



УТВЕРЖДАЮ

Начальник

Мангистауского

нефтепроводного управления

АО «КазТрансОйл»

М. Игалиев

« 19 » 09 2025 г.

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ (НДС)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОТВОДИМЫХ СО СТОЧНЫМИ
ВОДАМИ В ПРУД-ИСПАРИТЕЛЬ
НЕФТЕПЕРЕКАЧИВАЮЩЕЙ СТАНЦИИ «БЕЙНЕУ»
МАНГИСТАУСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО УПРАВЛЕНИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСОЙЛ»**

Заместитель директора
Филиала ЦИР АО «КазТрансОйл»



Н.О. Тургумбаев

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Ф.И.О
Начальник отдела природоохранного проектирования и нормирования		Б. Сарсембаева
Ведущий инженер отдела природоохранного проектирования и нормирования		Е. Полосина

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АО -	Акционерное общество
МНУ -	Мангистауское нефтепроводное управление
НПС -	Нефтеперекачивающая станция
ЦИР -	Центр исследований и разработок
НДС -	Норматив допустимых сбросов
СПАВ -	Синтетические поверхностно активные вещества
БПК -	Биохимическое потребление кислорода
ХПК -	Химическое потребление кислорода
КОСВ -	Комплекс очистки сточных вод

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель нефтеперекачивающей станции (НПС) «Бейнеу» разработан в целях установления допустимых объемов и концентраций загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду со сточными водами, с учетом требований природоохранного законодательства.

Нормирование загрязняющих веществ выполнено в соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приложение к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. №63).

Заказчик проектной документации:

АО «КазТрансОйл»
010000 г. Астана,
пр. Туран, 20
Мангистауское нефтепроводное управление
АО «КазТрансОйл»
130002, Республика Казахстан,
город Актау, 8 микрорайон, здание 38 «б»

Исполнитель проекта НДС: Филиал «Центр исследований и разработок акционерного общества «КазТрансОйл». Правом для производства работ в области экологического проектирования и нормирования является лицензия №02007Р от 09.07.2018 г.

Юридический адрес Исполнителя: Республика Казахстан, г. Астана, ул. М. Габдуллина, 2.

В ходе выполнения данной работы были произведены сбор и анализ информации по использованию водных ресурсов, источникам формирования хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод, их количественным и качественным характеристикам, а также состоянию водоохранной деятельности станции.

В проекте определены:

1. Характеристика источников сбросов:

- Хозяйственно-бытовые сточные воды.
- Объемы образования и пути их отвода.

2. Состав сточных вод:

○ Анализ загрязняющих веществ, включая органические и неорганические соединения, а также их концентрации.

3. Система очистки сточных вод:

- Описание функционирующих очистных сооружений.
- Технологические параметры и эффективность очистных сооружений.

4. Места сбросов:

- Пруд-испаритель.

5. Нормативы допустимых сбросов:

- Установление допустимых значений концентраций загрязняющих веществ в сбросах в соответствии с санитарными и экологическими стандартами.

Расчет нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ произведен для одного выпуска сточных вод в пруд - испаритель. Нормирование выполнено для 13 ингредиентов загрязняющих веществ, сбрасываемых со сточными водами в пруд – испаритель: взвешенные вещества, сульфаты, хлориды, азот аммонийный, нитраты, нитриты, фосфаты, нефтепродукты, СПАВ, фенолы, БПК_{полн.}, ХПК, железо общее (согласно приказу № 212 от 25 июня 2021 г. «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию»,).

Объем сточных вод, отводимых в пруд-испаритель в 2025-2029 гг. составит 9 413 м³/год.

Сбросы загрязняющих веществ в пруд-испаритель НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл» составят в 2025 -2029 гг. – 578,919 г/час, 5,1159 т/год. Год достижения НДС – 2025 год. Снижение сброса загрязняющих веществ составляет 14 % в сравнение с экологическим разрешением на воздействие для объектов II категории №KZ66VCZ03388771 от 04.12.2023 г.

В данном документе установлены следующие нормативы сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель:

Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу		
	Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм ³	Сброс	
		г/ч	т/год
1	2	3	4
Нефтепродукты	1,6	1,76	0,0154
Аммонийный азот	23,43	25,773	0,226
Нитраты	3,61	3,971	0,035
Нитриты	0,32	0,352	0,0031
Фосфаты	3,74	4,114	0,036
Взвешенные вещества	86	94,6	0,83
Фенолы	0,1	0,11	0,001
СПАВ	0,84	0,924	0,0081
ХПК	47,3	52,03	0,46
БПК _{полн.}	56,65	62,315	0,546
Хлориды	150,15	165,165	1,45
Сульфаты	152	167,2	1,5
Железо	0,55	0,605	0,0053

Вещества 1 и 2 класса опасности, обладающие эффектом суммации вредного воздействия, в сточных водах предприятия отсутствуют.

Для веществ, попадающих под общие требования показателей состава и свойств воды, такие как pH, прозрачность, температура и прочие в проекте НДС не рассчитываются; показатели веществ должны удовлетворять требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 20 февраля 2023 года № 26.

Проект направлен на соблюдение экологической безопасности, снижение нагрузки на водные ресурсы и рациональное использование природных ресурсов. Реализация проекта позволит обеспечить соответствие деятельности НПС действующим санитарно-эпидемиологическим и природоохранным требованиям.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	6
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	11
1.1 Сведения о предприятии	11
1.2. Физико-географические условия	19
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	20
2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод.	20
2.2 Водоснабжение	21
2.3 Водоотведение	21
2.4. Канализационная система	22
2.5 Основные водопотребители	23
2.6 Объемы водопотребления и водоотведения	23
2.7 Существующая система очистки сточных вод	28
2.8 Эффективность степени очистки очистной установки	36
2.9. Качество сточных вод	38
2.10 Расчет водного баланса	41
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД	42
3.1 Характеристика пруда-испарителя	42
3.2 Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды	44
4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ	51
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ	56
СТОЧНЫХ ВОД	56
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДС	57
7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НДС	66
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	68

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 Государственная лицензия на выполнение работ и услуг в области окружающей среды (природоохранное проектирование, нормирование) № 02007Р от 09.07.2018 г	70
Приложение 2 Акт на право частной собственности на земельный участок	72
Приложение 3 Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	74
Приложение 4 Экологическое разрешение на воздействие для объектов II категории № KZ66VCZ03388771 от 04.12.2023 г.	76
Приложение 5 Паспорт очистных сооружений	97
Приложение 6 Паспорт пруда-испарителя	112
Приложение 7 Паспорта наблюдательных и фоновых скважин	121
Приложение 8 Паспорта и сертификаты о проверке водоизмерительных приборов	157
Приложение 9 Отчет 2-ТП водхоз	163
Приложение 10 План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды в МНУ на 2023-2027 гг.	181
Приложение 11 Протоколы анализов сточных вод, наблюдательных и фоновых скважин	183
Приложение 12 Справка РГП «Казгидромет»	272

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Рисунок 1.1 Обзорная карта района расположения НПС «Бейнеу»	14
Рисунок 1.2 Ситуационный план района размещения НПС «Бейнеу».....	15
Рисунок 1.3 Обзорная карта района расположения пруда -испарителя	16
Рисунок 1.4 Схема водоснабжения НПС «Бейнеу»	17
Рисунок 1.5 Технологическая схема бытовой канализации НПС «Бейнеу».....	18
Рисунок 2.1 Технологическая схема очистки сточных вод КОСВ-30	35
Рисунок 3.1 Схема расположения наблюдательных и фоновых скважин НПС «Бейнеу»	45
Рисунок 6.1. Точки отбора проб воды.....	59

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Планируемое расчетное водопотребление и водоотведение по статьям расхода ..	25
Таблица 2.2 - Эффективность работы установки для очистки сточных вод.....	37
Таблица 2.3 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах.....	39
Таблица 2.4 - Результаты инвентаризации выпусков сточных вод.....	40
Таблица 2.5 - Баланс водопотребления и водоотведения НПС «Бейнеу».....	42
Таблица 3.1. - Динамика концентраций наблюдательных и фоновых скважин	46
Таблица 4.1 - Расчет нормативов допустимых сбросов сточных вод.....	54
Таблица 4.2 - Нормативы сбросов загрязняющих веществ НПС «Бейнеу» МНУ	55
Таблица 6.1 - План-график контроля на объекте.....	60
Таблица 7.1 - План технических мероприятий НПС «Бейнеу» за соблюдением сбросов загрязняющих веществ с целью достижения значений НДС	67

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1 Сведения о предприятии

Наименование юридического лица:	АО «КазТрансОйл»
Форма собственности:	Акционерное общество
БИН:	970540000107
Наименование объекта:	Нефтеперекачивающая станция «Бейнеу» Мангистауского нефтепроводного управления Акционерного общества «КазТрансОйл».
Юридический адрес оператора:	АО «КазТрансОйл» 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район «Нұра», пр. Тұран, здание 20, н.п.12 Мангистауское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл» 130002, Республика Казахстан, город Актау, 8 микрорайон, здание 38 «б» Тел. +7 (7292) 47-92-16
Фактический адрес:	Нефтеперекачивающая станция «Бейнеу»: Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район, с. Бейнеу. Географические координаты: 45°19'12.51" с.ш., 55°12'23.93" в.д.
Земельный участок	Согласно акту на право временного землепользования, площадь земельного участка составляет 12,26 га Целевое назначение: для размещения обслуживания и эксплуатации нефтеперекачивающей станции (НПС) «Бейнеу», а также других объектов Мангистауского нефтепроводного управления (МНУ): зданий, сооружений, оборудования, сетей коммуникации, технологических трубопроводов, резервуаров, печей подогрева нефти, насосных станции, автостоянки, автозаправочной станции (АЗС), общежития и столовой Согласно акту на право временного землепользования собственности на земельный участок площадь составляет 0,903 га

	Целевое назначение: для проектно-капитального строительства объектов очистного сооружения НПС «Бейнеу».
Вид основной деятельности:	Подогрев и транспортировка товарной нефти, проходящей через НПС по нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара». Обслуживаемый участок нефтепровода составляет 191 км.
Задачи и технологические процессы	Компоновка, состав технологических блоков и собственно технологическая схема нефтеперекачивающей станции построена исходя из следующих задач по приему и транспорту нефти: - перекачка нефти магистральной насосной НПС «Бейнеу» на НПС им. Т. Касимова; - подогрев нефти в печах подогрева НПС; - учет количества перекачиваемой нефти; - прием очистного устройства из ГНПС «Узень» с последующим запуском на НПС «Кульсары»; - обеспечение транспорта нефти по магистральному нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара».
Категория объекта	Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, НПС «Бейнеу» относится ко II категории.
Количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках:	Одна промплощадка. Один водовыпуск – очищенные хозяйственно-бытовые стоки, отводимые в пруд-испаритель
Приемник сточных вод:	Приемником <u>очищенных хозяйственно-бытовых стоков</u> со всей территории станции является пруд-испаритель. Расстояние от пруда-испарения НПС «Бейнеу» до селитебной зоны с. Бейнеу 885 м.
Место водозабора:	Вода на станцию поступает из водовода «Астрахань-Мангышлак» - вода технического качества.

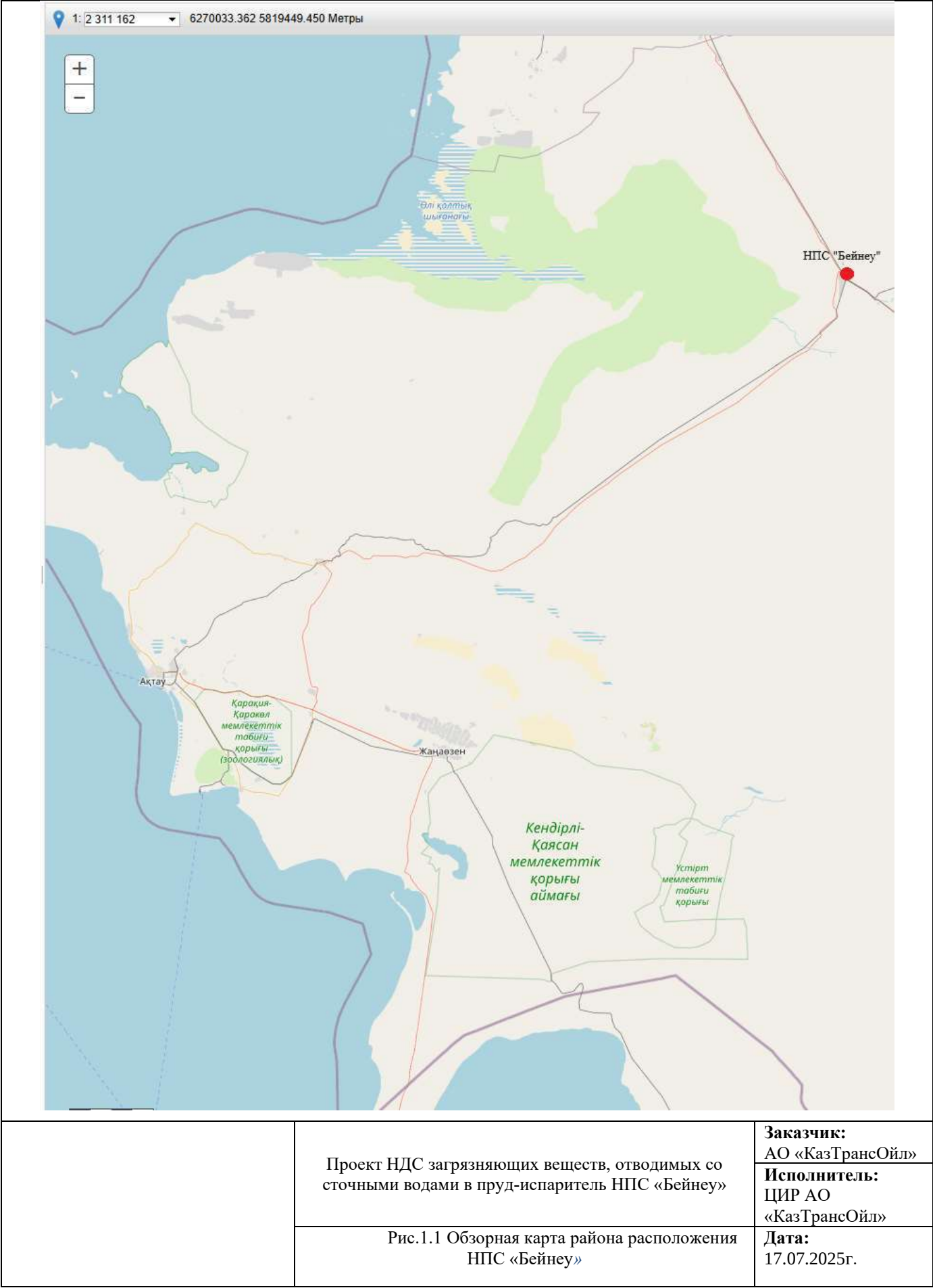
Обзорная карта района расположения НПС «Бейнеу» представлена на рис. 1.1.

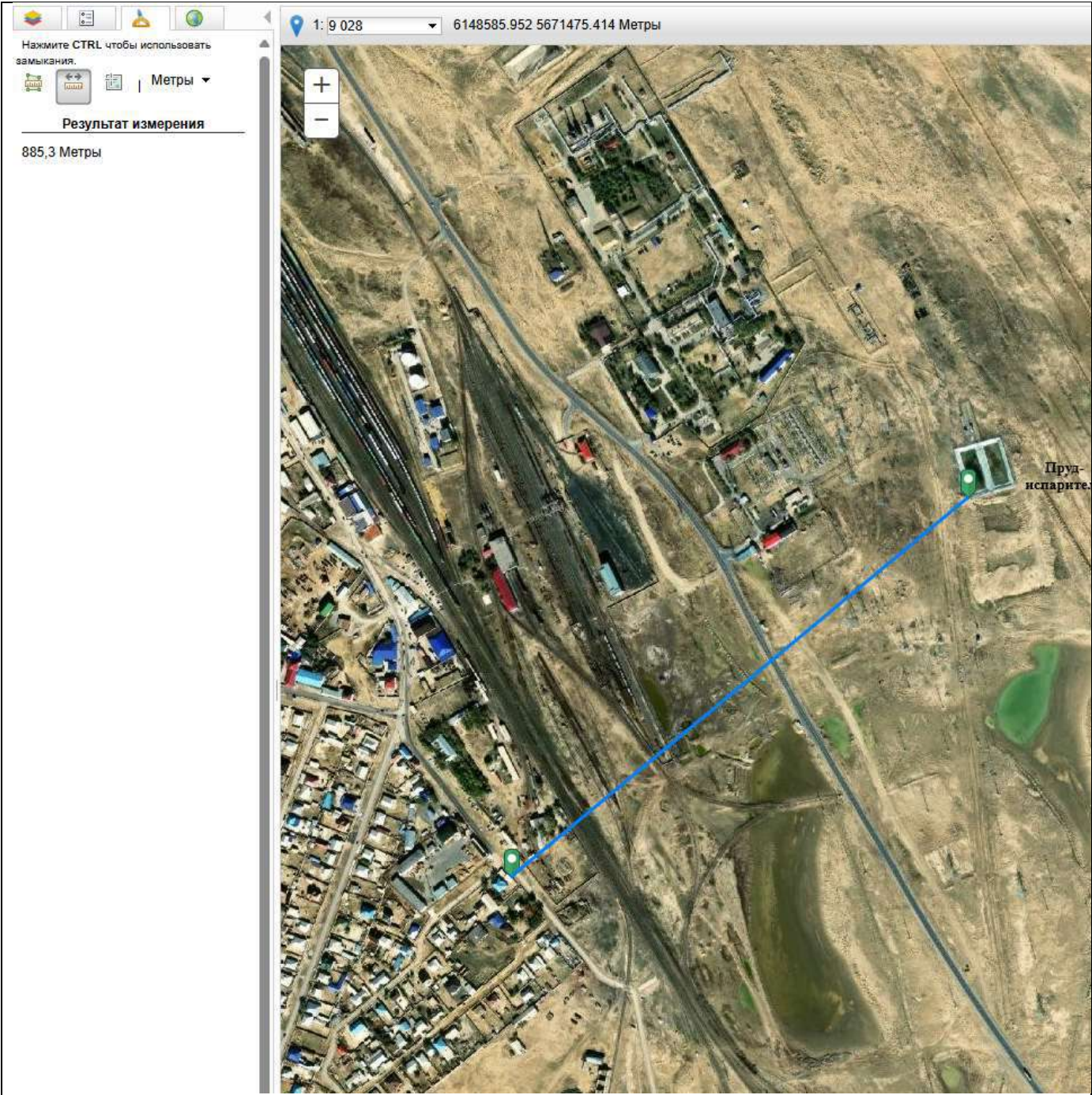
Ситуационный план района размещения НПС «Бейнеу» рис. 1.2.

