабын кезекті мемлекеттік тексеруді жүргізу немесе оны ауыстыру қажеттігі туралы хабардар етеді.

5.7 Өнім беруші хабарлаған кезде кезекті тексеруге, жөндеуге немесе ауыстыруға байланысты есепке алу аспаптары уақытша болмаған жағдайда, сондай-ақ Тұтынушының кінәсінен емес есепке алу аспабының ақаулығы анықталған кезде ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің ұсынылған қызметтерінің көлемі аспаптардың болмауы кезеңіне есепке алу аспаптарының көрсеткіштеріне сәйкес алдыңғы үш айдағы орташа шығыс бойынша анықталады, бірақ бір айдан аспайтын мерзімде. Көрсетілген мерзім өткеннен кейін, есептеу аспаптары болмаған жағдайда, ұсынылған сумен жабдықтау қызметтерінің көлемі жеке тұлғалар үшін су тұтыну нормалары бойынша, заңды тұлғалар үшін осы Шарттың 2.4.-тармағына сәйкес анықталады.

5.8. Пәтерде немесе жеке үйде орнатылған есепке алу аспаптарының сақталуын қамтамасыз ету Тұтынушыға жүктеледі. Өнім беруші есепке алу аспаптарын арнайы бөлінген үй-жайларға орнатқан кезде олардың сақталуына Өнім беруші теңгерімдік тиесілілігін 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 желілеріне қосады.

5.10. Тұтынушыдан суды есепке алу схемасын бұзу, басқару тораптары мен есепке алу аспаптарында пломбаларды жұлып алу, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалайтын құрылғыларды орнату фактілері анықталған кезде Тұтынушыға сонғы тексеру жүргізілген күннен бастап анықталған күнге дейін, бірақ екі айдан аспайтын мерзімде, тәулігіне 24 сағат ішінде жұмыс істеген кезде құбырдың басқару торабына дейінгі толық өткізу қабілеті есебінен суды пайдаланғаны үшін қайта есептеу жүргізіледі.

5.11. Бұзушылықтар анықталған жағдайда ұсынылған, 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 жөнінде көрсетілген қызметтің көлемін есептеу әдістемесіне сәйкес жүргізіледі.

6. Тараптардың құқықтары мен міндеттері

6.1. Тұтынушы:

1) Шарттың талаптарына сәйкес көлемде денсаулығына қауіпсіз, мүлкіне зиян келтірмейтін белгіленген сападағы 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 во внутридомовую распределительную сеть холодного водоснабжения, второй - через местный водонагреватель во внутридомовую распределительную сеть горячего водоснабжения - количеству отпущенной холодной воды. При этом общедомовые 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. Общедомовые приборы учета устанавливаются на границах раздела эксплуатационной ответственности на вводах горячего и холодного водоснабжения.

5.3. Вода, использованная Потребителем безвозвратно, вошедшая в состав выпускаемой продукции, на полив, 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 оттиска о первичной поверке, с истекшим сроком поверки не допускаются.

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 не 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 отведенные помещения 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 лицо, 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 в соответствии с условиями Договора;