Обзорная карта района расположения пруда-испарителя 1.3

Схема водоснабжения представлена на рис. 1.4

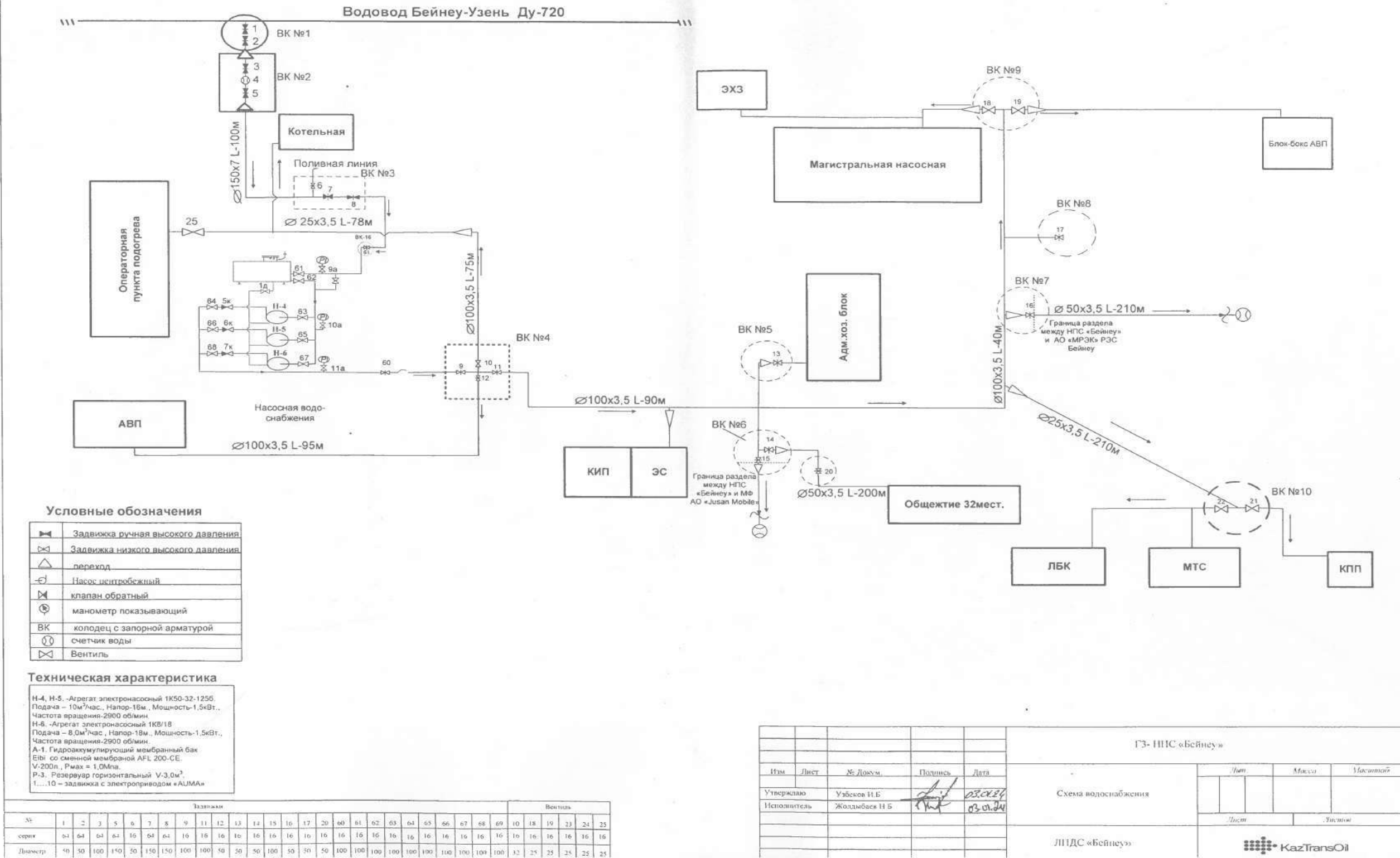
Технологическая схема бытовой канализации НПС «Бейнеу» представлена на рис. 1.5





	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	Заказчик: АО «КазТрансОйл»
	Рис.1.2 Ситуационный план района размещения НПС «Бейнеу»	Исполнитель: ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 17.07.2025г.





Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Бейнеу»

Рис.1.4 Схема водоснабжения НПС «Бейнеу»



1.2. Физико-географические условия

Климат. НПС «Бейнеу» расположена в пустынной равнинной части плато Устюрт. Равнина слабо расчленена, изобилует невысокими буграми и пологими понижениями, днища которых заняты сорами и такырами.

Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от весьма холодной зимы до очень жаркого лета. Среднегодовая сумма осадков составляет 172 мм. Влияние Каспийского моря существенно сказывается в сезонной смене преобладающих направлений ветра: в холодное время года господствуют ветры восточного и юго-восточного румбов, в теплое время года - северо-восточного и северо-западного.

В остальном влияние Каспийского моря ограничено выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, в повышении температуры в зимние месяцы и в понижении температуры в летнее время, а также в уменьшении суточных и годовых амплитуд температуры.

Погода в первую половину весны неустойчивая. Наблюдаются резкие колебания температуры воздуха, со второй половины весны начинается быстрое нарастание температуры.

Лето продолжительное, знойное, с преобладанием ясной сухой погоды. Относительная влажность ночью и утром в летний период составляет 50 - 60 %. Весьма характерны для лета засуха и суховеи, а также пыльные бури.

Зима короткая, ветреная, сравнительно теплая, с неустойчивым снежным покровом.

Рельеф равнинный с абсолютными отметками поверхности от +19 м на западе до +5 м на востоке, сам участок приурочен к небольшому соровому понижению с абсолютными отметками ниже 0 м. к северо-востоку от участка расположен солончак Ашиктайпак

Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Засушливый период начинается с июня месяца до октября. Для характеристики климатических характеристик о среднегодовом количестве атмосферных осадков для НПС «Бейнеу» выбрана ближайшая к НПС метеостанция (МС) Бейнеу. Данные по испарению с водной поверхности предоставлены по близлежащей метеостанции (испарительная площадка) к объекту МС Шалкар Актюбинская область Шалкарский район (в Мангистауской области отсутствуют такие метеостанции по наблюдению за испаряемостью)

Годовое количество осадков и расчетное значение годовой испаряемости с водной поверхности:

Годовое количество осадков (мм)	Испаряемость (мм/год на м ²) с водной поверхности
121	1170

Растительность района бедна и представлена полукустарниками и разнотравьем.

Геологические условия. По геологическому районированию территория расположена в пределах Приустюртской равнины, где прослеживается закономерность этажного строения.

Наибольший интерес представляют породы верхнего структурного этажа - хвалынской яруса, представленные осадками морского генезиса.

Отложения яруса распространены практически повсеместно, за исключением северо-восточной обрывистой части и солончака Ашиктайпак и связаны с обширной хвалынской трансгрессией Каспийского моря. Представлены они преимущественно песками и глинами. Пески мелкозернистые с обильной битой ракушкой, глины плотные, вязкие, часто опесчаные, залегают линзообразно. Мощность отложений до 10-16 м.

Гидрогеологические условия. По гидрогеологическому районированию территория расположена в Северо-Устьюртском бассейне пластовых напорно-безнапорных вод I порядка.

В верхней зоне распространены безнапорные подземные воды, не изолированные с поверхности, поэтому наиболее подвержены загрязнению.

Водовмещающая толща представлена песками мелкозернистыми, глинистыми, с включением битой ракушки, в основании слоя слабоцементированный песчаник с пятнами ожелезнения, с ракушкой. Пески преимущественно залегают на поверхности, но часто перекрыты суглинками и глинами.

Питание водоносного горизонта только за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка осуществляется в местные базис эрозии, переходящий в солончак Ашиктайпак.

Грунтовые воды на площадке НПС «Бейнеу» по данным АО «КазТрансОйл» вскрыты на глубине 3,0 м от поверхности земли. Амплитуда колебания уровня грунтовых вод +1,0 м. Грунтовые воды по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. По содержанию хлоридов грунтовые воды среднагрессивные к железобетонным конструкциям.

Вертикальная планировка территории КОС решена методом проектных отметок по сплошной системе с учетом отвода поверхностных вод и увязки существующих и отметок транспортных путей с отметками КНС, очистных сооружений.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

НПС «Бейнеу» предназначена для подогрева и транспортировки товарной нефти по нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара».

Компоновка, состав технологических блоков и собственно технологическая схема НПС построена исходя из следующих задач по приему и транспорту нефти:

- перекачка нефти магистральной насосной НПС «Бейнеу» на НПС им. Т.Касимова;

- подогрев нефти в печах подогрева НПС;
- учет количества перекачиваемой нефти;
- прием очистного устройства из ГНПС «Узень» с последующим запуском на НПС «Кульсары»;

- обеспечение транспорта нефти по МН «Узень-Атырау-Самара».

При эксплуатации станции образование стоков предполагается в результате:

- хозяйственно-бытовой деятельности обслуживающего персонала и предприятия;
- производственно-вспомогательных нужд.

2.2 Водоснабжение

Система водоснабжения станции предназначена для обеспечения бесперебойного снабжения водой надлежащего качества и в необходимом объеме. Вода используется для:

- производственно-вспомогательных нужд;
- хозяйственно-бытовых нужд;
- противопожарной безопасности.

Водоснабжение НПС «Бейнеу» осуществляется из водовода «Астрахань-Мангышлак» (вода технического качества). Для питьевых нужд используется бутилированная вода.

2.3 Водоотведение

В соответствии со схемой канализации в проекте следующие здания и сооружения:

- КНС-1;
- регулирующая емкость;
- КНС-2;
- очистные сооружения бытовых стоков;
- КНС-3;
- пруд-испаритель, компостная площадка.

Бытовые сточные воды от зданий, расположенных на территории НПС «Бейнеу», по сети канализации поступают в КНС-1 и перекачиваются в регулируемую емкость, расположенную на площадке очистных сооружений бытовых стоков.

Перед КНС-1 устанавливается колодец с решеткой для задерживания твердых отходов.

Очистка решетки предусматривается вручную.

Регулирующая емкость служит для усреднения расхода стоков, поступающих на канализационные очистные сооружения. Из регулирующей емкости сточные воды равномерно перекачиваются непосредственно на очистные сооружения с помощью КНС-2.

Для очистки бытовых стоков применены очистные сооружения модульного типа «КОСВ-30» производительностью до 30 м³/сут.

Очищенные сточные воды канализационной насосной станцией КНС-3 через колодезгаситель перекачиваются на пруд-испаритель, где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

Для учета расхода воды, поступающей на очистные сооружения, в колодце на трубопроводе очищенной воды устанавливается водомерный узел.

Технологическая схема хозяйственно-бытовой канализации с очистными сооружениями представлена на рисунке 1.5.

Такая организация канализационных сетей обеспечивает эффективный сбор, отведение и очистку сточных вод, соответствующих требованиям экологической и санитарной безопасности.

2.4. Канализационная система

Канализационная система играет существенную роль в эффективном снижении загрязнения и/или очистке сточных вод. Правильная организация отведения сточных вод до соответствующих очистных сооружений предотвращает смешивание загрязнённых и незагрязнённых стоков.

КНС-1. Канализационная насосная предназначена для перекачивания бытовых стоков с территории НПС «Бейнеу» в регулируемую емкость очистных сооружений. Представляет собой железобетонный колодец размером 2х2м, в котором установлены два погружных насоса WILO-Drain STS 65/18-3.5м, подача 18 м, мощность 3,7кВт, частота вращения 2900 об/мин (1 рабочий, 1 резерв.)

КНС-2. Предназначена для перекачивания сточных вод из регулирующей емкости на установку очистки бытовых стоков. Представляет собой железобетонный колодец размером 2х2м, в котором установлены два погружных насоса WILO-Drain STS 40/10-3,5м подача 10м, мощность 0,75 кВт, частота вращения 2900 об/мин (1 рабочий, 1 резервный).

Регулирующая емкость. Представляет собой монолитный железобетонный резервуар размером 6х3 м, разделенный перегородкой на две секции (индивид, разработан). Перед регулирующей емкостью установлены колодцы с задвижками, позволяющими отключать любую из секций регулирующей емкости.

Осадок, выпадающий из сточных вод в процессе усреднения расхода стоков, периодически откачивается ассенизационной машиной и вывозится по договору со специализированной организацией.

КНС-3. Предназначена для перекачивания очищенных сточных вод на пруд-испаритель. Представляет собой железобетонный колодец размером 2х2м, в котором установлены два погружных насоса WILO-Drain STS 40/10-3,5м подача 10м, мощность 0,75 кВт, частота вращения 2900 об/мин (1 рабочий, 1 резервный).

Работа насосов во всех КНС автоматизирована в зависимости от уровня сточных вод в

КНС. При не включении или внезапной остановке рабочего насоса автоматически включается резервный насос и подается сигнал в операторную.

Пруд-испаритель из двух карт с бетонным покрытием имеет размеры 79х36,5 каждая карта и глубину 1,7 м (по бровке обвалования).

Подача очищенных сточных вод на каждый пруд осуществляется по ж/бет. лоткам. Количество поступающей воды регулируется с помощью шиберов.

Компостная площадка предназначена для складирования избыточного активного ила, образующегося в процессе очистки стоков. Подсушенный избыточный активный ил, упакованный в мешки, собирается на компостной площадке и периодически вывозится на утилизацию согласно договору с подрядной организацией.

Компостная площадка размером 5х3 м рассчитана на складирование ила, образующегося в течение 3-х месячной работы очистных сооружений.

2.5 Основные водопотребители

Основной объем водопотребления направлен на хозяйственно-бытовые нужды и вспомогательные цели.

Хозяйственно-бытовые нужды включают использование воды в душевых сетках, обеспечение водой столовой, использование воды в санузлах, полив зеленых насаждений и твердого покрытия, влажную уборку административных и производственных помещений.

На территории станции периодически проводятся различные строительные работы, реконструкции и другие аналогичные мероприятия, для этих целей привлекаются подрядные организации. Источники водоснабжения и способы отведения сточных вод прописываются в рабочих проектах, разрабатываемых для указанных работ.

2.6 Объемы водопотребления и водоотведения

Расчетное (нормативное) водопотребление и водоотведение для НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл», выполненное на основании рекомендаций СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» и РД 39-029-00 «Методика определения балансовых и перспективных норм водопотребления и водоотведения на нефтеперекачивающих станциях магистральных нефтепроводов» представлено в табл. 2.1.

Норма водопотребления в общем виде представляет собой сумму следующих нормообразующих компонентов: нормы потребления воды вспомогательными производствами, потребление воды на хозяйственно-бытовые нужды, питьевые нужды.

Вода на объекте используется для хозяйственно-питьевых и вспомогательных нужд. Для технологических целей, связанных с транспортировкой нефти, водопотребление не осуществляется, поскольку данный процесс не требует применения воды.

К вспомогательным видам водопотребления относятся следующие направления:

- обеспечение работы котельного оборудования;
- пожаротушение.

Указанные операции сопровождают основную деятельность нефтеперекачивающей станции, но не являются её неотъемлемой технологической частью.

В норму водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды входит вода, потребляемая на санитарные, бытовые и хозяйственные нужды. Расход воды на этот вид нужд разделяется на 2 группы:

- к первой группе относятся расходы воды, определяемые в зависимости от численности работающих (питье нужды, душ, санузлы, приготовление пищи в столовой и др.),

- ко второй - рассчитываемые в зависимости от поливаемой или обрабатываемой площади территории (площадь административных помещений, площадь территории промплощадки, зеленых насаждений и др.).

Таблица 2.1 - Планируемое расчетное водопотребление и водоотведение по статьям расхода

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратное водопотребление
			Наименование	Количество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ХОЗЯЙСТВЕННО-ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ									
1	Питьевое водоснабжение	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал	3	365	0,025	27		27
			дневной персонал	73	253	0,025	462		462
			общежитие	19	253	0,025	120		120
			столовая (персонал 40 чел. + работники столовой 3 чел.)	43	253	0,025	272		272
	ИТОГО:						881		881
2	Приготовление пищи (столовая)	СП РК 4.01.- 101-2012	блюда	120	253	0,012	364		364
	ИТОГО:						364		364
3	Санузлы	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал	3	365	0,083	91	91	
			дневной персонал	73	253	0,083	1533	1533	
			общежитие	19	253	0,083	399	399	
			столовая	3	253	0,083	63	63	
	ИТОГО:						2086	2086	
4	Душевые	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 4 человека)	3	365	0,5	137	137	

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратное водопотребление
			Наименование	Количество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			дневной персонал (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 4 человека)	73	253	0,5	2309	2309	
			душевые общежитие (продолжительность работы душевой установки в смену 2 час, одной душевой сеткой обслуживается 4 человека)	19	253	0,5	1202	1202	
			душевые нужды персонала столовой (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 3 человека)	3	253	0,5	126	126	
	ИТОГО:						3774	3774	
5	Мытье полов	СП РК 4.01.- 101-2012	производственные помещения, площадь	2010	120	0,004	965	965	
			бытовые помещения, площадь	2300	120	0,002	552	552	
			общежитие	1900	120	0,002	456	456	
			столовая	1473	253	0,002	745	745	
	ИТОГО:						2718	2718	
6	Полив территории и зеленых насаждений	СП РК 4.01.- 101-2012	площадь поливаемой территории (длительность полива 2 ч/сут, в расчете принята норма расхода 0,006 м³/м² в час)	16000	75	0,006	14400		14400

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратное водопотребление
			Наименование	Количество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	Мойка посуды (столовая)	СП РК 4.01.- 101-2012	число моек (коэффициент использования моек-0,2, режим работы моек 8 ч/сут, 2024 ч/год, норма расхода воды 0,28м³/ час)	4	253	2,24	453	453	
	ВСЕГО НА ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫЕ НУЖДЫ:						24676	9031	15645
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ									
8	Проверка систем пенопожаротушения						667		667
9	Котельная (подпитка, промывка)						382	382	
10	Ремонтные работы, ТОиТР						40		40
	ВСЕГО НА ПРОИЗВОДСТВЕННО- ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ						1049	382	667
ВСЕГО:							25765	9413	16352

Расчеты, проведенные на 2025-2029 годы с учетом всех источников, показали, что объемы водопотребления должны быть определены в пределах 25,765 тыс. м³/год.

В соответствии с расчетными данными приведенной выше таблицы, объем сточных вод, подлежащий отведению на очистные сооружения НПС «Бейнеу», будет составлять 9,413 тыс. м³/год, т.е. 36% от величины объема водопотребления.

Этот объем воды должен использоваться при полной нагрузке технологического и вспомогательного оборудования.

Таким образом, рассчитанные нормы водопотребления в объеме **25,765 тыс. м³/год** и водоотведения в пруд -испаритель в объеме **9,413 тыс. м³/год** для НПС «Бейнеу» следует рассматривать как исходную величину на 2025-2029 годы.

На станции ведется журнал учета объема водопотребления и водоотведения, основанный на показаниях расходомеров. На объекте НПС «Бейнеу» Мангистауского НУ учет расхода воды фиксируется водоизмерительным прибором Sensus 100/50 заводской номер № 090119617. Расход сточных вод (КНС с очистными сооружениями) фиксируется водоизмерительным прибором Optiflux 2300C, заводской номер № A16018297, установлен на линии откачки очищенной воды в пруды-испарители.

2.7 Существующая система очистки сточных вод

Очистные сооружения НПС «Бейнеу» были построены в 2012 году. В соответствии с данными Паспорта очистных сооружений НПС «Бейнеу», проектная пропускная способность сооружений составляет 30 м³/сутки.

Численность обслуживающего персонала очистных сооружений - 1 инженерно-технический работник.

Установка «КОСВ-30» представляет собой модульную станцию для очистки бытовых и близких к ним по составу сточных вод и состоит из блока механико-биологической очистки, фильтра доочистки сточных вод и установки обеззараживания.

В состав очистных сооружений, согласно паспортным данным, входят:

- а) КНС №1, КНС № 2, КНС № 3;
- б) регулирующая емкость;
- в) очистные сооружения бытовых стоков.
- г) пруд испаритель № 1, 2;
- д) компостная площадка под навесом;
- е) пункт контроля управления ПКУ №1;
- ж) внутриверстовые сети

Канализационные очистные сооружения предназначены для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от взвешенных частиц, органических соединений, соединений аммония,

нефтепродуктов, поверхностно-активных веществ и других загрязнений, а также обеззараживания очищенной сточной воды.

Краткое описание технологического процесса:

Водоочистная установка «КОСВ-30» представляет собой модульное утепленное здание размером 10х2,4х2,6м и разработана фирмой ТОО «Best Caspian Solution» - утепленный прямоугольный стальной аппарат наземного исполнения, включающий технологические емкости, разделенные между собой перегородками (первичный отстойник, биореактор, вторичный отстойник). Эти аппараты выполнены в едином блоке со вспомогательным отсеком, где размещено оборудование, обеспечивающее функционирование биореактора: воздуходувки, система подогрева воды, а также бактерицидные установки, электротехническое оборудование, шкаф управления насосом подачи неочищенных стоков, мешковая сушилка. Для обеспечения процесса очистки воды технологические емкости оборудуются тонкослойными блоками, бионосителем, системой аэрации, илоотводами, теплообменником для подогрева воды. Для контроля расхода и объема, поступающих на очистку стоков, на входе в технологический модуль установлен ультразвуковой расходомер. Работа водоочистной установки полностью автоматизирована.

Сточные воды от канализационной насосной станции по напорному коллектору поступают в первичный отстойник технологического модуля, где происходит отделение грубодисперсных механических примесей.

Более мелкие взвешенные частицы отделяются при прохождении сточной воды через тонкослойные фильтры, установленные в отстойниках.

На начальных стадиях очистки обычно предусматривается удаление крупных и мелких твердых частиц. В современной практике к рекомендуемым методам физико-химической обработки для неорганических или плохо биоразлагаемых (или ингибирующих) органических загрязнителей, в качестве предварительной обработки перед биологической очисткой сточных вод относятся следующие: осаждение и фильтрация, кристаллизация, химическое окисление, окисление влажным воздухом, сверхкритическое окисление воды, химическая реакция, гидролиз, нанофильтрация / обратный осмос, адсорбция, ионный обмен, экстракция, дистилляция / ректификация, испарение. В данном случае на КОСВ-30 в первичном отстойнике реализован метод осаждения и фильтрации.

Далее стоки поступают на стадию аэробной биологической очистки в биореактор, разделенный перегородками на 4 секции. В каждой секции биореактора размещен бионоситель для закрепления частиц активного ила. Биологическая очистка осуществляется с помощью активного ила в аэротенке с пневматической аэрацией. Для создания необходимых условий работы активного ила (поддержание жизнедеятельности микроорганизмов) в секции аэротенка от воздуходувок подается сжатый воздух. Распределение воздуха осуществляется через

мелкопузырчатые аэраторы из волокнисто-пористого полиэтилена.

Технология очистки с использованием закрепленного активного ила позволяет создавать и поддерживать в биореакторе более высокие концентрации микроорганизмов - деструкторов, повышает устойчивость системы к неравномерному режиму подачи стоков и неоднородности их качественного состава.

В аэротенке происходит очистка воды от окислов азота. В процессе очистки происходит биохимическое разложение органических загрязнений, содержащихся в сточной воде, утилизация соединений азота в ходе процессов нитри-денитрификации.

В практике стран ЕС рекомендуемые биологические методы обработки для биоразлагаемых отходов воды следующие: анаэробные процессы окисления (сбраживания), такие как анаэробный контактный процесс, процесса UASB, fixedbed процесс, процесс с расширенным слоем, биологическое удаление соединений серы и тяжелых металлов; аэробные процессы окисления, такие как полное смешения активного ила, мембранный биореактор, капельный фильтр, биофильтр с неподвижным слоем; нитрификация / денитрификация - только в случаях, когда сточные воды содержат соответствующие загрязнения азота; центральная биологическая очистка сточных вод, при которой запрещено введение со сточными водами не поддающихся биохимическому разложению загрязняющих веществ, которые могут вызвать сбой в работе системы очистки.

При этом метод аэробной аэрации кислородом или воздухом в течение 0,5-3 дней является предпочтительным. На КОСВ-30 применен метод аэробного процесса окисления в биореакторе/аэротенке. Используя метаболизм микроорганизмов в присутствии растворенного кислорода органические вещества преобразовываются в двуокись углерода, воду, метаболиты, а также фитомассу и активный ил. Биологический процесс может быть замедлен токсичными веществами (ингибиторами), см. табл. пороговых концентраций токсинов к активному илу ниже:

Вещество-ингибитор	Концентрация замедления процесса, мг/л
Кадмий (Cd^{2+})	2-5
Бихромат (CrO_4^{2-})	3-10
Медь (Cu^{2+})	1-5
Никель (Ni^{2+})	2-10
Цинк (Zn^{2+})	5-20
Хлор (Cl_2)	0.2-1
Цианид (CN^-)	0.3-2
Нефтепродукты	> 25
Фенолы	200-1000
Сероводород / сульфид	5-30

Потенциальная токсичность вещества в пределах биологического процесса является не константой, а функцией условий будущих и настоящих организмов. Термин токсичность

относится к взаимодействию между веществом и организмом. С непрерывной подачей низких концентраций токсичных веществ адаптация приводит к росту микроорганизмов, выделяющих увеличенную устойчивость и более высокий потенциал разложения.

Сегодня очистка сточных вод активным илом - метод, часто используемый в промышленности и также самый частый метод обработки для поддающихся биологическому разложению сточных вод. Микроорганизмы находятся в сточных водах в виде суспензии, и вся смесь механически аэрирована. Смесь активного ила содержится на UF-мембранах (в мембранном реакторе) (а также может содержаться в первичном отстойнике или в сооружениях воздушной флотации), от которого промывочный раствор, смешанный с разбуренной породой переработан к аэротенку.

Процесс полного соединения активного ила со сточной водой эксплуатируется в нескольких вариантах, в зависимости от количества сточных вод, объема пространства, требований к воздушному нагнетанию и т.д. В большинстве случаев необходимо принимать во внимание следующие моменты:

- окислитель: воздушный или чистый кислород, последний более предпочтителен из-за меньшего количества пахучих эмиссий в атмосферный воздух, так как меньше газа проходит через сточные воды, биологическая реакция быстрее и более эффективна;
- устройство камеры аэрирования: более или менее единообразная биология резервуара или аэротенка, более высокая эффективность разложения из-за более малого возрастания воздушных пузырей в толще сточных вод (колонна) и, таким образом, значительное увеличение растворения воздуха/ массообмена сточных вод;
- мембранная фильтрация (мембранный биореактор) позволяет уменьшить объем камеры аэрации.

Метод мембранного биореактора является комбинацией биологической обработки активным илом и мембранного разделения, является процессом биологической очистки, наиболее часто используемым для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод с небольшими добавлениями промышленной сточной воды. Процесс может быть улучшен небольшими добавлениями/изменениями:

- внешняя петля рециркуляции в замкнутой системе между аэрационным бассейном и мембранным модулем;
- вложение мембранного модуля в аэрированный аэрационный бассейн, где в сточные воды проникают полая волоконная мембрана, фитомасса, остающаяся в резервуаре; этот вариант потребляет меньше энергии и отличается более компактным оборудованием.

Засорение, как главная проблема мембран решается аэрированием, обратной промывкой, с условиями, адаптируемыми для каждого очистного сооружения.

Мембраны позволяют илу в резервуаре быть закрепленным, что увеличивает возраст активного ила.

Мембранный биореактор - компактное сооружение, может быть, до 5 раз более компактным чем условная станция аэрации сточных вод активным илом. Мембранный модуль заменяет отстойник, производит значительно меньше избыточного ила. С другой стороны затраты энергии из-за насосного оборудования, значительно более высокие чем с обычной очистка сточных вод в аэротенке. Микроорганизмы, закрепленные на мембране присоединены к очень проницаемой среде, через которую сточные воды медленно просачиваются. Состав набивки фильтра - обычно скальные породы или различные типы пластмасс.

Ниже в таблице представлено сравнение объемных загрузок для различных аэробных процессов.

Технологическая схема очистных сооружений представлена в приложении И.

	Химическая потребность в кислороде (COD), кг / (м ³ /день)	Биохимическая потребность в кислороде (BOD), кг / (м ³ /день)	NH ₄ -N, кг / (м ³ /день)	NO ₃ -N, кг / (м ³ /день)
Активный ил	0.4-6	0.35-3 ^a	0.04-0.1	0.24-0.72
Активный ил с аэрированием обогащенным кислородом	3-25	1.3-10 ^a	0.4-1.5	0.7-6
Биофильтр	3-25	1.3-10 ^a	0.4-1.5	0.7-6
Капельный фильтр (с пластмассовым основанием)		1-5 ^b		
Мембранный биореактор	2-3		0.9	
^a БПК ₅ ^b БПК ₇				

Далее в таблице представлены достижимые уровни очистки:

Параметр	Достижимый уровень очистки, %				
	Активный ил при полном смешивании	Мембранный биореактор	Капельный фильтр	Расшире нный слой	Биофильтр с фиксированным слоем
Взвешенные вещества		99			
Мутность		99			
БПК	97-99.5	97	40-90 (1 стадия) 85-95 (вторая стадия)	>98	

Параметр	Достижимый уровень очистки, %				
	Активный ил при полном смешивании	Мембранный биореактор	Капельный фильтр	Расширенный слой	Биофильтр с фиксированным слоем
ХПК	76-96	>90-96		90	26-68
Фенольный индекс	>99				75-98
Абсорбируемые галоидорганические соединения					55-98
Общий органический N		82			4-50
NH ₄ -N		96-98			

Прошедшая полный цикл биологической очистки и доочистки сточная вода (иловая смесь) из аэротенка далее поступает во вторичный отстойник. Осветленные во вторичном отстойнике сточные воды поступают на фильтр доочистки, оборудованный тонкослойными фильтрами, где происходит отделение частиц активного ила, который загружен фильтрующим материалом «МС», обеспечивающим связывание содержащегося в воде фосфора. Основная цель доочистки - снижение содержания в очищенных сточных водах фосфора и активного ила, выносимого из вторичного отстойника.

В практике стран ЕС методы сепарации или осветления в основном используются в сочетании с другими операциями, либо в качестве первого шага (для защиты других очистных сооружений от повреждений, засорения или загрязнения твердыми частицами) или конечной стадии осветления (для удаления твердых веществ или нефти, образующихся во время предшествующей операции обработки): отделение песка; осаждение; воздушная флотация; фильтрация; микрофильтрация / ультрафильтрация; разделение нефти и воды.

Во вторичном отстойнике КОСВ-30 реализуются методы осаждения и фильтрации.

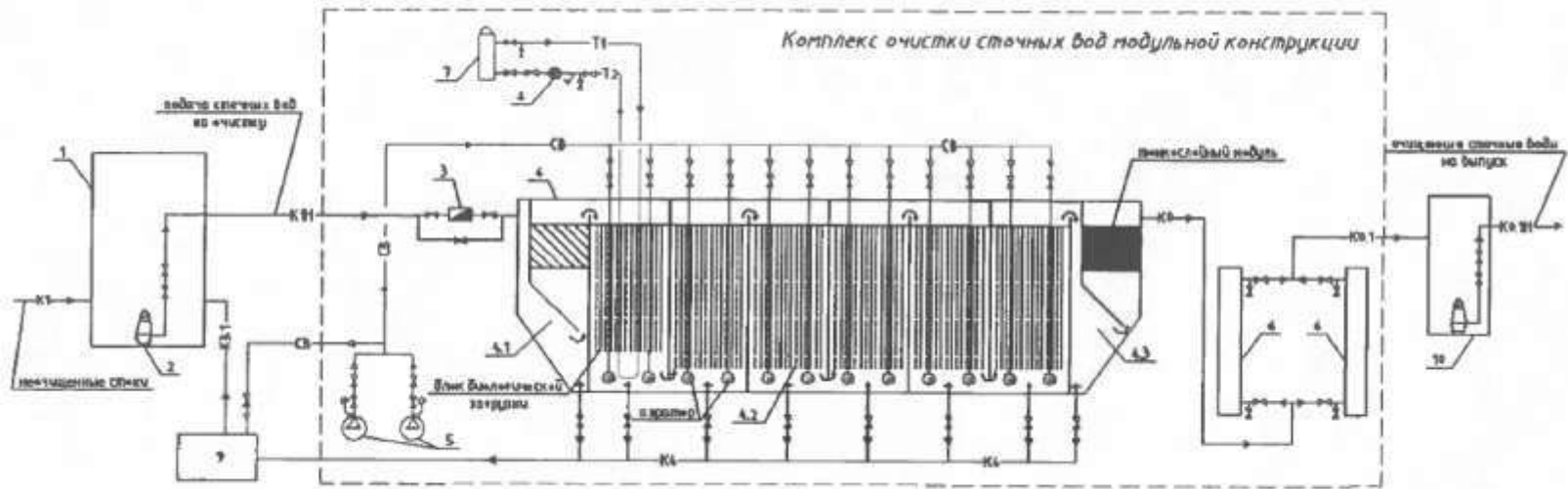
Очищенная вода обеззараживается на установке ультрафиолетового облучения УОВ-0,5м-2С (2 шт.). Установка укомплектована автоматическим устройством промывки лампы и запасной УФ лампой.

Далее вода самотеком сливается в канализационную насосную станцию очищенных стоков.

Отделяемый осадок сточных вод совместно с избыточным активным илом, образующимся в процессе биологической очистки сточных вод, периодически сливается в аэробный минерализатор. Аэробный минерализатор выполнен в виде колодца и оборудован аэрационной гребенкой и погружным насосом. В аэробном минерализаторе происходит стабилизация и гравитационное уплотнение активного ила.

Из минерализатора стабилизированный ил периодически при помощи насоса откачивается на установку обезвоживания осадка (мешковая сушилка), где производится фильтрация иловодяной смеси через мешки из фильтровальной ткани. Фильтрат (вода) направляется на повторную очистку в голову сооружения, мешки с обезвоженным до 80-83 % влажности илом направляется на площадку компостирования для досушки с последующим сдачей на утилизацию согласно договору. В дальнейшем может использоваться в качестве удобрения (в случае принятия о решении использования компоста в качестве удобрения необходимо получение заключения СЭС). В настоящее время компост в качестве удобрения не используется и в перспективе не ожидается.

Водовоздушная промывка фильтра осуществляется при достижении предельных потерь напора. Промывка фильтра производится очищенной сточной водой. Грязная промывная вода откачивается в начало блока биологической очистки.



Экспликация сооружений и оборудования

Поз	Наименование	Кол-во
1	Резервуар-отстойник первичный	1
2	Насос канализационный	2
3	Ультразвуковой расходомер	1
4	Технологический модуль биологический	1
4.1	Первичный отстойник	1
4.2	Система биологического	4
4.3	Вторичный отстойник	1
5	Воздуходувка	2
6	Установка для обеззараживания	2
7	Электроприводная установка	1
8	Насос канализационный	1
9	Гидрофобная мембрана	1
10	НПС канализационный	1

Условные обозначения трубопроводов

- К1 Трубопровод бытовых сточных вод
- КН Трубопровод бытовых сточных вод напорный
- К0 Трубопровод очищенных сточных вод
- КО.1 Трубопровод очищенных и обеззараженных сточных вод
- КО.Н Трубопровод очищенных и обеззараженных сточных вод напорный
- К3.1 Трубопровод илосборника
- К4 Трубопровод осадка
- К5 Трубопровод сточных вод
- Т1 Трубопровод сточных вод под давлением
- Т2 Трубопровод сточных вод обратный

Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Бейнеу»

Рис.2.1 Технологическая схема очистки сточных вод КОСВ-30

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»
Исполнитель:
ЦИР АО «КазТрансОйл»
Дата:
17.07.2025г.

2.8 Эффективность степени очистки очистной установки

Эффективность работы очистных сооружений определяется по концентрации загрязняющих веществ в воде, поступившей на очистку и качеству сточных вод после очистки.

Эффективность (%) работы очистной установки определяется по формуле:

$$\Theta = \frac{K_1 - K_2}{K_1} \times 100\%, \text{ где}$$

K_1 - концентрация загрязняющих веществ до очистной установки, в мг/дм³;

K_2 - концентрация загрязняющих веществ после очистной установки, в мг/дм³.

Для расчета эффективности работы очистной установки использована таблица 23.

Эффективность работы очистных сооружений представлена в таблице 2.2. по форме, приведенной в приложении 17 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приложение к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63). Данные для расчета взяты из паспорта очистных сооружений.

Несмотря на то, что пока не достигается проектная степень очистки (%), очистная способность обеспечивает НДС по очищаемым ингредиентам (мг/дм³).

Загрязняющими веществами, непригодными для биологической очистки, являются токсичные вещества, которые подавляют биологический процесс. Их сброс на станцию биологической очистки должен быть предотвращен. Не представляется возможным спрогнозировать какие загрязняющие вещества являются ингибиторами для биологических процессов в очистных сооружениях, так как это зависит от адаптации микроорганизмов, работающих на конкретной станции очистки.

Таблица 2.2. - Эффективность работы установки для очистки сточных вод

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели		Степень очистки, %	Фактические показатели (средние за 3 года.)		Степень очистки, %
								Концентрация, мг/дм3	до		после	Концентрация, мг/дм3	
		до	после	до	после								
		очистки	очистки										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Механическая, биологическая очистки, доочистка фильтром, обеззараживание ультрафиолетовым излучением	Нефтепродукты	-	30	10,95	-	3,75	1,37	-	-	-	0,427	0,230	46
	Аммонийный азот							5-20	1-3	80	8,955	1,914	79
	Нитраты (NO ₃)								45	-	2,795	2,613	7
	Нитриты (NO ₂)									-	1,15	0,092	92
	Фосфаты							2,5-10	0,8-1	70	4,686	2,806	40
	Взвешенные вещества							50-300	5-7	90	56,0	19,0	66
	Фенолы										0,04	0,02	50
	СПАВ							5	0,2	95	0,542	0,212	61
	ХПК							150-350	30-40	80	123,006	34,0	72
	БПК ₅							20-200	5-8	75	29,0	7,64	74
	Хлориды (Cl)									-	127,713	97,0	24
	Сульфаты (SO ₄)									-	173,369	93,6	46
	Железо общее							-	-	-	0,798	0,302	62

Фактическая мощность принята по данным отчета 2-ТП водхоз за 2024 г.

2.9. Качество сточных вод

В рамках производственного экологического контроля проводились наблюдения на соответствие сточных вод утвержденным нормативам. Для получения информации о состоянии сточной воды до очистки, после очистки были отобраны и проанализированы ежеквартальные пробы за период с 2022 по 2024 гг.

Контроль качества сточных вод проводился согласно заключенному договору с независимыми испытательными лабораториями ТОО «Алия и Ко», ТОО «Тандем Эко».

Выполнение работ осуществлялось на основании Программы производственного экологического контроля НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл».