2) ағынды суларды рұқсат етілген жүктеме шегінде қажетті көлемде жіберуге;
3) Өнім берушіден қызметтерді есепке алу аспаптарын орнатуды талап етуге;
4) Өнім берушінің заңнамаға қайшы келетін іс-әрекеттеріне немесе әрекетсіздігіне уәкілетті органның ведомствосына және (немесе) сот тәртібімен шағымдануға;
5) көпшілік тыңдауларға қатысуға;
6) Қызметтерді тиісінше ұсынбау салдарынан өміріне, 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 ұсынылған жағдайда көрсетілетін қызметтердің құнын қайта есептеуді талап етуге;
8) Егер Өнім беруші белгіленген тәртіппен шот қоймаған болса, алынған қызмет үшін төлем жасамауға;
9) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;
10) ұсынылған қызметке толық төлем жасаған жағдайда бір айдан кешіктірмей бұл туралы Өнім берушіні жазбаша хабардар етіп, Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.
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 олардың көрсеткіштеріне сәйкес уақтылы және толық көлемде ақы төлеуге;
3) Өнім берушіге 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 шекараларында орналасқан, орталықтандырылған сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсер етуі және қоршаған ортаға зиян келтіруі мүмкін есепке алу аспаптарының жұмысындағы ақаулар туралы, ал 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 ысырмаларындағы, оның пайдалану жауапкершілігі шекарасындағы өрт гидранттарындағы пломбалардың сақталуын, тиісті техникалық жай-күйін қамтамасыз етуге, көрсетілген үй-жайларды таза ұстауға, сондай-ақ су мен ағынды суларды есепке алу тораптары мен аспаптарына кіруге кедергі келтіретін заттарды, есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін бұрмалауы мүмкін механикалық, химиялық, электромагниттік немесе өзге де әсерлерді сақтауға жол бермеуге;
5) Өнім берушіні және мемлекеттік өртке қарсы қызметтің жергілікті органдарын өрт сөндіру гидранттарын олар бұзылған немесе оның су құбыры желілерінде авария туындаған жағдайларда пайдалану мүмкін еместігі туралы дереу хабардар етуге;
6) есепке алу аспаптарының барлық зақымданулары немесе ақаулары туралы, пломбалардың бүтіндігінің бұзылғандығы туралы Өнім берушіге дереу хабарлауға;
7) ағынды сулардың сынамаларын алу үшін, сондай-ақ берешегі болған жағдайда Тұтынушының желілерін ажырату үшін аумақта орналасқан 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 кедергісіз кіруін қамтамасыз етуге;
8) Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 20 шілдедегі № 546 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілердің мемлекеттік тізілімінде № 11932 болып тіркелген) Елді мекендердің су бұру жүйелеріне ағынды суларды қабылдау қағидаларында көзделген жағдайларда ағынды суларды өңдеу тазартуды қамтамасыз ету;
9) көрсетілетін қызметті тұтыну кезінде қауіпсіздік техникасы бойынша талаптарды сақтауға;
10) орталықтандырылған су бұру жүйесінің жұмысына теріс әсерді болдырмау мақсатында белгіленген зиянды заттардың рұқсат етілген шоғырлануынан асатын ластануы бар ағынды суларды ағызуға жол бермеуге;
11) сумен жабдықтау және (немесе) су бұру жөніндегі ұйымның рұқсатынсыз өзге Тұтынушыларды сумен жабдықтаудың және (немесе) су бұрудың меншікті желілеріне қоспауға;
12) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген өзге де талаптарды орындауға міндетті.
6.3. Өнім берушінің:
1) ұсынылған қызметтер үшін төлемді уақтылы және толық көлемде алуға;
2) уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тарифтердің қолданылу кезеңінде барлық Тұтынушылар үшін ұсынылатын қызметтерге тарифтерді

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;
3) требовать от Поставщика установки приборов учета услуг;
4) обжаловать в ведомство 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 услугу, 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 в 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 искажать показания приборов учета;
5) незамедлительно уведомлять Поставщика и местные органы государственной противопожарной службы о невозможности использования пожарных гидрантов в случаях их неисправности или возникновения аварии 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, установленные 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

төмендетуге;
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 салыстырып 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 үздіксіз ұсынуды қамтамасыз етуге;
4) құрылыс объектілерін қабылдау және пайдалануға беру жағдайларын қоспағанда, қызметтерді сатып алуға және орнатуға арналған шарт жасалған және уәкілетті органның ведомствосымен келісілген төлем 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 сатып алудың бұзылуының алдын алу және жою бойынша уақтылы шаралар қабылдау;
7) Тұтынушымен қызмет көрсетуге шарт жасасу;
8) уәкілетті органның ведомствосы бекіткен тарифтер бойынша сумен жабдықтау және (немесе) су бұру қызметтерін ұсынуға;
9) есептік кезеннен кейінгі айдың оныншы күніне дейінгі мерзімде Тұтынушыға ұсынылатын қызметтер үшін ақы төлеуге төлем 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 суын көлік құралдарымен жеткізіп 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) үшінші тұлғалардың рұқсатсыз қол жеткізуінен Тұтынушының дербес деректерінің құпиялылығын қамтамасыз етуге;
16) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген мерзім ішінде осы Шартты орындауға байланысты мәселелер бойынша абоненттің 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 тәртіппен 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 тәртіппен және мерзімдерде уақтылы жою жөнінде қажетті шаралар қабылдауға;
21) Қызмет көрсету жүзеге асырылатын сумен жабдықтау және су бұру желілеріне жоспарлы-алдын ала жөндеу жүргізудің кестесі 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 келіскен және қабылдаған колда 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 о 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 мөлшерден асатын төлем алуға;
3) Тұтынушыдан төлем құжаттарын ұсынбай көрсетілетін қызметтердің ай сайынғы төлемін талап етуге тыйым салынады.
7.3. Тараптарға Тараптардың құқықтарын 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 несіне жүктеледі және теңгерімдік тиесілілік бөлінісінің шекаралары 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 төлем ақы мерзімі өткен жағдайда Шартқа сәйкес 9.2. тармақта көзделген жағдайларды қоспаганда осы сомаларды төлеу күні қолданыста болған Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген қайта қаржыландыру ставкасы бойынша мерзімі өткен әрбір күн үшін, бірақ негізгі 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, есеп айырысу кезеңінен кейінгі айдың 26 күні болып табылады.
8.4. Егер Өнім беруші үшін Тұтынушыға қызмет көрсету мүмкін еместігі Өнім берушімен шарттық қатынастарда тұратын басқа тұлғалардың кінәсінен болса, Тұтынушы алдында Өнім беруші жауапты болады.
8.5. Тұрақсыздық айыбын (өсімпұлды) төлеу Тараптарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.
8.6. Тараптардың келісімі бойынша құжатпен расталған ауыр материалдық шығынға немесе уақытша еңбекке жарамсыздыққа әкеп соққан ауру немесе жазатайым оқиға кезінде Тұтынушыға, оның жазбаша өтінішімен өсімпұл есептеу жөніндегі мерзім ұзартылуы мүмкін.