Качественный состав сточных вод, поступающих на пруд-испаритель НПС «Бейнеу», приводится в таблице 2.3 и 2.4 (приложение 14 и 16 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 2.3 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах

Наименование ЗВ	Концентрация ЗВ																								Среднее	
	2022 год								2023 год								2024 год								до очист- ки	после очистк и
	до очистки				после очистки				до очистки				после очистки				до очистки				после очистки					
	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Нефтепродукты	1,76	0,05	0,052	0,054	1,41	0,042	0,045	0,047	0,73	0,89	0,7	0,65	0,24	0,29	0,23	0,3	0,052	0,064	0,061	0,058	0,044	0,058	0,028	0,021	0,427	0,230
Азот аммонийный	24,4	0,39	0,4	0,41	21,3	0,17	0,18	0,19	19,09	17,21	23,65	20,14	0,09	0,09	0,08	0,1	0,42	0,37	0,51	0,47	0,19	0,22	0,19	0,17	8,955	1,914
Нитраты	0,4	3,13	3,15	3,15	0,3	3,28	3,2	3,22	н/о	н/о	н/о	н/о	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	3,21	3,13	3,12	3,07	2,96	3,05	2,51	2,38	2,795	2,613
Нитриты	0,51	1,21	1,2	1,22	0,29	<0,033	<0,033	<0,033	н/о	н/о	н/о	н/о	0,07	0,05	0,02	0,03	1,23	1,19	1,36	1,28	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	1,150	0,092
Фосфаты	1,23	<0,005	<0,005	<0,005	1,42	<0,005	<0,005	<0,005	5,24	6,03	5,69	5,24	3,3	3	3,4	2,91	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	4,686	2,806
Взвешенные вещества	163	64	64,1	64,1	78	19,9	20	20	18	21,8	16,5	13	2	1,6	1,1	1,3	65	62,1	57,1	63,2	23,2	22,5	19,8	17,4	55,992	19
Сухой остаток	594	765,8	652,5	652,5	572	531,2	421,9	421,9	610	581,2	525,7	483,5	396	354,2	320,5	301,7	767,2	758,7	752,8	736,1	525,4	544,1	528,9	519,1	656,667	453,075
Фенолы (Фенольный индекс)	0,185	-	-	-	0,085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0009	0,001	0,0012	0,0014	0,0008	0,0009	0,0007	0,0006	0,038	0,02
СПАВ	1,18	0,058	0,06	0,06	0,76	<0,025	<0,025	<0,025	1,22	1,34	1,2	1,13	0,11	0,09	0,07	0,03	0,062	0,058	0,071	0,069	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,542	0,212
ХПК	44,1	120,5	121	121	26,4	24,5	25	25	172,8	163,2	139,87	112,4	43	42	40,9	36,7	122,2	134,5	118,7	105,8	26,5	35,2	42,4	40,1	123,006	34
БПК ₅	64,6	32,6	32,5	32,5	38,7	5	5,2	5,2	10,2	13,47	10,05	9,25	3,5	3,02	4,06	3,08	34,2	41,2	36,1	30,2	6,1	5,8	6,2	5,8	28,906	7,64
Кальций	55,79	-	-	-	55,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,790	55,960
Магний	5,828	-	-	-	5,898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,828	5,898
Гидрокарбонаты	400,2	-	-	-	512,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400,200	512,400
Хлориды	91,26	150,5	154	154	84,24	129,5	130,9	130,9	76,23	86,71	75,62	70,14	76,23	63,06	74,8	6,32	153,5	170	172,1	178,5	136,5	126	110,2	94,5	127,713	97
Сульфаты	89,17	265	265,5	265,5	73,49	136	136,5	136,5	42,51	54,12	48,01	43,02	67,64	39,21	46,92	32,54	267	258,1	263,6	218,9	138	111,1	105,9	99,1	173,369	93,6
Железо	0,7011	0,09	0,1	0,1	0,4885	<0,04	<0,04	<0,04	2,35	2,03	1,96	1,82	0,33	0,29	0,22	0,18	0,09	0,08	0,11	0,14	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04	0,798	0,302
Хром	<0,001	н/обн	н/обн	н/обн	0,0023	н/обн	н/обн	н/обн	0,66	0,59	0,63	0,45	0,002	0,003	0,001	0,002	н/о	н/о	н/обн	н/обн	н/о	н/о	н/обн	н/обн	0,583	0,002

Таблица 2.4 - Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование предприятия (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2022 - 2024 года, мг/дм³	
				ч/сут.	сут./год	м³/сут	м³/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
НПС «Бейнеу»	1	200	Хоз.-бытовые	24	365	3,75	1370	Пруд-испаритель	Нефтепродукты	1,41	0,230
									Аммонийный азот	21,3	1,914
									Нитраты	3,28	2,613
									Нитриты	0,29	0,092
									Фосфаты	3,4	2,806
									Взвешенные вещества	78	18,900
									Сухой остаток	572	453,075
									Фенолы	0,085	0,018
									СПАВ	0,76	0,212
									ХПК	43	33,975
									БПК ₅	38,7	7,64
									Кальций	55,96	55,960
									Магний	5,898	5,898
									Гидрокарбонаты	512,4	512,400
									Хлориды	136,5	67
									Сульфаты	138	93,6
									Железо	0,4885	0,302
									Хром	0,003	0,002
Таблица оформлена согласно Приложения 16 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63)											
*Расход сбрасываемых сточных вод представлен по данным отчета 2-ТП водхоз за за 2024 г.											

2.10 Расчет водного баланса

Для оценки функционирования водохозяйственной системы применяется метод водного баланса, составляющие которого представлены объемами водопотребления и водоотведения и безвозвратных потерь.

Расчетной основой указанного метода служит уравнение водного баланса, физически отражающее закон сохранения материи.

Уравнение водного баланса имеет следующий вид:

$$W1 + W2 = W3 + W4 + W5$$

Где: W1 – водопотребление (потребление свежей воды);

W2 –атмосферные стокообразующие осадки;

W3 –безвозвратное потребление;

W4 –безвозвратные потери;

W5 -водоотведение.

Анализ составляющих данного уравнения применительно к региональным климатическим и производственным особенностям представлен следующим образом:

Водопотребление (W1) установлено водопользователем: фактическое по водомерным счетчикам, оценочное - расчетным путем с учетом действующих отраслевых нормативов.

Атмосферными осадками (W2) можно пренебречь, так как в этом регионе в период с марта по ноябрь испарение с поверхности превышает выпавшие осадки в 3 раза, в связи с чем стокообразующих осадков практически не бывает.

Безвозвратное водопотребление в производстве на единицу продукции (W3) в нефтедобыче можно принять равным 0, в связи с тем, что вода не используется в качестве составляющей готовой продукции. Потери воды (W4) устанавливаются расчетным путем и определяют нормативно обоснованные потери (испарение, унос, естественное испарение др.). Водоотведение (W5) определяется на объекте по производительности насосов (во время реконструкции очистных установлен водомерный счетчик), а оценочная величина водоотведения устанавливается расчетным путем по водохозяйственному балансу.

Таким образом, в окончательном виде уравнение водного баланса имеет вид:

$$W1 = W4 + W5$$

Анализ эффективности использования воды на объекте исследования показывает следующее:

Эффективность использования водных ресурсов на любом производственном объекте определяет наличие и состояние систем водоснабжения и канализации, применяемые методы очистки сточных вод, технический уровень основного производства. Оценивается эффективность использования водных ресурсов обычно выполнением сопоставительного

анализа составляющих водного баланса фактического и оценочного (расчетного).

При оценочном расчете обоснованных безвозвратных потерь в подразделениях и анализе перечня нормообразующих элементов водопотребления, выделяются статьи, затраты воды на которые можно отнести к обоснованным потерям. Это:

- вода, используемая для полива зеленых насаждений на территории промплощадки;
- вода, используемая для подпитки водогрейных котлов в котельной и выработки пара;
- вода, используемая как поглотитель и транспортирующая среда механических примесей (потери воды из очистных сооружений), в большинстве случаев этими объемами пренебрегают.

Вода всех остальных категорий должна быть в обязательном порядке утилизирована.

Водохозяйственный баланс НПС «Бейнеу», основанный на фактических и расчетных данных представлен в таблице 2.5 (приложение 15 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 2.5 - Баланс водопотребления и водоотведения НПС «Бейнеу»

Наименование	Водопотребление, тыс. м ³ /год				Водоотведение, тыс. м ³ /год				Безвозвратное потребление, тыс. м ³ /год
	Всего	Хозяйственно-бытовые нужды	Производственные нужды	Вспомогательные нужды	Всего	Хозяйственно-бытовые	Производственные	Вспомогательные	
НПС «Бейнеу»	25,765	24,676	1,089		9,413	9,031	382		16,352

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

3.1 Характеристика пруда-испарителя

Очищенные сточные воды канализационной насосной станцией КНС-3 через колодезгаситель перекачиваются на пруд-испаритель, где происходит испарение воды под воздействием природных факторов.

Выпуск сточных вод в накопитель - русловой:

Оголовок расположен в боковом обваловании накопителя;

Диаметр выпуска сточных вод - 200 мм.

Расход стоков – 9413 м³/год.

Уровень воды в пруде-испарителе контролируется 1 раз в месяц мерной рейкой.

Характеристика состава загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в пруд-испаритель до и после очистки на КОС, приведена в таблице 2.3.

Пруд-испаритель состоит из 2-х карт объемом 9803 м³ размеры в плане 79 м x 73 м,

глубиной 1,7 м с бетонным покрытием. Покрытие выполнено из сульфатстойкого монолитного бетона по щебеночному основанию и трамбованного ПГС. Гидроизоляция прудов-испарителей выполнена из полиэтиленовой пленки тина «геомембрана» с толщиной 1мм. и покрыта мелкой ПГС толщиной 30 см с целью защиты атмосферного воздействия.

Уравнение водного баланса за определенный временной период имеет следующий вид:

$$V_{\text{пр}} + V_{\text{ос}} = V_{\text{ст}} + V_{\text{исп}} + V_{\text{фильтр}} + (W_{\text{кон}} - W_{\text{нач}})$$

Где:

$V_{\text{пр}}$ - объем притока сточных вод в пруд-испаритель, м³ - 9413;

$V_{\text{ос}}$ - объем выпавших атмосферных осадков, м³

$V_{\text{ст}}$ - объем воды, потребляемой из накопителя, м³ - 0 м³ / год (так как потребление и сброс воды из емкости, как накопителя замкнутого типа не производится);

$V_{\text{исп}}$ - объем испаряющейся с поверхности пруда воды, м³;

$V_{\text{фильтр}}$ - объем воды, фильтрующейся из ложа пруда, м³;

$W_{\text{кон}}$ - объем воды в пруде на конец водохозяйственного периода, м³;

$W_{\text{нач}}$ - объем воды в пруде на начало водохозяйственного периода, м³.

тогда:

$$W_{\text{кон}} = V_{\text{пр}} + V_{\text{ос}} - V_{\text{ст}} - V_{\text{исп}} - V_{\text{фильтр}} + W_{\text{нач}}$$

Значения $V_{\text{ос}}$ определяются исходя из значения годового осадка и площади зеркала пруда 5767 м²

$$V_{\text{ос}} = S * h = 5767 * 0,121 = 698 \text{ м}^3/\text{год},$$

где h - многолетние средние значение высоты слоя осадка на единицу поверхности за единицу времени, м.

Значения $V_{\text{исп}}$ определяются исходя из многолетнего среднего значения величины испарения и площади зеркала накопителя

$$V_{\text{исп}} = S * g = 5767 * 1,17 = 6747 \text{ м}^3/\text{год},$$

где g - многолетние средние значение величины испарения на единицу поверхности за единицу времени, м.

Используя уравнение, получим:

$$W_{\text{кон}} = 9413 + 698 - 0 - 6747 - 0 + 0 = 3364 \text{ м}^3$$

Таким образом, согласно проведенного расчета, на конец водохозяйственного года аккумулированный объем сточных вод в накопителе теоретически должен составлять положительную величину 3364 м³ (разница между притоком и расходом воды в водоеме), но из-за большой площади зеркальной поверхности приемника и высокой испаряемости с открытой поверхности в летний период накопитель практический сухой.

Данный пруд используется как пруд –испаритель.

3.2 Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды

В целом ведение мониторинга позволит контролировать состояние поземных вод первого от поверхности горизонта и оценить степень его загрязнения. Полученные при ведении мониторинга данные закладываются в основу при разработке мероприятий по локализации и ликвидации очагов загрязнения.

Глубина проникновения загрязнений определяется защищенностью водоносных горизонтов. Наибольшему негативному воздействию в результате производственной деятельности НПС подвергаются первые от поверхности и связанные с ними гидравлические водоносные горизонты. В этой связи, изучению и анализу качественного и количественного загрязнения подвергается первый от поверхности водоносный горизонт.

Объем работ по ведению мониторинга определен в Программе производственного экологического контроля НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл».

С целью осуществления ведомственного мониторинга подземных вод предусмотрено выполнение следующих видов и объемов работ:

- 1) замер уровня и температуры в наблюдательных скважинах;
- 2) замер глубины скважины;

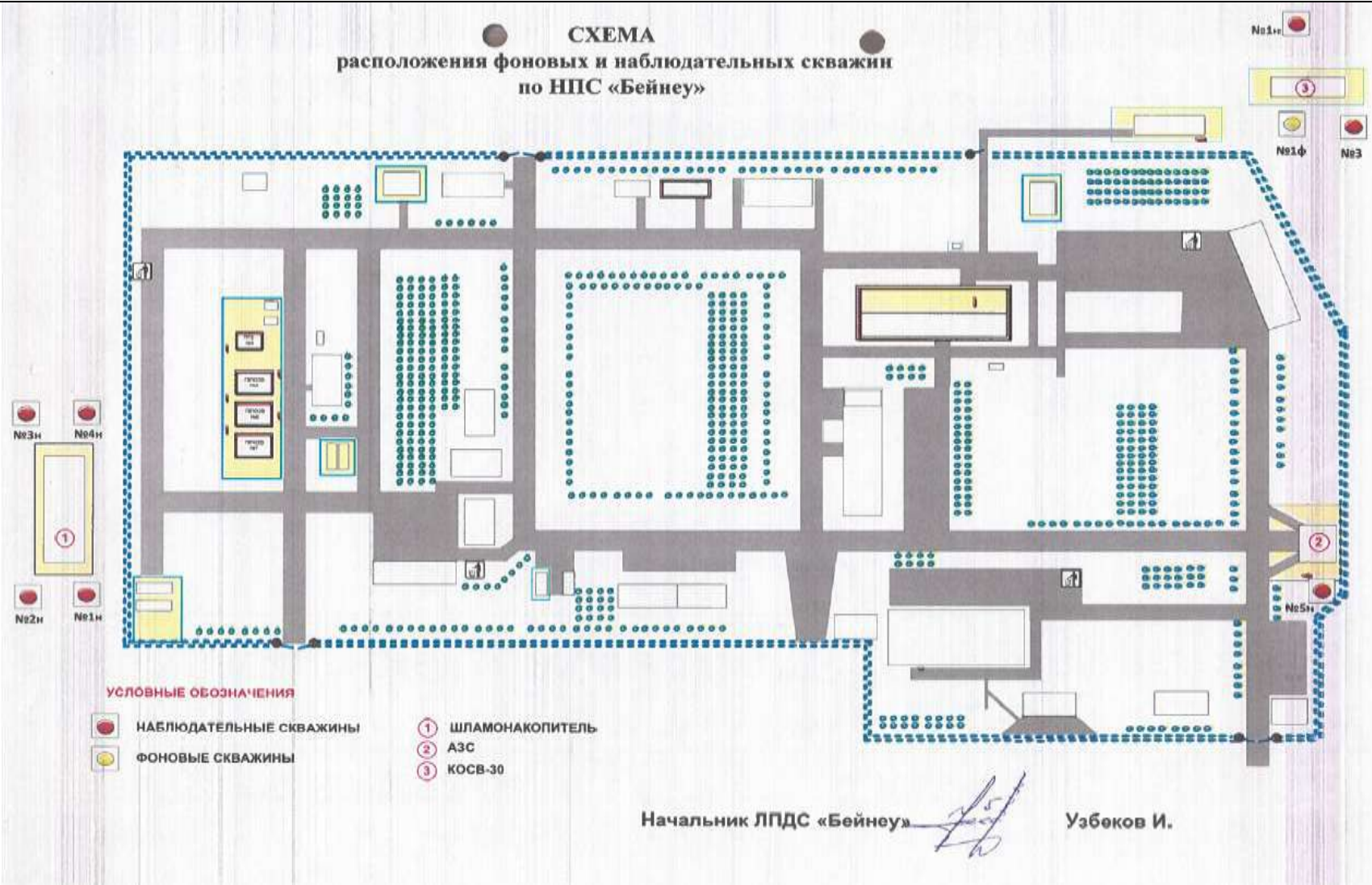
3) отбор проб и выполнение химических анализов в наблюдательных скважинах на следующие показатели:

- обобщенные показатели (рН, общая минерализация (сухой остаток), жесткость общая, нефтепродукты, окисляемость, СПАВ) -1 раз в квартал;
- химический анализ (взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, фосфаты, железо общее, азот аммонийный, нитраты, нитриты, нефтепродукты, БПК_{полн}, ХПК) - 1 раз в квартал;

Согласно п. 84 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду при сбросе сточных вод в накопители контроль соблюдения нормативов допустимых сбросов осуществляется на выпусках сточных вод и по организованной сети мониторинговых скважин (наблюдательных), включая фоновую. Анализ проб выполняется согласно заключенных договоров с лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Схема расположения наблюдательных скважин НПС «Бейнеу» представлена на рисунке 3.1.

Анализ проводимых мониторинговых работ позволил оценить состояние подземных вод в районе пруда-испарителя и определить фоновые показатели основных загрязняющих веществ в водоносном горизонте. Ниже приводятся результаты анализа вод 2-х наблюдательных скважин, которые находятся в районе пруда-испарителя и фоновой скважины.



	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	Заказчик: АО «КазТрансОйл»
	Рис.3.1 Схема расположения наблюдательных и фоновых скважин НПС «Бейнеу»	Исполнитель: ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 17.07.2025г.

Таблица 3.1. - Динамика концентраций наблюдательных и фоновых скважин

Таблица 3.1.1. - Динамика концентраций наблюдательной скважины №1, расположенной в районе пруда-испарителя

Наименование ЗВ	Ед.изм.	2022 год				2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭНК
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Уровень подземных вод	м	5,7	-	-	-	4,25	4	3,8	3,6	4,6	5,5	5,7	3,8	4,550	-
Температура подземных вод	°С	13,6	-	-	-	10	18	22	19,6	9	22,5	15	11,2	15,656	-
рН	ед.рН	6,81	6,25	6,27	7,33	7,2	6,91	7,12	7,36	7,4	7,19	7,25	7,14	7,019	-
Нефтепродукты	мг/дм3	2,54	0,124	0,126	0,067	0,037	0,05	0,03	0,02	0,066	0,055	0,064	0,058	0,270	-
Азот аммонийный	мг/дм3	15,39	0,06	0,062	0,03	0,029	7,3	7,02	6,94	0,028	0,031	0,044	0,036	3,081	-
Нитриты	мг/дм3	0,0016	0,21	0,2	0,18	0,11	0,98	0,85	0,69	0,17	0,21	0,35	0,47	0,368	-
Нитраты	мг/дм3	1,22	0,51	0,52	0,32	0,39	0,15	0,23	0,19	0,33	0,41	0,38	0,41	0,422	-
Фосфаты	мг/дм3	0,98	0,05	0,052	0,271	0,15	0,1	0,16	н/о	0,272	0,264	0,217	0,189	0,246	-
Взвешенные вещества	мг/дм3	2	20	20,5	29	16,8	3	3,2	3	28,2	31,1	28,5	27,4	17,725	-
Сухой остаток	мг/дм3	87400	24860	23347	95240,2	12483	69065	69208,9	68423,5	109512	110125,7	98524,7	97963,9	72179,492	-
Фенолы	мг/дм3	0,0022	0,008	0,009	0,132	0,002	н/о	н/о	н/о	0,132	0,19	0,21	0,19	0,097	-
СПАВ	мг/дм3	0,189	<0,025	<0,025	<0,025	0,0003	0,02	0,04	0,06	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,062	-
БПК	мг/дм3	2	12,2	12,5	15	19,7	23,8	29,4	27,3	14,2	13,1	14,5	12,9	16,383	-
ХПК	мг/дм3	6,9	26,9	27,2	29	30,9	2246,2	2356	2163,5	28,2	25,4	22,5	23,6	582,192	-
Жесткость общая	мг/дм3	88,5	404	406	162	143,2	425	430,8	410,6	162	158,5	163,9	120	256,208	-
Кальций	мг/дм3	1810	510	512	814	893,7	1500	1652,4	1420,6	812	820	800	780	1027,058	-
Магний	мг/дм3	2010	1624	4564,8	1445,3	1823,7	4254,32	4302	4120,3	4364	4156,2	4012,5	972	3137,427	-
Гидрокарбонаты	мг/дм3	1010,16	646,7	652,7	160,5	182,9	201,3	260,7	231,5	158,2	164,9	152,7	164,7	332,247	-
Хлориды	мг/дм3	2559,34	7270	7280	52153	5348,9	45738	45903,2	45623,1	52078	51700	51620	51450	34893,628	-
Сульфаты	мг/дм3	8817,6	9945,3	9946	7755	7923,4	1865,43	1894,1	1720,6	7674,2	7512,6	7236,9	7125,2	6618,028	-
Железо	мг/дм3	1,327	1,17	1,2	2,18	2,02	0,32	0,36	0,65	2,23	2,17	2,05	2,14	1,485	-

Наименование ЗВ	Ед.изм.	2022 год				2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭНК
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Медь	мг/дмЗ	0,2084	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,04	0,03	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,093	-
Никель	мг/дмЗ	0,362	н/обн	н/обн	н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,1	0,362	-
Свинец	мг/дмЗ	<0,003	н/обн	н/обн	н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,2	н/обн	-
Цинк	мг/дмЗ	<0,005	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,03	0,02	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,025	-
Кадмий	мг/дмЗ	<0,0001	н/обн	н/обн	н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,02	н/обн	-

Таблица 3.1.2. - Динамика концентраций наблюдательной скважины №3, расположенной в районе пруда-испарителя

Наименование ЗВ	Ед.изм.	2022 год				2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭНК
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Уровень подземных вод	м	5,4	-	-	-	2,2	2,3	2,1	2,3	2,4	2,9	3,2	3,4	2,911	-
Температура подземных вод	0С	14	-	-	-	12	17	20	18	11	23	16	10,5	15,722	-
рН	ед.рН	8,41	7,12	7,15	7,4	7,86	8,09	8,15	8,02	6,8	6,79	6,84	7,03	7,472	-
Нефтепродукты	мг/дмЗ	3,29	0,068	0,07	0,053	0,04	0,08	0,06	0,05	0,126	0,11	0,091	0,081	0,343	-
Азот аммонийный	мг/дмЗ	1,04	0,21	0,25	13	9,31	7,21	7,02	6,58	0,062	0,059	0,062	0,052	3,738	-
Нитриты	мг/дмЗ	0,0016	0,48	0,5	0,19	0,08	0,78	0,51	0,46	0,23	0,17	0,21	0,36	0,331	-
Нитраты	мг/дмЗ	1,47	26,7	27	0,17	0,12	0,1	0,19	0,21	0,53	0,64	0,51	0,49	4,844	-
Фосфаты	мг/дмЗ	0,88	0,051	0,055	0,047	0,039	0,1	0,2	н/о	0,052	0,063	0,074	0,065	0,148	-
Взвешенные вещества	мг/дмЗ	3	19,6	19,8	24	19,7	10	10,9	7,2	23	25,6	24,3	26	17,758	-
Сухой остаток	мг/дмЗ	88600	24220	23600,9	26230,5	2235,3	74318	74525,3	73596,3	24725	24621,7	29021,4	28714,1	41200,708	-
Фенолы	мг/дмЗ	0,0015	0,012	0,015	0,007	0,002	н/о	н/о	н/о	0,011	0,012	0,016	0,019	0,011	-
СПАВ	мг/дмЗ	0,325	<0,025	<0,025	<0,025	0,05	0,015	0,01	0,009	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,082	-
БПК	мг/дмЗ	1,99	10,6	11	13,5	20,9	26,7	30,6	28,5	15,2	19,5	21,2	22	18,474	-
ХПК	мг/дмЗ	7	18,2	18,5	29,6	30,7	1630	1800	1625,9	28,2	31,5	30,9	28,1	439,883	-
Жесткость общая	мг/дмЗ	65	152	153	352	302,1	270	280,7	269,5	406	410	405,8	380	287,175	-
Кальций	мг/дмЗ	1290	460	462	642	636,5	600	660	620,9	512	500	520	500	616,950	-
Магний	мг/дмЗ	1680	1932	1588,8	3825	3532,4	2916,73	2980,6	2980,6	1626	1256,7	1263,9	4260	2486,894	-

Наименование ЗВ	Ед.изм ·	2022 год				2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭН К
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Гидрокарбонаты	мг/дм ³	1600,6 4	612	616,1	227,5	309,8	347,7	354,2	326,5	652,3	625,8	634,1	640,5	578,928	-
Хлориды	мг/дм ³	1562,4 7	6840, 9	6860	112	152,8	28066, 5	28196, 5	27812	7287	7160	7050	7035	10677,93 1	-
Сульфаты	мг/дм ³	1812,2	8745, 2	8745,5	378	405,7	1830,5 6	1900,7	1753,6	9885, 3	9214,6	9125,7	8936,7	5227,813	-
Железо	мг/дм ³	10,23	0,27	0,29	0,67	0,76	0,12	0,16	0,25	1,25	1,31	1,27	1,36	1,495	-
Медь	мг/дм ³	0,3476	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,03	0,04	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,139	-
Никель	мг/дм ³	0,2783	н/обн	н/обн	н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,1	0,278	-
Свинец	мг/дм ³	<0,003	н/обн	н/обн	н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,2	н/обн	-
Цинк	мг/дм ³	0,0476	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,04	0,02	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,036	-
Кадмий	мг/дм ³	<0,000 1	н/обн	н/обн	н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,02	н/обн	-

Таблица 3.1.3. - Динамика концентраций наблюдательной скважины №5, расположенной в районе пруда-испарителя

Наименование ЗВ	Ед.изм ·	2022 год				2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭН К
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Уровень подземных вод	м	6,6				4,3	4,1	4,3	4,1	2,2	3,1	3,7	4,3	4,078	-
Температура подземных вод	°С	13,7				16	18	20	17	9	23,2	15,5	10,9	15,922	-
рН	ед.рН	7,58	7,35		6,31	6,94	7,19	7,23	7,54	7,2	7,16	7,09	7,19	7,162	-
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,671	0,049		0,128	0,36	0,04	0,05	0,03	0,052	0,063	0,074	0,069	0,144	-
Азот аммонийный	мг/дм ³	11,67	11,8		0,064	0,02	0,75	0,65	0,35	13,2	12,5	11,9	10,5	6,673	-
Нитриты	мг/дм ³	0,0016	0,15		0,22	0,19	0,41	0,46	0,59	0,17	0,15	0,11	0,14	0,236	-
Нитраты	мг/дм ³	1,44	0,13		0,54	0,17	0,1	0,12	0,16	0,15	0,22	0,19	0,25	0,315	-
Фосфаты	мг/дм ³	1,13	0,042		0,054	0,08	н/о	н/о	н/о	0,044	0,051	0,064	0,055	0,190	-
Взвешенные вещества	мг/дм ³	1	21,8		21,8	16,5	5	5,3	4,6	24,2	22,8	21,2	25,2	15,400	-
Сухой остаток	мг/дм ³	86600	6790,4		24521	51623, 4	46589	46821	46621, 5	6547,4	6256,9	6902,5	6725,6	30545,33 6	-
Фенолы	мг/дм ³	0,0034	0,003		0,011	0,016	н/о	н/о	н/о	0,006	0,007	0,008	0,009	0,008	-
СПАВ	мг/дм ³	0,157	<0,02 5		<0,02 5	0,05	0,03	0,04	0,02	<0,02 5	<0,02 5	<0,02 5	<0,02 5	0,059	-

Наименование ЗВ	Ед.изм ·	2022 год				2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭН К
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
БПК	мг/дм3	2,12	11,3		14,5	10,9	15,2	18,4	16	13,3	11,1	10,9	11,4	12,284	-
ХПК	мг/дм3	7,3	27,2		30	30	568,4	589,5	534,8	29,2	30,9	31,2	30,9	173,582	-
Жесткость общая	мг/дм3	69,5	348		408	123,4	130	163,9	170,2	352	380	374,5	360	261,773	-
Кальций	мг/дм3	1480	620		515	956,8	900	982	920,3	622	640	670	660	815,100	-
Магний	мг/дм3	1692	1764		4575,7	1326,5	1033,8 4	1125, 2	1025,4	1766	1856,9	1902,7	3924	1999,295	-
Гидрокарбонаты	мг/дм3	14,4	2203		655,7	40,7	109,8	120,7	163,5	223,3	219,1	205,9	189,1	376,836	-
Хлориды	мг/дм3	1795,78	70		7322	33263, 5	5197,5	5295, 8	5023,6	73	70	81,5	87,5	5298,198	-
Сульфаты	мг/дм3	1691,2	375,6		9950	116,9	1412,0 7	1450, 3	1120,5	362,2	347,9	356,9	328,5	1592,006	-
Железо	мг/дм3	0,7872	0,61		1,22	3,05	0,27	0,22	0,13	0,45	0,59	0,63	0,81	0,797	-
Медь	мг/дм3	0,1487	<0,05		<0,05	<0,05	<0,05	0,02	0,03	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,066	-
Никель	мг/дм3	0,3495	н/обн		н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,1	0,350	-
Свинец	мг/дм3	<0,003	н/обн		н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,2	н/обн	-
Цинк	мг/дм3	<0,005	<0,05		<0,05	<0,05	<0,05	0,04	0,02	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,030	-
Кадмий	мг/дм3	<0,0000 1	н/обн		н/обн	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,02	н/обн	-

Таблица 3.1.4. - Динамика концентраций фоновой скважины №1, расположенной в районе пруда-испарителя

Наименование ЗВ	Ед.изм.	2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭНК
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Уровень подземных вод	м	3,15	4,3	4,5	4,2	3,1	4,6	5,2	5	4,256	-
Температура подземных вод	0С	10	17	20	17	10	23	15	11	15,375	-
рН	ед.рН	7,03	6,67	6,72	7,03	7,3	7,44	7,52	7,28	7,124	-
Нефтепродукты	мг/дм3	0,02	0,05	0,09	0,07	0,071	0,084	0,09	0,087	0,070	-
Азот аммонийный	мг/дм3	4,77	7,11	7,2	5,47	0,052	0,041	0,058	0,044	3,093	-
Нитриты	мг/дм3	0,88	1,21	1,1	0,98	0,52	0,46	0,32	0,39	0,733	-
Нитраты	мг/дм3	0,1	0,15	0,19	0,23	28,2	25	22,5	21,5	12,234	-
Фосфаты	мг/дм3	0,005	н/о	н/о	н/о	0,053	0,067	0,052	0,048	0,045	-

Наименование ЗВ	Ед.изм.	2023 год				2024 год				Среднее за 3 года	ЭНК
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.		
Взвешенные вещества	мг/дм3	12	3	3,3	3	21,5	19,9	20,2	21,7	13,075	-
Сухой остаток	мг/дм3	78696,49	9817	9924,1	9702,5	24152	24002,5	23859,9	22142,5	25287,124	-
Фенолы	мг/дм3	н/о	н/о	н/о	н/о	0,015	0,016	0,017	0,015	0,016	-
СПАВ	мг/дм3	0,091	0,02	0,03	0,01	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,038	-
БПК	мг/дм3	1	5,6	5,2	5	12,4	14,2	15,1	8,9	8,425	-
ХПК	мг/дм3	200,6	2560	2640,1	2306,1	21,2	19,5	12,6	14,1	971,775	-
Жесткость общая	мг/дм3	445	425	403,1	469,3	154	140	159,6	140	292,000	-
Кальций	мг/дм3	1700	1500	1602,7	1425,8	463	480	490	440	1012,688	-
Магний	мг/дм3	4376,06	4254,32	4306,5	3956,2	1934	1214,5	1196,9	1416	2831,810	-
Гидрокарбонаты	мг/дм3	176,9	195,2	215,8	255,7	614	632,7	613,6	628,3	416,525	-
Хлориды	мг/дм3	48510	42619,5	42721,4	42006,5	6745,2	6540	6136	6160	25179,825	-
Сульфаты	мг/дм3	1843,72	1793,05	1836,5	1893,2	8542,2	8102,7	7935,5	7645,7	4949,071	-
Железо	мг/дм3	0,33	0,24	0,2	0,18	0,36	0,44	0,35	0,48	0,323	-
Медь	мг/дм3	<0,05	<0,05	0,04	0,02	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,030	-
Никель	мг/дм3	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,1	н/обн	-
Свинец	мг/дм3	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,2	н/обн	-
Цинк	мг/дм3	<0,05	<0,05	0,03	0,02	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,025	-
Кадмий	мг/дм3	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/обн	<0,02	н/обн	-

По результатам мониторинговых исследований вод наблюдательных скважин, проведенных в 2022-2024 гг., состояние подземных вод можно охарактеризовать следующим образом:

- в среднем содержание нефтепродуктов ниже требований;
- основные показатели хозяйственного уровня загрязнения подземных вод (азот нитритный, нитратный) находятся в пределах допустимых значений;
- для подземных вод района расположения пруда-испарителя характерна повышенная минерализация;
- для БПКполн. усредненные данные остаются выше требований.

4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Согласно Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, величины НДС определяются как произведение максимального суточного расхода сточных вод q ($\text{м}^3/\text{час}$) на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющих веществ $C_{\text{ДС}}$ ($\text{г}/\text{м}^3$).

При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение $C_{\text{ДС}}$, обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется НДС, $\text{г}/\text{ч}$, согласно формуле (6): $\text{НДС} = q * C_{\text{ДС}}$

где q – максимальный часовой расход сточных вод, $\text{м}^3/\text{ч}$;

Наряду с максимально-допустимыми сбросами, $\text{г}/\text{ч}$, устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год ($\text{т}/\text{год}$) для каждого выпуска в целом.

Согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 г. № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», перечень нормируемых веществ загрязняющие воду:

№ п.п.	Вещества, загрязняющие воду согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 г. № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию»	Вещества, содержащиеся в очищенных бытовых сточных водах НПС «Бейнеу», предлагаемые к нормированию
1	Органические соединения галогенов и вещества, которые в водной среде могут образовывать эти соединения	Отсутствуют в бытовых сточных водах
2	Органические соединения фосфора	Отсутствуют в бытовых сточных водах
3	Органические соединения олова	Отсутствуют в бытовых сточных водах
4	Металлы и их соединения	Железо общее
5	Углеводороды и их соединения	Нефтепродукты, фенол
6	Цианиды.	Отсутствуют в бытовых сточных водах
7	Мышьяк и его соединения.	Отсутствуют в бытовых сточных водах
8	Пестициды (ядохимикаты), для которых установлены ПДК или ОБУВ.	Отсутствуют в бытовых сточных водах

№ п.п.	Вещества, загрязняющие воду согласно приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 г. № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию»	Вещества, содержащиеся в очищенных бытовых сточных водах НПС «Бейнеу», предлагаемые к нормированию
9	Взвешенные вещества и суспензии.	Взвешенные вещества
10	Вещества, которые способствуют эвтрофикации (нитраты и фосфаты).	Нитраты, фосфаты
11	Вещества, оказывающие неблагоприятное воздействие на кислородный баланс.	ХПК ($\text{мгO}_2/\text{дм}^3$), БПК _{полн} ($\text{мгO}_2/\text{дм}^3$), СПАВ
12	Иные загрязняющие вещества и их соединения 1 и 2 классов опасности, для которых установлены санитарно-гигиенические нормативы РК ПДК и ОБУВ в водных объектах культурно-бытового, хозяйственно-питьевого и рыбохозяйственного водопользования.	Аммонийный азот Хлориды Сульфаты Нитриты

К нормированию предлагаются вещества идентичные списку веществ Отчетов по производственному экологическому контролю на объектах МНУ АО «КазТрансОйл» за 2022-2024 гг.

Согласно п. 74 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду в случае, если конечным водоприемником сточных вод является накопитель замкнутого типа, то есть, когда нет открытых водозаборов воды на орошение или не осуществляются сбросы части стоков накопителя в реки или другие природные объекты, расчет допустимой концентрации производится по формуле:

$$C_{\text{ДС}} = C_{\text{факт}}$$

где $C_{\text{факт}}$ – фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/дм^3 .

Накопитель в таком случае используется как накопитель-испаритель сточных вод.

Ниже представлена таблица, где приведены данные производственного экологического контроля за 2022-2024 гг. и принятые для расчета НДС концентрации.

За последние три года объем сброса воды были незначительными, что могло влиять на качественный состав вод. В целях обеспечения корректности расчетов и недопущения занижения нормативов в качестве $C_{\text{факт}}$ приняты максимальные зафиксированные концентрации загрязняющих веществ.

Сброс сточных вод осуществляется не в поверхностный водный объект, а в пруд-испаритель, специально предназначенный для аккумуляирования и испарения хозяйственно-бытовых стоков. Пруд-испаритель не является источником хозяйственно-питьевого, культурно-

бытового, рыбохозяйственного водопользования. Поэтому нет привязки к гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого, культурно-бытового, рыбохозяйственного водопользования (ПДК).

Для веществ, попадающих под общие требования показателей состава и свойств сточной воды: растворенный кислород, запахи, привкусы, окраска, температура, pH, возбудители заболеваний значения НДС не рассчитываются. Состав и свойства сточной воды по этим показателям должны удовлетворять требованиям, изложенным в Санитарных правилах «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года № 26.