9. Еңсерілмейтін күш мән-жайлары

9.1. Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді орындамағаны немесе тиісінше орындамағаны үшін, егер бұл еңсерілмейтін күш мән-жайларының салдары болып табылса, жауапкершіліктен босатылады. Бұл жағдайда Тараптардың ешқайсысы шығындарды өтеуге құқылы болмайды. Тараптардың кез келгенінің талап етуі бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын айқындайтын комиссия құрылуы мүмкін. Бұл ретте Тараптардың ешқайсысы еңсерілмейтін күш мән-жайлары басталғанға дейін туындайтын шарт бойынша міндеттерден босатылмайды.
Еңсерілмейтін күш мән-жайлары туындаған жағдайда, Тараптар олар басталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымы растаған еңсерілмейтін күш мән-жайларының басталу күнін және сипаттамасын нақтылайтын жазбаша хабарламаны кейіннен табыс ете отырып не пошта арқылы жібере отырып, бұл туралы бір-біріне хабарлайды.
9.2. Тараптардың Шарт бойынша міндеттемелері еңсерілмейтін күш мән-жайларының қолданылу мерзіміне, бірақ мұндай мән-жайлар Шарт бойынша Тараптардың міндеттемелерін орындауға кедергі келтіретін дәрежеде ғана тоқтатыла тұруы мүмкін.
Егер еңсерілмейтін күш мән-жайлары үш және одан да көп айға созылатын болса, Тараптардың әрқайсысы екінші Тарапқа болжамды 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 өзара есеп айырысуларды жүргізуге міндеттенеді.

10. Жалпы ережелер және дауларды шешу

10.1. Шарттың қандай да бір ережесі бойынша немесе тұтастай 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, наразылық 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 шешіледі.
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. Сторонам 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. Шарттың 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. Шарттың қолданылу мерзімі, егер Шарттың қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін күнтізбелік отыз күн бұрын тараптардың біреуі бұл туралы мәлімдесе, көрсетілетін қызметтерді ұсыну көлемін нақтылай отырып, белгілі бір мерзімге ұзартылады. Шарттың мерзімін ұзарту Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.

Тараптардың бірінің мерзім аяқталғаннан кейін шартты тоқтату немесе өзгерту туралы өтініші болмаған жағдайда, ол шартта көзделген мерзімге және шарттарда ұзартылған болып есептеледі.

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 уточнением 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.Тараптардың деректемелері

«Қызмет беруші»
«Атырау облысы Энергетика және тұрғын – үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесінің «Атырау облысы Су Арнасы» коммуналдық мемлекеттік кәсіпорыны
060003,Атырау қ., М. Әуезов к-сі, 80
БСН 050840001451
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ956010141000023601
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ

Директор _____ М.Ж.Калауи

Тұтынушы

ЖШС «Атырау мұнай өңдеу зауыты»
Атырау қаласы, З.Кабдолов даңғылы, 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: ref@anpz.kz

Бас директордың
Коммерциялық мәселелер
жөніндегі орынбасары _____ Сагиндыков К.М.

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. Ауэзова, 80
БИН 050840001451
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ956010141000023601
АО «Народный Банк Казахстана»

Директор _____ Калауи М.Ж.

Потребитель

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
г.Атырау, пр. З.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: ref@anpz.kz

заместитель генерального
директора по коммерческим
вопросам _____ Сагиндыков К.М.

Инженер сс Джумакметова А.

Вед. инженер по ООС Середнева 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»

Вер. инженер по ООС
Серикова Х.