Плавающие примеси	На поверхности воды не должны обнаруживаться плавающие пленки, пленки нефтепродуктов, масел, жиров и других примесей
Запахи, привкусы	Вода не должна приобретать запахи интенсивностью более 1 балла, обнаруживаемых непосредственно или при непосредственном последующем хлорировании или других способах обработки
Окраска	Не должна обнаруживаться в столбике 10 см
Температура	Летняя температура воды в результате сброса сточных вод не должна превышать более, чем на 3 ⁰ С, по сравнению со среднемесячной температурой воды самого жаркого месяца года за последние 10 лет
Водородный показатель (pH)	Не должна превышать 6,5-8,5
Растворенный кислород	Не должен быть менее 4 мг/л в любой период года, в пробе, отобранной до 12 часов дня

Нормативы сброса загрязняющих веществ, поступающих в пруд-накопитель НПС «Бейнеу» Мангистауского НУ АО «КазТрансОйл» представлены ниже в табл. 4.1 и 4.2 (приложения 18, 21 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 4.1 - Расчет нормативов допустимых сбросов сточных вод

№ п.п.	Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация за 3 года, мг/ дм ³		Фоновые концентрации мг/ дм ³	Расчетные концентрации мг/ дм ³ ((С _{НДС} =С _{факт} , максимальная из всех проб + ≤ 10% (на погрешность))	Нормы НДС	Утвержденный НДС	
			Средние	Максимальные			мг/ дм ³	г/час	т/год
1	Нефтепродукты	-	0,23	1,41	0,07	1,6	1,6	1,76	0,0154
2	Аммонийный азот	-	1,914	21,3	3,093	23,43	23,43	25,773	0,226
3	Нитраты (NO ₃)	-	2,613	3,28	12,234	3,61	3,61	3,971	0,035
4	Нитриты (NO ₂)	-	0,092	0,29	0,733	0,32	0,32	0,352	0,0031
5	Фосфаты	-	2,806	3,4	0,045	3,74	3,74	4,114	0,036
6	Взвешенные вещества	-	18,9	78	13,075	86	86	94,6	0,83
7	Фенолы	-	0,018	0,085	0,016	0,1	0,1	0,11	0,001
8	СПАВ	-	0,212	0,76	0,038	0,84	0,84	0,924	0,0081
9	ХПК	-	33,975	43	971,775	47,3	47,3	52,03	0,46
10	БПК _{полн.}	-	7,64	51,5	8,425	56,65	56,65	62,315	0,546
11	Хлориды (Cl)	-	97	136,5	25179,825	150,15	150,15	165,165	1,45
12	Сульфаты (SO ₄)	-	93,6	138	4949,071	152	152	167,2	1,5
13	Железо	-	0,302	0,5	0,323	0,55	0,55	0,605	0,0053

* БПК₅ переведено в БПК_{полн.} Коэффициент 1,33

Таблица 4.2 - Нормативы сбросов загрязняющих веществ НПС «Бейнеу» МНУ

Номер выпуск а	Наименование показателя	Существующее положение (по действующему проекту НДС)					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижени я НДС
							на 2025-2029 гг.					
		Расход сточных вод		Концент рация на выпуске, мг/дм³	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентраци я на выпуске, мг/дм³	Сброс		
м³/ч	тыс. м³/год	г/ч	т/год		м³/ч	тыс. м³/год	г/ч	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	19
1	Нефтепродукты	1,25	10,95	0,3	0,375	0,0033	1,1	9,413	1,6	1,76	0,0154	2025
	Аммонийный азот			1	1,25	0,011			23,43	25,773	0,226	2025
	Нитраты			10	12,5	0,1095			3,61	3,971	0,035	2025
	Нитриты			3,3	4,125	0,0361			0,32	0,352	0,0031	2025
	Фосфаты			3,5	4,375	0,0383			3,74	4,114	0,036	2025
	Взвешенные вещества			30	37,5	0,3285			86	94,6	0,83	2025
	Фенолы			0,25	0,313	0,0027			0,1	0,11	0,001	2025
	СПАВ			0,55	0,688	0,006			0,84	0,924	0,0081	2025
	ХПК			45	56,25	0,4928			47,3	52,03	0,46	2025
	БПКполн			6,5	8,125	0,0712			56,65	62,315	0,546	2025
	Хлориды			220	275	2,409			150,15	165,165	1,45	2025
	Сульфаты			220	275	2,409			152	167,2	1,5	2025
	Железо			0,35	0,438	0,0038			0,55	0,605	0,0053	2025
	Всего					675,939			5,9212			

Утверждаемые свойства сточных вод:

- а) плавающие примеси (вещества) – отсутствуют;
- б) запахи, привкусы – нет;
- в) окраска – отсутствует;

г) реакция pH – 6.5-8.5;

д) растворенный кислород 4-6 мг/дм³;

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

Возникновение аварийных сбросов сточных вод возможно на объектах хозяйственной канализации. Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, правильной эксплуатацией объектов и выполнением мероприятий, направленных на профилактику аварий:

- наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;
- технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2-х раз в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;
- ежегодная профилактическая прочистка и промывка канализационных сетей предотвращает образование засоров.

В процессе текущего ремонта своевременно ликвидируются мелкие повреждения, вызывающие нарушение нормальной работы канализационных сетей, а регулярный капитальный ремонт (замена труб, установка смотровых колодцев и другие работы, связанные с разрытием траншей) является одним из основных мероприятий, предотвращающих аварийный сброс сточных вод. Также необходимо соблюдать правила эксплуатации для «КОСВ-30», а именно:

- проводить еженедельный визуальный и слуховой контроль работы станции очистки сточных вод, визуальный контроль качества воды и нарастания микроорганизмов на биодисках;
- обязательно один раз в месяц промывать аноксидного биофильтра струей воды со сбросом промывных вод на очистные сооружения;

Неисправность очистных сооружений может привести к аварийному сбросу. В связи с этим, для нормальной эксплуатации очистных сооружений требуется поддержание оптимального режима их работы, надлежащий технический уход за ними и регулярный контроль за процессом.

Нормальную работу очистных сооружений могут нарушить: перегрузка отдельных сооружений или всего КОС по объему сточных вод; несоответствие качественного состава поступающих сточных вод проектным показателям, что может привести к снижению эффективности очистки; длительный перерыв в подаче электроэнергии; несоблюдение правил эксплуатации сооружений и сроков плановых ремонтов.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объектах должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность на предприятии. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи с чем, на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование. В случае возникновения аварийного сброса сточных вод необходимо поставить в известность областные экологическую и санитарно-эпидемиологическую службы, а также предоставить информацию о продолжительности аварийного сброса, объеме сброшенной воды и ее составе.

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДС

Согласно статье 182 Экологического кодекса Республики Казахстан объекты I и II категории обязаны проводить производственный экологический контроль.

Согласно статье 183 Экологического кодекса Республики Казахстан Производственный экологический контроль проводится операторами объектов II категории на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Согласно пункту 84 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, операторы, для которых установлены нормативы допустимых сбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения этих нормативов на основе программы, разработанной в объёме, необходимом для контроля за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учётом своих технических и финансовых возможностей.

При сбросе сточных вод в накопители контроль соблюдения нормативов допустимых сбросов осуществляется на выпусках сточных вод и по организованной сети мониторинговых скважин (наблюдательных), включая фоновую.

В соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учёта, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» операторы объектов II категории, осуществляющие сброс сточных вод, обязаны контролировать следующие показатели:

- объем забранной, полученной воды (м^3);
- фактический объем сбросов (м^3);
- результаты лабораторного анализа сточных вод и их соответствия установленным нормам сброса;

Согласно методике определения нормативов эмиссий контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов на объекте осуществляется непосредственно в местах выпуска сточных вод, в специально выбранных точках оценки, мониторинговых (наблюдательных) и фоновых скважинах. Так же согласно данной методики необходимы лабораторные исследования по фактической степени очистки очистных сооружений, для этого необходимы замеры до и после очистки.

Методика учета потребления воды. Контроль осуществляется с помощью водомерных счетчиков (требования ст. 18 Водного кодекса РК).

Методы учета отведения сточных вод. Контроль осуществляется с помощью водомерных счетчиков (требования ст. 18 Водного кодекса РК).

Отбор проб воды осуществляется в соответствии с требованиями СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «ВОДА. Общие требования к отбору проб» .

В качестве пробоотборников применяют химически стойкие к исследуемой сточной воде стеклянные, фарфоровые или пластмассовые емкости. Их вместимость должна обеспечить определение всех запланированных компонентов. Для взятия проб на растворенный кислород используют отдельные стеклянные банки с притертой пробкой объемом 200-300мм.

Перечень контролируемых параметров качества сточных вод определяется в зависимости от их категории и должен полностью отражать состав сточных вод. Для хозяйственных сточных вод это: взвешенные вещества, сульфаты, хлориды, азот аммонийный, нитраты, нитриты, фосфаты, нефтепродукты, СПАВ, фенолы, БПК_{полн.}, ХПК, железо общее. Ингредиенты сточных вод и периодичность отбора проб указываются в графике контроля за соблюдением значения НДС (Таблица 6.1) (приложение 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Периодичность отбора проб. Отбор проб на полный анализ контролируемых ингредиентов должен выполняться, как правило, 1 раз в квартал. В случае возникновения аварийных ситуаций производится учащенный отбор проб.

Методы контроля качества сточных вод. Отобранные пробы воды направляются для анализа в аттестованной лаборатории. Химанализ может быть выполнен в ведомственной лаборатории.

Оценка результатов исследований проводится с учетом нормативных документов. Средства учета воды (счетчики) должны обеспечивать достоверность измерений. Они должны быть зарегистрированы, сертифицированы и проверены с периодичностью, предусмотренной стандартом.

При проведении анализов необходимо выяснять причину несопоставимой величины с утвержденным нормативом – связано это с нарушением регламента отводимых в канализацию сточных вод от потребителей или связано с погрешностью измерений.

Анализ результатов ПЭК для НПС «Бейнеу» в 2022-2024 гг., выполненный ТОО «Алия и Ко», ТОО «Тандем Эко» показал, что нарушения регламента отводимых сточных вод зафиксировано не было. Средства учета воды (счетчики) обеспечивали достоверность измерений.

В рамках производственного экологического контроля проводились наблюдения на соответствие сточных вод утвержденным нормативам. В 2022-2024 годах для получения информации о состоянии сточной воды были отобраны и проанализированы пробы в следующих точках: до очистки (Т1, Т2), после очистки (Т3), пруд-испаритель (Т4).

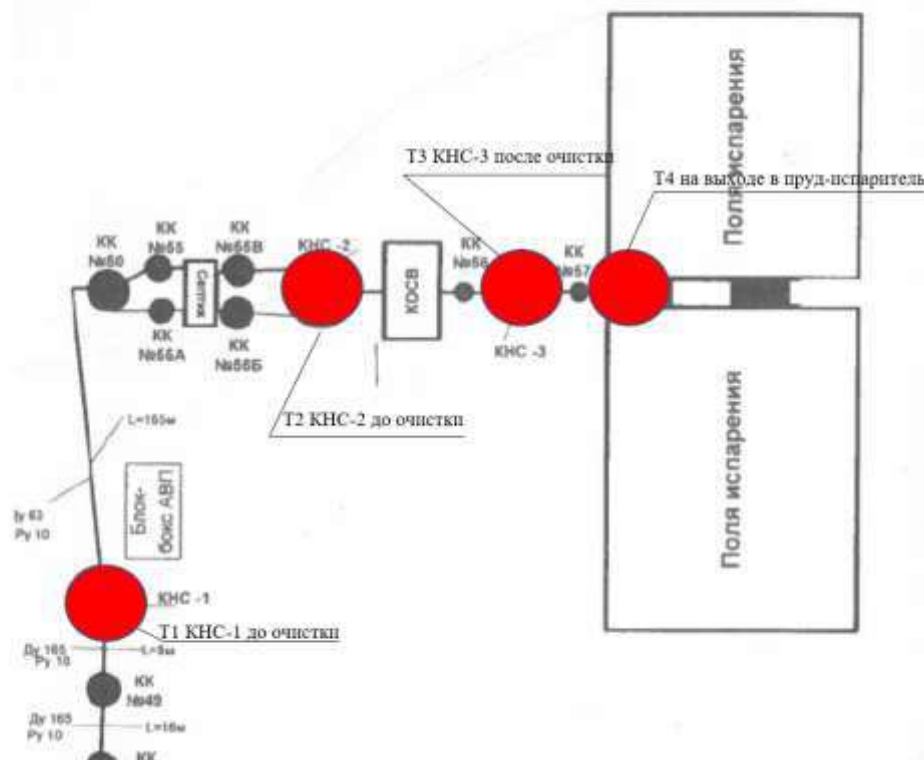


Рис. 6.1. Точки отбора проб воды

В рамках производственного экологического контроля проводились наблюдения за качественным составом грунтовых вод и воздействием на них объектов Мангистауского НУ.

Мониторинг грунтовых вод на НПС «Бейнеу» проводится каждый квартал в следующих точках:

- гидронаблюдательные скважины по периметру пруда №1н; №3н;
- фоновая скважина по периметру пруда №1ф;
- гидронаблюдательная скважина АЗС №5н;
- гидронаблюдательные скважины по периметру место накопления производственных отходов и очистки СОиД №1н; №2н; №3н; №4н.

Схема расположения наблюдательных скважин и фоновых представлена на рис.3.1.

Таблица 6.1 - План-график контроля на объекте

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Точка на выходе в пруд испаритель	Нефтепродукты	1 раз в квартал	1,6	0,0154	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		23,43	0,226		
		Нитраты		3,61	0,035		
		Нитриты		0,32	0,0031		
		Фосфаты		3,74	0,036		
		Взвешенные вещества		86	0,83		
		Фенолы		0,1	0,001		
		СПАВ		0,84	0,0081		
		ХПК		47,3	0,46		
		БПК _{полн}		56,65	0,546		
		Хлориды		150,15	1,45		
		Сульфаты		152	1,5		
		Железо		0,55	0,0053		
	Точка до очистки (КНС-1)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		
		ХПК		-	-		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		БПК _{полн}		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
	Точка до очистки (КНС-2)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		
		ХПК		-	-		
		БПК _{полн}		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
	Точка после очистки (КНС-3)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	1,6	0,0154	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		23,43	0,226		
		Нитраты		3,61	0,035		
		Нитриты		0,32	0,0031		
		Фосфаты		3,74	0,036		
		Взвешенные вещества		86	0,83		
		Фенолы		0,1	0,001		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		СПАВ		0,84	0,0081		
		ХПК		47,3	0,46		
		БПК _{полн}		56,65	0,546		
		Хлориды		150,15	1,45		
		Сульфаты		152	1,5		
		Железо		0,55	0,0053		
	Гидронаблюдательные скважины по периметру пруда №1н, №2н	Уровень подземных вод	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Температура подземных вод		-	-		
		pH		-	-		
		Нефтепродукты		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Сухой остаток		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		
		БПК		-	-		
		ХПК		-	-		
		Жесткость общая		-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Кальций		-	-		
		Магний		-	-		
		Гидрокарбонаты		-	-		
				-	-		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
		Медь		-	-		
		Никель		-	-		
		Свинец		-	-		
		Цинк		-	-		
		Кадмий		-	-		
	Фоновая скважина по периметру пруда №1ф	Уровень подземных вод	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Температура подземных вод		-	-		
		рН		-	-		
		Нефтепродукты		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Сухой остаток		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		
		БПК		-	-		
		ХПК		-	-		
		Жесткость общая		-	-		
		Кальций		-	-		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Магний		-	-		
		Гидрокарбонаты		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
		Медь		-	-		
		Никель		-	-		
		Свинец		-	-		
		Цинк		-	-		
		Кадмий		-	-		
	Гидронаблюдательные скважины по периметру места накопления производственных отходов и очистки СОиД №1н; №2н; №3н; №4н.	Уровень подземных вод	1 раз в квартал	-	-	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Температура подземных вод		-	-		
		рН		-	-		
		Нефтепродукты		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		
		Нитриты		-	-		
		Нитраты		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Взвешенные вещества		-	-		
		Сухой остаток		-	-		
		Фенолы		-	-		
		СПАВ		-	-		
		БПК		-	-		
		ХПК		-	-		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Жесткость общая		-	-		
		Кальций		-	-		
		Магний		-	-		
		Гидрокарбонаты		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
		Медь		-	-		
		Никель		-	-		
		Свинец		-	-		
		Цинк		-	-		
		Кадмий		-	-		

7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НДС

Для выполнения требований Экологического кодекса и Водного кодекса РК планируется выполнять организационно-технические мероприятия по учету и анализу расхода водных ресурсов и сброса сточных вод:

- соответствовать условиям Разрешения на экологическое воздействие;
- отслеживать состояние работ систем очистки сточных вод и при обнаружении отклонений от установленного технологического процесса своевременно проводить мероприятия для приведения процесса в рабочий режим;
- соблюдать инструкции и соответствовать техническим регламентам установок по очистке сточных вод;
- контролировать и проводить мониторинг процесса очистки сточных вод, а также продолжить контроль за источниками образования сточных вод посредством обоснованного потока, отбора проб и проведения замеров;
- вести контроль за состоянием подземных вод по наблюдательным скважинам, расположенным в районе пруда – накопителя, в соответствии с перечнем загрязняющих веществ, нормируемым в проекте НДС;
- средства учёта воды (счетчики) должны обеспечивать достоверность измерений. Приборы учёта должны регистрироваться, сертифицироваться и проверяться с периодичностью, предусмотренной стандартом;
- в случае расширения производства, предприятию необходимо спланировать насколько ухудшится качество сбрасываемой сточной воды и как повлияет запуск новых установок на состояние приёмника сточных вод, учесть также сброс загрязняющих веществ характерных для данных установок, произвести корректировку НДС. Кроме того, предусмотреть возможность механической и биологической систем очистки, учитывая их производительность, по очистке дополнительного объема сточных вод.

В акционерном обществе разработан план мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно-очищенной воды. План включает внедрение капельного полива и установку сенсорных смесителей. Внедрение капельного полива позволит сократить объем потребления воды, а установка сенсорных смесителей поможет снизить расход воды и уменьшить объём сточных вод, что, в свою очередь, приведет к сокращению количества загрязняющих веществ, поступающих с ними.

Предложения по организации мероприятий, направленных на повышение эффективности очистных систем сточных хозяйственно-бытовых вод, даны в таблице 7.1 (приложение 10 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 7.1 - План технических мероприятий НПС «Бейнеу» за соблюдением сбросов загрязняющих веществ с целью достижения значений НДС

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме объекта	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/ч	т/год	г/ч	т/год	начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Экономия водопотребления за счет внедрения системы капельного полива зеленых насаждений	Нефтепродукты	Выпуск №1			1,76	0,0154	2025 г.	2029 г.	Требует вложения	Уменьшение объема водопотребления, что приведет к снижению объема водоотведения и количеству сбрасываемых загрязняющих веществ. Соблюдение качества отводимых сточных вод
	Аммонийный азот				25,773	0,226				
	Нитраты				3,971	0,035				
	Нитриты				0,352	0,0031				
	Фосфаты				4,114	0,036				
Экономия водопотребления за счет установки сенсорных смесителей в санитарных узлах общежития и административных зданиях	Взвешенные вещества				94,6	0,83				
	Фенолы				0,11	0,001				
	СПАВ				0,924	0,0081				
	ХПК				52,03	0,46				
	БПК _{полн}				62,315	0,546				
Техническое обслуживание КОСВ	Хлориды				165,165	1,45				
	Сульфаты				167,2	1,5				
	Железо				0,605	0,0053				

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- 1 Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-IV;
- 2 Водный Кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года №178-VIII;
- 3 Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приложение к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63);
- 4 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72;
- 5 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены приказом Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года № 26;
- 6 СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»;
- 7 Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссий»;
- 8 РД 39-029-00. Методика определения балансовых и перспективных норм водопотребления и водоотведения на нефтеперекачивающих станциях магистральных нефтепроводов.