№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	Сәуір 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 /

«Тұтынушы»
«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
Середнова Х.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14.

ПЛАН ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ

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				
Проект «Водоподготовка свежей воды»	Нефтепродукты	Очистные сооружения	0,664	5,816	0,113	0,973	2026г.	2030г.	10 000 000	Нефтепереработка
	Фенолы		0,027	0,234	0,019	0,162				
	Хлориды		258,317	2262,857	200,034	1728,300				
	Сульфаты		228,448	2001,206	176,905	1528,460				
	Взвешенные вещества		2,729	23,902	2,113	18,256				
	Железо		0,218	1,910	0,169	1,459				
	Ионы аммония (Азот аммонийный)		3,809	33,370	2,950	25,487				
	Нитраты		4,396	38,507	3,404	29,410				
	Нитриты (Азот нитритов)		0,218	1,910	0,169	1,459				
	АПАВ		0,121	1,061	0,094	0,811				
	ХПК		28,803	252,311	22,304	192,707				
	БПК		4,342	38,040	3,363	29,054				
	Фосфаты		1,284	11,251	0,995	8,593				
Модернизация биологических очистных сооружений	Нефтепродукты	Биологические очистные сооружения	0,659	5,774	0,113	0,973	2028г.	2030г.	15 000 000	Нефтепереработка
	Фенолы		0,026	0,232	0,019	0,162				
	Хлориды		256,437	2246,388	200,034	1728,300				
	Сульфаты		226,786	1986,641	176,905	1528,460				
	Взвешенные вещества		2,709	23,728	2,113	18,256				
	Железо		0,217	1,897	0,169	1,459				
	Ионы аммония (Азот		3,782	33,127	2,950	25,487				

	аммонийный)									
	Нитраты		4,364	38,227	3,404	29,410				
	Нитриты (Азот нитритов)		0,217	1,897	0,169	1,459				
	АПАВ		0,120	1,054	0,094	0,811				
	ХПК		28,593	250,474	22,304	192,707				
	БПК		4,311	37,763	3,363	29,054				
	Фосфаты		1,275	11,169	0,995	8,593				

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/с	т/год	г/с	т/год				
Проект «Водоподготовка свежей воды»	Нефтепродукты	Очистные сооружения	0,205	1,797	0,0575	0,4968	2026г.	2030г.	10 000 000	Нефтепереработка
	Фенолы		0,013	0,115	-	-				
	Хлориды		98,841	865,846	746,023	6445,638				
	Сульфаты		117,127	1026,032	850,956	7352,257				
	Взвешенные вещества		1,556	13,629	1,159	10, 017				
	Железо		0,115	1,006	-	-				
	Ионы аммония (Азот аммонийный)		1,693	14,829	-	-				
	Нитраты		1,958	17,156	20,519	177,289				
	Нитриты (Азот нитритов)		0,098	0,857	-	-				
	АПАВ		0,039	0,343	-	-				
	ХПК		12,010	105,212	-	-				
	БПК		2,074	18,169	-	-				
	Фосфаты		0,647	5,667	3,813	32,945				
Модернизация биологических очистных сооружений	Нефтепродукты	Биологические очистные сооружения	0,204	1,786	0,0575	0,4968	2028г.	2030г.	15 000 000	Нефтепереработка
	Фенолы		0,013	0,114	-	-				
	Хлориды		98,225	860,450	746,023	6445,638				
	Сульфаты		116,397	1019,639	850,956	7352,257				
	Взвешенные вещества		1,546	13,544	1,159	10, 017				
	Железо		0,114	0,999	-	-				
	Ионы аммония (Азот аммонийный)		1,682	14,736	-	-				
	Нитраты		1,946	17,049	20,519	177,289				

	Нитриты (Азот нитритов)		0,097	0,852	-	-				
	АПАВ		0,039	0,341	-	-				
	ХПК		11,936	104,556	-	-				
	БПК		2,061	18,055	-	-				
	Фосфаты		0,643	5,632	3,813	32,945				

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 №08-02-07-08/0924

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС-нің Е, ҚОҚ және АҚ жөніндегі департаментінің директоры Е.Сулейменовке

Сіздің 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.

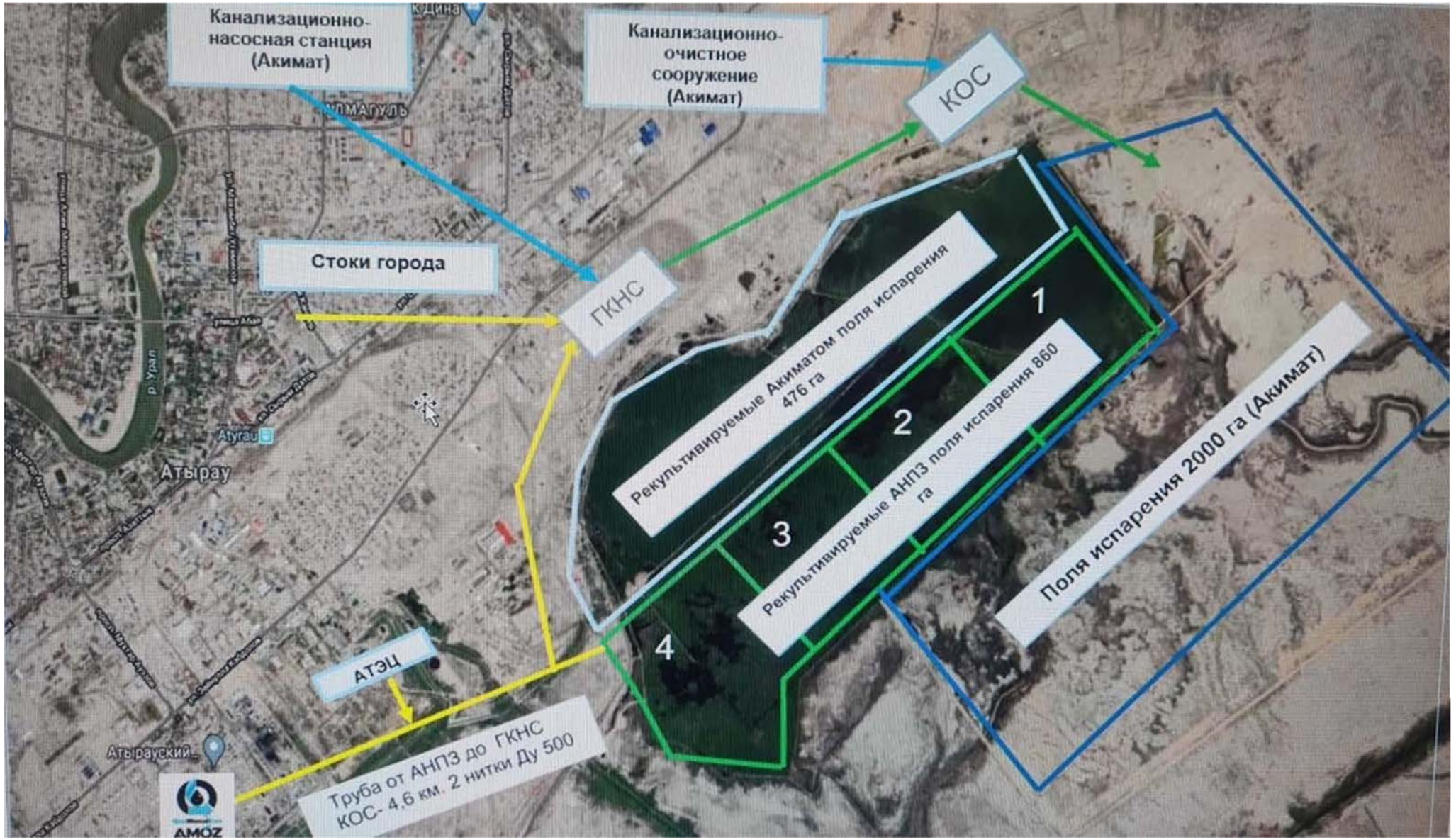
Бөлім басшысының орынбасары **Ф.Куанышкали**

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 Иманғали
Атырауский
краеведческий музей
Ретро-парк
р. Урал
Место водозабора
ТОО "АНПЗ"
р. Урал
Атырау
Водопровод ТОО
"АНПЗ" сырой воды
(технического качества)
из реки Урал
Пруд- испаритель
канал нормативно-
очищенных стоков
АТЭЦ
Водовыпуск №1 и
Водовыпуск №2
Территория ТОО "АНПЗ"
АМАНКЕЛДІ


Канализационно-насосная станция (Акимат)
Канализационно-очистное сооружение (Акимат)
КОС
Стоки города
ГКНС
Рекультивируемые Акиматом поля испарения 476 га
Рекультивируемые АНПЗ поля испарения 860 га
1
2
3
4
Поля испарения 2000 га (Акимат)
АТЭЦ
Труба от АНПЗ до ГКНС
КОС- 4,6 км. 2 нитки Ду 500
Атырау
р. Урал

Место водозабора ТОО "АППЗ"
Пруд-испаритель
Территория ТОО "АППЗ"
Google Earth