Приложения

Приложение 1 Государственная лицензия на выполнение работ и услуг в области окружающей среды (природоохранное проектирование, нормирование) №02007Р от 09.07.2018 г

18013401



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

09.07.2018 года

02007Р

Выдана

Акционерное общество "КазТрансОйл"

010000, Республика Казахстан, г. Астана, Проспект ТУРАН, дом № 20., 12.,
БИН: 970540000107

(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

Выдача лицензии на 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 энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

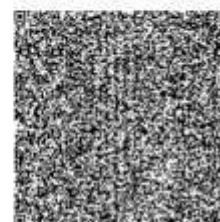
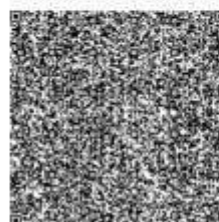
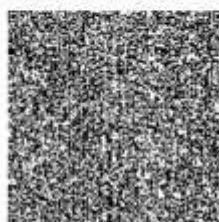
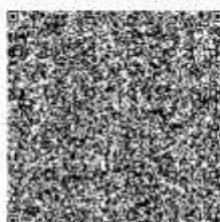
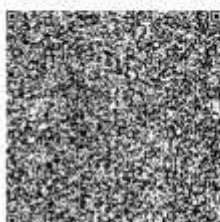
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 28.06.2007

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г. Астана



18013401



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02007Р

Дата выдачи лицензии 09.07.2018 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 "КазТрансОйл"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, Проспект ТҰРАН, дом № 20., 12.,
БИН: 970540000107

(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 энергетики
Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики
Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

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

Номер приложения

001

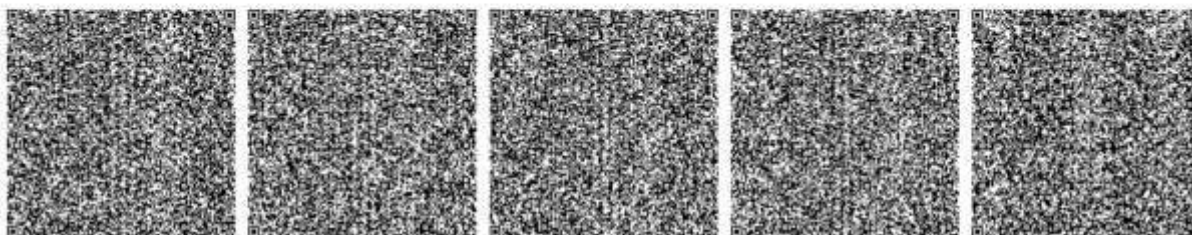
Срок действия

Дата выдачи приложения

09.07.2018

Место выдачи

г.Астана



Одн. экз. «Электронный экз. или экз. с электронным цифровым подписью туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарыдағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қолға тапсырылған қысқартылған нұсқасы бар. Дәлелді документтің осы нұсқасы 1-ші және 7-ші бабының 2003 жылғы 7-ші қаңтарындағы «Одн. экз. с электронным документом и электронным цифровым подписью» равнозначен документу на бумажном носителе.

Приложение 2 Акт на право частной собственности на земельный участок

ЖЕР УЧАСКЕЛЕРІНІҢ БӨТЕН МЕНШІК ИЕЛЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР ПАЙДАЛАНУШЫЛАРЫ ПОСТОРОННИИ СОБСТВЕННИКИ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛИ		
Жоспардағы № на плане	Жер учаскелерінің меншік иелерінің және жер пайдаланушылардың атауы Наименование собственников земельных участков и землепользователей	Көлемі, гектар Площадь, га

Осы акт жер учаскесіне меншік құқығын, тұрақты жер пайдалану құқығын беретін
актілер жазылатын Кітапта № 1888 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право постоянного землепользования
за № 1888

Приложение: нет

М.О.
М.П.

Облыстық жер ресурстарын басқару жөніндегі комитетінің
Бейнеу аудандық филиалының бастығы
Начальник Бейнеуского районного филиала областного
комитета по управлению земельными ресурсами

Утеганов Б. А. А. Т.
(қолы, подпись) Ф.И.О.

28.01 2005 ж.

Жер учаскесінің құқығын тіркату туралы белгісі
Отметка о регистрации права на земельный участок

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ
ҚҰҚЫҒЫН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

№ 0031604

Жер учаскесінің кадастрлік нөмірі (коды) - 13-16-001-001

Меншік иесі - "КазТрансОйл" АҚ, Астана қаласы, Қабанбай батыр даңғылы, №20

Жер учаскесінің құқығы - жеке меншік

Жер учаскесінің көлемі - 11,4 га.

Жер учаскесін пайдалану нысаны - өндірістік базаны орналастыру үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпашылықтар - жоқ

Жер учаскесінің бөлінілуі - бөлінбейді

Актінің берілу негізі - Бейнеу ауданы, Бейнеу селосы әкімінің 1996 жылғы 3 шілдедегі № 48 шешімі, 2004 жылғы 20 тамыздағы №369 бұйрық

Кадастровый номер земельного участка (код) - 13-196-001-001

Собственник - АО "КазТрансОйл", город Астана, проспект Кабанбай батыра, №20

Право на земельный участок - частная собственность

Площадь земельного участка - 11,4 га.

Целевое назначение земельного участка - для размещения производственной базы

Ограничения в использовании и обременения земельного участка - нет

Делимость земельного участка - неделимый

Основание выдачи акта - решение акима села Бейнеу, Бейнеуского района от 3 июля 1996 года № 48, приказ от 20 августа 2004 года №369

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері - Маңғыстау облысы, Бейнеу ауданы, Бейнеу селосы

Местоположение участка - Мангистауская область, Бейнеуский район, село Бейнеу

Описание смежеств:
От А до Б - земли телецентра
От Б до А - земли села Бейнеу

Масштаб 1: 5000

ТАПСЫРЫС № 2005/02-05/134

КАДАСТР № 13-196-001-001

ТІРКЕУШІ Шығанова Р.

БАСШЫ Шығанова Р.

КОЛЫ

196-001-001

10.03.2005

КЕЛ КҮНІ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АРҚАЛЫҚ ЖЕРІСІЗДІК ҚАЗІРГІ АКАДЕМИЯСЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ АРҚАЛЫҚ ЖЕРІСІЗДІК ҚАЗІРГІ АКАДЕМИЯСЫ

Приложение 3 Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Мангистауской области" Комитета экологического
регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан**

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

«18» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "НПС "Бейнеу" Мангистауского нефтепроводного управления АО "КазТрансОйл", "49.50.0"

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

Определена категория объекта: II

(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:
970540000107

Идентификационный номер налогоплательщика:

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

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Мангистауская, Бейнеуский)

Руководитель: ХАНСЕЙТОВ САҒДАТ БАТЫРБЕКҰЛЫ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«18» август 2021 года

подпись:



Приложение 4 Экологическое разрешение на воздействие для объектов II категории №KZ66VCZ03388771 от 04.12.2023 г.

1 - 20



№: KZ66VCZ03388771

Акимат Мангистауской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов II категории
(наименование оператора)

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район "Нұра",
Проспект Тұран, здание № 20

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 970540000107

Наименование производственного объекта: НОРМАТИВОВЫ для НПС «БЕЙНЕУ»
МАНГИСТАУСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО
УПРАВЛЕНИЯ АО "КАЗТРАНСОЙЛ".

Местонахождение производственного
объекта:

Мангистауская область, Мангистауская область, Бейнеуский район, Бейнеуский с.о., с.Бейнеу, ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2023 году	16 39921 тонн
в 2024 году	215 4926 тонн
в 2025 году	196 32807 тонн
в 2026 году	196 30988 тонн
в 2027 году	тонн
в 2028 году	тонн
в 2029 году	тонн
в 2030 году	тонн
в 2031 году	тонн
в 2032 году	тонн
в 2033 году	тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2023 году	0 45423 тонн
в 2024 году	5 9212 тонн
в 2025 году	5 9212 тонн
в 2026 году	5 9212 тонн
в 2027 году	тонн
в 2028 году	тонн
в 2029 году	тонн
в 2030 году	тонн
в 2031 году	тонн
в 2032 году	тонн
в 2033 году	тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2023 году	52 91026 тонн
в 2024 году	689 721 тонн
в 2025 году	689 721 тонн
в 2026 году	689 721 тонн
в 2027 году	тонн
в 2028 году	тонн
в 2029 году	тонн
в 2030 году	тонн
в 2031 году	тонн
в 2032 году	тонн
в 2033 году	тонн

4. Производить захоронение отходов (при наличии собственного полигона), не превышающих:

Бридинг КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазақ бетіндегі заңның тек
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері 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.



2 - 20

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в _____ 2023 году _____	тонн
в _____ 2024 году _____	тонн
в _____ 2025 году _____	тонн
в _____ 2026 году _____	тонн
в _____ 2027 году _____	тонн
в _____ 2028 году _____	тонн
в _____ 2029 году _____	тонн
в _____ 2030 году _____	тонн
в _____ 2031 году _____	тонн
в _____ 2032 году _____	тонн
в _____ 2033 году _____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в _____ 2023 году _____	тонн
в _____ 2024 году _____	тонн
в _____ 2025 году _____	тонн
в _____ 2026 году _____	тонн
в _____ 2027 году _____	тонн
в _____ 2028 году _____	тонн
в _____ 2029 году _____	тонн
в _____ 2030 году _____	тонн
в _____ 2031 году _____	тонн
в _____ 2032 году _____	тонн
в _____ 2033 году _____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 04.12.2023 года по 31.12.2026 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель

Руководитель управления

Балманова Асель Аманбековна

(уполномоченное лицо)

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при на)

Место выдачи: г. Актау

Дата выдачи: 04.12.2023 г.



4 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0044939047619	0,00965392857143	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4,60527847619048	47,4555563142857	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00266736190476	0,00892979809524	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000495112381	0,00081227810476	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00137638095238	0,00007020952381	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00023276190476	0,00001047619048	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00037938628571	0,00001908952381	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,14468761904762	0,15294024819048	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00558495238095	0,01078285435238	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,17334380952381	0,21369908571429	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	59,9528689238095	4,39230476190476	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00151542857143	0,00011428571429	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксизнано (Этиловый эфир этилгексилоля, Этилгексилоль) (1497*)	0,00846666666667	0,02194285714286	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,533333333333333	0,0057619047619	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,963824847619	1,61492142857143	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Капфоль талловая (642*)	0,00004285714286	0,00000030857143	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метанол (Метилмеркаптан) (339)	0,00004219047619	0,00000151904762	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,06905428571429	0,0292180952381	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05186952380952	0,09621276190476	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0364380952381	0,02530095238095	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриловый альдегид) (474)	0,04367904761905	0,09547847619048	0

Без подлинной КР 2003 «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл» Электронный документ «Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»» от 7 января 2023 года. Данный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



5 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,02114285714286	0,05485714285714	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,01587619047619	0,04114285714286	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000076190476	0,00000008571429	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Эмуль-сол (смесь: вода - 97,6 %, интрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0,2 %, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,0000005	0,00002592380952	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	3,39901523809524	47,1121919047619	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нефти (1149*)	0,00066095238095	0,02142857142857	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,00108	0,00005	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,32499922857143	0,0228499047619	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,054	0,00250047619048	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,30793931142857	0,07039533047619	0
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,39631191714286	0,14428123333333	0
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				215, 49259677497150	
НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,18860476190476	0,06509380952381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	3,61553333333333	47,10631	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нефти (1149*)	0,00066095238095	0,02142857142857	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Канифоль талловая (642*)	0,00004285714286	0,00000030857143	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,01061523809524	0,17346857142857	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Масло минеральное нефтяное (перетинное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,02771904761905	0,87170266666667	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,01828571428571	0,04568238095238	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00151542857143	0,00011428571429	0

Будь внимателен! КР 2003 является 7-м изданием. Электронный документ имеет электронные подписи (подписи) туралы анықталуы 7-ші бабы, 1-тармағына сайлас қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронный документ имеет 7-е издание. Электронный документ имеет электронные подписи (подписи) туралы анықталуы 7-й статьи, 1-параграфу законом 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 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, отгарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,8340380952381	17,959000952381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,56756552380952	1,2768913552381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,533333333333333	0,0057619047619	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Эмульсол (смесь: вода - 97,6 %, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0,2 %, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,0000005	0,00002592380952	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,21295619047619	0,23211100952381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00343485714286	0,0111305952381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,00108	0,00005	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01160685714286	0,0125085686381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00091081485714	0,00002480380952	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	59,9528689238095	4,39230476190476	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,963824847619	1,61492142857143	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	3,73101828571429	46,3973263337143	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000495112381	0,00081227810476	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,08228619047619	33,7398278095238	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,7381713047619	8,1929784512381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000495112381	0,00081227810476	0

Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңның тек.
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз.
Данный документ составлен в соответствии с Законом РК 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.



7 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00165866666667	0,0000451047619	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Серя диоксид (Антрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,75783941904762	4,50565072380952	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,223293333333333	0,17718262914286	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011638095238	0,00000523809524	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,46306743809524	0,59580459047619	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,054	0,00250047619048	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,02114285714286	0,05485714285714	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленглиоля, Этилцеллозоль) (1497*)	0,00846666666667	0,02194285714286	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутановый спирт) (102)	0,01587619047619	0,04114285714286	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,27765169238095	0,06915485428571	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000076247619	0,00000005793333	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,04339047619048	0,02528	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00004219047619	0,00000151904762	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,43223286952381	0,14417647142857	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0841180952381	0,02917380952381	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акритальдегид) (474)	0,04367904761905	0,09547847619048	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05186952380952	0,09596323809524	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00201117142857	0,01033408380952	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,61256323809524	47,4734048857143	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0486668647619	0,00735880571429	0
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,32499922857143	0,0228499047619	0

Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сайлас қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында жарыялан. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронных документах 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.



8 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				196, 32807307894293	
НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000095238095	0	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,05186761904762	0,17333333333333	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000495112381	0,00081227810476	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метанитол (Метилмеркаптан) (339)	0,00004219047619	0,00000151904762	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,11052114285714	0,00011428571429	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Канифоль талловая (642*)	0,00004285714286	0,00000030857143	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,00846666666667	0,02194285714286	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,04367904761905	0,09547847619048	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,00846666666667	0,02194285714286	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,02771904761905	0,87170266666667	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Моножунд) (1027*)	0,01009523809524	0,03025142857143	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый шлам, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12411980952381	0,68488611714286	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,04367904761905	0,09547847619048	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,53333333333333	0,0057619047619	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,12765523809524	0,13728857142857	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,00860476190476	0,04455238095238	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нефти (1149*)	0,00066095238095	0,02142857142857	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Эмульсол (смесь: вода - 97,6 %, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0,2 %, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,000005	0,00002592380952	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қалсақ. Дәлелді құжаттың сәйкестігі туралы 1-сілтеме 7-ЗБК-тің 7-жаңа 2003 жыл «06» электрондық құжат және электрондық цифрлық қол қоюмен тең құжаттың дәлелділігі туралы. Электрондық құжат сәйкестігі туралы www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



9 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2,98187428571429	47,0915966666667	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксизтаноол (Этиловый эфир этилглицоля, Этилглицоля) (1497*)	0,00846666666667	0,02194285714286	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,6503673047619	8,18718904171429	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,25181953619048	0,12693266190476	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011638095238	0,00000523809524	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,9095060952381	47,3090220285714	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0486668647619	0,00735880571429	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Анидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,69610196190476	4,49683276190476	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	3,73101828571429	46,3973263337143	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,04734666666667	0,02848405771429	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00149580952381	0,00217104482857	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,56402428571429	33,6622665714286	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,45088433333333	0,59366190476191	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00160628571429	0,00203678571429	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,00108	0,00005	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,09908026380952	0,0467772352381	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,32499922857143	0,0228499047619	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00000005295238	0,00000000380952	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,02114285714286	0,05485714285714	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутановый спирт) (102)	0,01587619047619	0,04114285714286	0

Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қолхат туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сайлас қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында жарыялан. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронных документах 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.



10 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, отгарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,01804761904762	0,018193333333333	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000495112381	0,00081227810476	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0008185047619	0,00183494095238	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	59,9528689238095	4,39230476190476	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амиды - смесь изомеров) (460)	0,054	0,00250047619048	0
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,963824847619	1,61492142857143	0
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				196, 30987879322865	
НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Каросин (654*)	0,009733333333333	0,173333333333333	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,00066095238095	0,02142857142857	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,02771904761905	0,871702666666667	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Канифоль талловая (642*)	0,00004285714286	0,00000030857143	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0,04367904761905	0,09547847619048	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,008466666666667	0,02194285714286	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,04367904761905	0,09547847619048	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00004219047619	0,00000151904762	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,008466666666667	0,02194285714286	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,09908026380952	0,0467772352381	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,01009523809524	0,03025142857143	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,6503673047619	8,18718904171429	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,25181953619048	0,12693266190476	0

Без знака КР 2003 является 7-значным кодом «Электронный документ (электронный документ)» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қазақстан Республикасының Конституциясының 1-мақаласына сәйкес.

Электронный документ «www.elicense.kz» порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын «www.elicense.kz» порталында тексеріңіз.

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».



11 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый шлам, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12411980952381	0,68488611714286	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2,98187428571429	47,0915966666667	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,00860476190476	0,04455238095238	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,12744571428571	0,13728761904762	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Эмульсол (смесь: вода - 97,6 %, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0,2 %, масло минеральное - 2%) (1435*)	0,0000005	0,00002592380952	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Анхидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,66583243809524	4,49683276190476	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,42848242857143	0,59366190476191	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,50637666666667	33,6622665714286	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0008185047619	0,00183494095238	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,11502038095238	47,3090220285714	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0486668647619	0,00735880571429	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00149580952381	0,00217104482857	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид /в пересчете на железо/ (274)	0,04734666666667	0,02848405771429	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,00108	0,00005	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00151542857143	0,00011428571429	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00011638095238	0,00000523809524	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00000005295238	0,00000000380952	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,32499922857143	0,0228499047619	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында қаралған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қиын. Дәлелді құжаттың сызбасын пәнның 1-сітімі 7-ЗБК-те 7-январь 2003-жылы «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.



12 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,054	0,00250047619048	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,963824847619	1,61492142857143	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этилглицероля, Этилглицероля) (1497*)	0,00846666666667	0,02194285714286	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,02114285714286	0,05485714285714	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,01587619047619	0,04114285714286	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	3,73101828571429	46,3973263337143	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000495112381	0,00081227810476	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00160628571429	0,00203678571429	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	59,9528689238095	4,39230476190476	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,533333333333333	0,0057619047619	0
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000495112381	0,00081227810476	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/лм ³	Сброс	
			м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2023 год							
Всего:							5,9212
1							
2023	1	ХПК	1,25	10,95	45	56,25	0,4928
2023	1	СПАВ	1,25	10,95	0,55	0,688	0,006
2023	1	Фенолы	1,25	10,95	0,25	0,313	0,0027
2023	1	Хлориды (Cl)	1,25	10,95	220	275	2,409
2023	1	Нитраты (NO ₃)	1,25	10,95	10	12,5	0,1095
2023	1	Железо общее	1,25	10,95	0,35	0,438	0,0038
2023	1	Сульфаты (SO ₄)	1,25	10,95	220	275	2,409

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазақ тіліндегі заңның тек.
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қажет.
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.



13 - 20

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/лм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	г/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2023	1	БПКполное	1,25	10,95	6,5	8,125	0,0712
2023	1	Фосфаты	1,25	10,95	3,5	4,375	0,0383
2023	1	Нитриты (NO2)	1,25	10,95	3,3	4,125	0,0361
2023	1	Взвешенные вещества	1,25	10,95	30	37,5	0,3285
2023	1	Нефтепродукты	1,25	10,95	0,3	0,375	0,0033
2023	1	Аммонийный азот	1,25	10,95	1	1,25	0,011
на 2024 год							
Всего:							5,9212
1							
2024	1	БПКполное	1,25	10,95	6,5	8,125	0,0712
2024	1	ХПК	1,25	10,95	45	56,25	0,4928
2024	1	СПАВ	1,25	10,95	0,55	0,688	0,006
2024	1	Железо общее	1,25	10,95	0,35	0,438	0,0038
2024	1	Сульфаты (SO4)	1,25	10,95	220	275	2,409
2024	1	Хлориды (Cl)	1,25	10,95	220	275	2,409
2024	1	Нитраты (NO3)	1,25	10,95	10	12,5	0,1095
2024	1	Нефтепродукты	1,25	10,95	0,3	0,375	0,0033
2024	1	Аммонийный азот	1,25	10,95	1	1,25	0,011
2024	1	Нитриты (NO2)	1,25	10,95	3,3	4,125	0,0361
2024	1	Фенолы	1,25	10,95	0,25	0,313	0,0027
2024	1	Взвешенные вещества	1,25	10,95	30	37,5	0,3285
2024	1	Фосфаты	1,25	10,95	3,5	4,375	0,0383
на 2025 год							
Всего:							5,9212
1							
2025	1	Фосфаты	1,25	10,95	3,5	4,375	0,0383
2025	1	БПКполное	1,25	10,95	6,5	8,125	0,0712
2025	1	Взвешенные вещества	1,25	10,95	30	37,5	0,3285
2025	1	Железо общее	1,25	10,95	0,35	0,438	0,0038

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз. Дәлелді құжаттың сәйкестігі туралы 1-сілтеме 7-ЗБК от 7-января 2003 года «Об электронных документах 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.



14 - 20

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/лм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	г/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2025	1	Сульфаты (SO4)	1,25	10,95	220	275	2,409
2025	1	Хлориды (Cl)	1,25	10,95	220	275	2,409
2025	1	Нитриты (NO2)	1,25	10,95	3,3	4,125	0,0361
2025	1	ХПК	1,25	10,95	45	56,25	0,4928
2025	1	СПАВ	1,25	10,95	0,55	0,688	0,006
2025	1	Фенолы	1,25	10,95	0,25	0,313	0,0027
2025	1	Нитраты (NO3)	1,25	10,95	10	12,5	0,1095
2025	1	Аммонийный азот	1,25	10,95	1	1,25	0,011
2025	1	Нефтепродукты	1,25	10,95	0,3	0,375	0,0033
на 2026 год							
Всего:							5,9212
I							
2026	1	ХПК	1,25	10,95	45	56,25	0,4928
2026	1	СПАВ	1,25	10,95	0,55	0,688	0,006
2026	1	Фенолы	1,25	10,95	0,25	0,313	0,0027
2026	1	Сульфаты (SO4)	1,25	10,95	220	275	2,409
2026	1	Хлориды (Cl)	1,25	10,95	220	275	2,409
2026	1	БПКполное	1,25	10,95	6,5	8,125	0,0712
2026	1	Железо общее	1,25	10,95	0,35	0,438	0,0038
2026	1	Нитраты (NO3)	1,25	10,95	10	12,5	0,1095
2026	1	Аммонийный азот	1,25	10,95	1	1,25	0,011
2026	1	Нефтепродукты	1,25	10,95	0,3	0,375	0,0033
2026	1	Взвешенные вещества	1,25	10,95	30	37,5	0,3285
2026	1	Фосфаты	1,25	10,95	3,5	4,375	0,0383
2026	1	Нитриты (NO2)	1,25	10,95	3,3	4,125	0,0361

Лимиты накопления отходов

Таблица 3

Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қолға алынады. Дәлелді құжаттың сәйкесінше пәннің 1-сітімі 7-ЗПК-ге 7-январь 2003-жылы «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.



15 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2023 год				
Всего, из них по площадкам:				689,723
НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	200
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы износных средств защиты и спецодежды	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отарки сварочных электродов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,268
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,401
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклобоя (стеклобой)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	75
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,031
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтьшлам	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	140
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	150
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат www.elicense.kz порталында қаралған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қиын. Дәлелді құжаттың сызғышын пәншұ: 1 сілтеме 7 ЭРК от 7 января 2003 года «Об электронных документах 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.



16 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полиуретановые манжеты внутрисистемного устройства	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,5
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,623
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы упаковочных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				689,723
НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	150
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полиуретановые манжеты внутрисистемного устройства	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,5
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,401
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	75
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклобоя (стеклобой)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңның тек.
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қажет.
Данный документ составлен в соответствии с требованиями 7-статьи 7-ФЗ от 7 января 2003 года «Об электронных документах 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.



17 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отарки сварочных электродов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,268
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	200
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтешлам	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	140
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы упаковочных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,031
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,623
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2024	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				689,723
НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	150
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отарки сварочных электродов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,268
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклобоя (стеклобой)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңның тек.
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз.
Данный документ составлен в соответствии с требованиями 7 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронных документах и электронном цифровом подписании» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



18 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	200
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Активированные угли	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полиуретановые манжеты внутрицистового устройства	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,5
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтьшлам	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	140
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,623
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы упаковочных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,401
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,031
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	75
2025	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				689,723
НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	200
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,08
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қазынасында «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қазақ бетіндегі заңмен тең. Электронды құжат «www.elicense.kz» порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын «www.elicense.kz» порталында тексеру қалсақ. Дәлелді құжаттың сәйкестігі туралы 1-ші бабының 7-ші тармағында «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.



19 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отарки сварочных электродов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,268
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,401
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	75
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклобоя (стеклобой)	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	5,1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,081
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,3
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтьшлам	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	140
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	150
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полиуретановые манжеты внутримотного устройства	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,5
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,623
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы упаковочных материалов	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Бейнеу» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

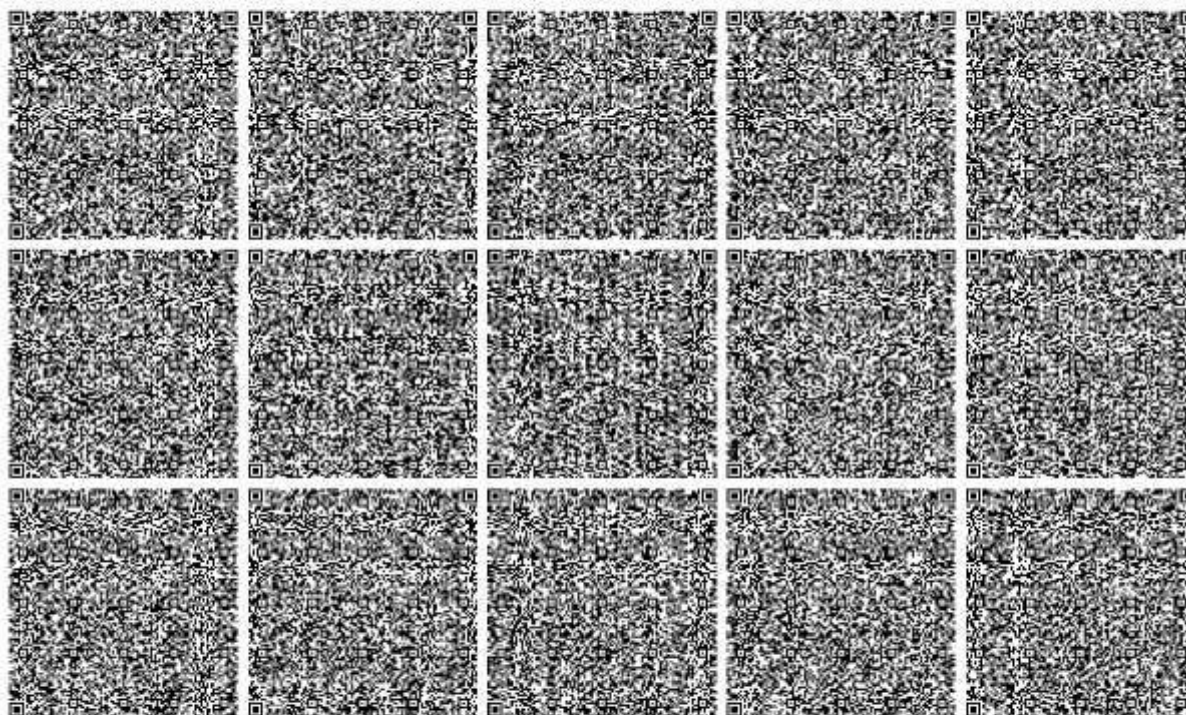
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңның тек.
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру қажет.
Данный документ составлен в соответствии с требованиями 7 статьи 7 ЗКР от 7 января 2003 года «Об электронных документах 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 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

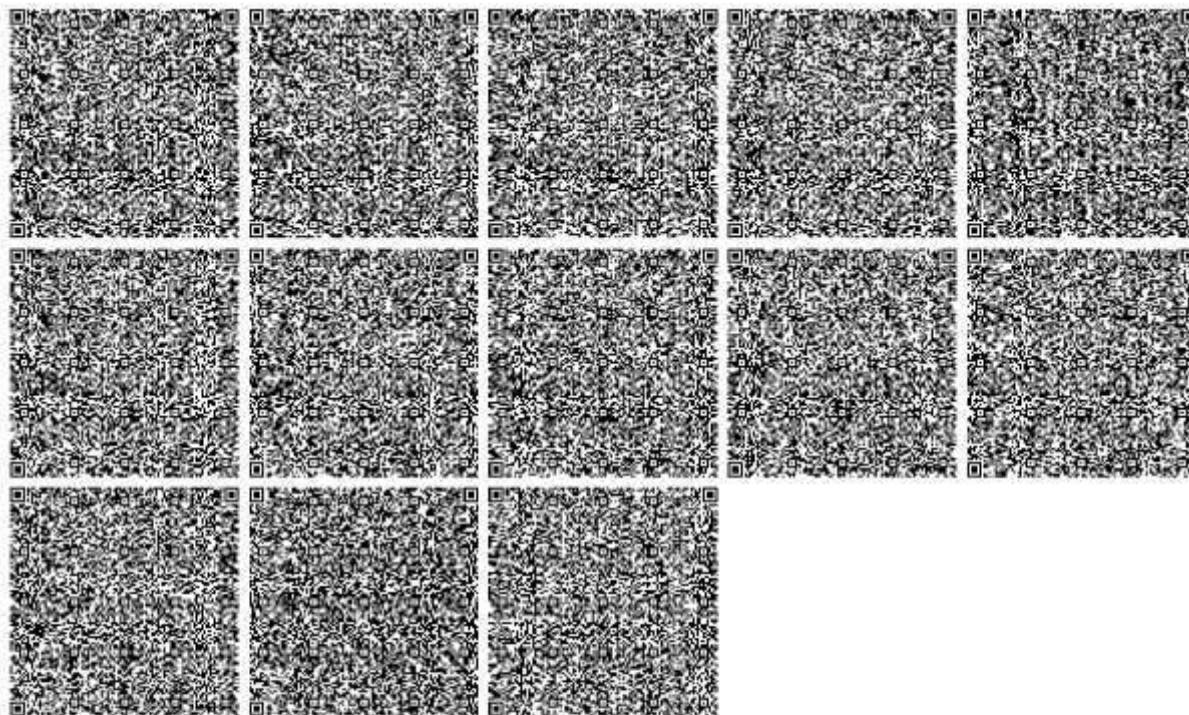
Экологические условия

1. Соблюдать программу производственного экологического контроля; 2. Реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля; 3. Физические и юридические лица при осуществлении общего водопользования обязаны соблюдать экологические требования, установленные экологическим законодательством Республики Казахстан, требования водного законодательства Республики Казахстан, а также правила общего водопользования, установленные местными представительными органами областей, городов республиканского значения, столицы. 4. Операторы объектов I и (или) II категорий обязаны обеспечить соблюдение экологических нормативов для сброса, установленных в экологическом разрешении. 5. Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. 6. Юридические лица и индивидуальные предприниматели осуществляют за свой счет необходимые меры по охране окружающей среды, в том числе по предотвращению загрязнения окружающей среды, деградации природной среды, причинения экологического ущерба в любой форме и связанных с этим угроз для жизни и (или) здоровья человека, которые могут возникнуть в результате осуществления их деятельности, а также несут иные обязанности в области охраны окружающей среды, установленные настоящим Кодексом.



Бұл құжат КР 2003-жылдың 7-қазырындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасымен тең екеніне қамтамасыз етіледі.
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.







*ТОО «Новые инженерно-промышленные
изобретения экологических программ»*

ПАСПОРТ

Комплекс очистки сточных вод

Астана 2011 г.

Содержание

№ п/п	Наименование	
1	Общая характеристика	3
2	Структура комплекса очистки сточных вод.....	3
	Принципиальная схема КОСВ-30.....	4
3	Порядок установки и монтажа.....	5
4	Контроль и управление.....	5
5	Техническое обслуживание.....	5
6	Причины и способы устранения неполадок в технологическом процессе.....	6
7	Пуск, эксплуатация и остановка комплекса.....	6
8	Электроснабжение и освещение.....	7
9	Указание мер безопасности.....	7
10	Гарантийные обязательства.....	8
11	Сведения о рекламациях.....	8
	Приложение 1 – Спецификация установленного оборудования	
	Приложение 2 – Принципиальная схема КОСВ	
	Приложение 3 – План расположения оборудования	
	Приложение 4 – Схема электрических соединений	

1. Общая характеристика.

Комплекс очистки сточных вод модульной конструкции наземного исполнения предназначен для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от взвешенных веществ, органических загрязнений, соединений аммония, фосфора, нефтепродуктов, поверхностно-активных веществ и других загрязнителей, а так же для обеззараживания очищенной воды. Производительность комплекса 30м³ в сутки.

Примерный компонентный состав и технологические параметры сточных вод.

наименование	до очистки(мг/л)	после очистки (мг/л)
pH	6,5-8,5	6,5-8,5
ВВ	50-300	5-7
ХПК	150-350	30-40
БПК ₅	20-200	5-8
Азот аммонийный	5-20	1-3
Азот нитратный	Не нормируется	До 45
Фосфаты	2,5-10	0,8-1,0
ПАВ	до 5	До 0,2
Нефтепродукты	до 5	0,05
Эффективность очистки по БПК		% / 98-99,8
Температура сточных вод (t)		не ниже/ +12°C
Режим работы		круглосуточно
Поступление сточных вод на очистку		напорное
Биологическая очистка		полное окисление
Обеззараживание очищенной воды		ультрафиолетовые лампы

2. Структура комплекса очистки сточных вод.

Краткое описание технологического процесса.

Комплекс очистки сточных вод представляет собой утепленный стальной резервуар с вертикальными перегородками разделяющими емкость на технологические отсеки: первичный и вторичный отстойники, отсеки биоочистки и доочистки. Комплекс выполнен в едином блоке с вспомогательным отсеком, в котором размещается оборудование обеспечивающее функционирования биореактора-воздуховки, система подогрева воды в технологическом модуле, эл.оборудование, бактерицидные установки. Для обеспечения биологического процесса очистки воды технологическая емкость оборудуется тонкослойными фильтрами (1), бионосителем (2), системой аэрации (4), илоотводами, теплообменником для подогрева воды(3). Для контроля температуры и объема поступающих на очистку стоков на входе в технологический модуль установлены расходомер и термодатчик с регистрирующим прибором.

Сточные воды от канализационной насосной станции по напорному коллектору поступают в первичный отстойник технологического модуля, где происходит отделение грубодисперсных механических примесей. Более мелкие взвешенные частицы отделяются при прохождении сточной воды через тонкослойные фильтры, установленные в отстойниках.

Далее стоки поступают на стадию аэробной биологической очистки в биореактор, разделенный перегородками на секции. В каждой секции биореактора размещен бионоситель для закрепления частиц активного ила. Для поддержания жизнедеятельности микроорганизмов в секции подается сжатый воздух от воздухоподов (6). Распределение воздуха осуществляется через мелкопузырчатые аэраторы из волокнисто-пористого полиэтилена.

Технология очистки с использованием закрепленного активного ила позволяет создавать и поддерживать в биореакторе более высокие концентрации микроорганизмов – деструкторов, повышает устойчивость системы к неравномерному режиму подачи стоков и неоднородности их качественного состава.

В процессе очистки происходит биохимическое разложение органических загрязнений, содержащихся в сточной воде, утилизация соединений азота в ходе процессов нитри-денитрификации. Пройдя полный цикл биологической очистки и доочистки сточная вода далее поступает во вторичные отстойники, оборудованный тонкослойными фильтрами где происходит отделение частиц активного ила, а затем на установки ультрафиолетового обеззараживания, (7) после чего самотеком сливается в сбросный коллектор. Отделяемый осадок сточных вод совместно с избыточным активным илом периодически сливается в минерализатор, откуда направляется на площадку для компостирования, после чего может использоваться в качестве удобрения.

3. Порядок установки и монтажа

Оборудование устанавливается на заранее подготовленный фундамент. размеры фундамента определяются путем расчета согласно строительных норм. Не допускается установка блока КОСВ на неподготовленную площадку, на фундамент с размерами в плане с меньшими или габариты КОСВ (см. приложение). **Внимание! Блок устанавливается строго горизонтально с использованием уровня или других контрольных инструментов и приборов.**

Работы по подключению модуля КОСВ к сетям электрический снабжения, к подводящему и обводящим коллекторам производить согласно монтажных схем и проекта на конкретный объект. Выполнить контур заземления в соответствии со схемой. Выполнить проверку правильности монтажа.

4. Контроль и управление

Осуществляется:

- контроль расхода поступающих на очистку стоков при помощи электромагнитного счетчика-расходомера;
- контроль давления воздуха на линиях нагнетания воздуховод;
- контроль температуры стоков в биореакторе.

Качество очистки стоков контролируется путем проведения лабораторных анализов проб воды на входе и выходе сооружений. Предусмотрена также возможность отбора проб на каждой стадии очистки сточных вод и определения концентрации рабочего раствора реагента.

5. Техническое обслуживание

Технологический персонал в процессе эксплуатации станции должен контролировать состояние оборудования, труда проводов, запорной арматуры, поддерживать необходимый порядок. В случае выхода из строя какого-либо оборудования немедленно сообщить об этом ответственному лицу (руководителю подразделения, предприятия) и принять меры к устранению неполадок.

В процессе работы оператором ведется контроль за расходом стоков, подаваемых на очистку, работой системы аэрации (воздух а аэробные секции технологических модулей должен подаваться равномерно по всей их площади с умеренной интенсивностью), расходом раствора реагента температурой стоков. Следует своевременно производить приготовление свежих порций раствора, не допуская снижения уровня в баках до аварийного нижнего уровня и остановки насосов – дозаторов.

Вследствие того, что качественный состав сточных вод на различных объектах может значительно отличаться, основные параметры ведения технологического процесса могут быть окончательно установлены только после проведения пусконаладочных работ и вывода станции на проектный режим.

Эти работы выполняют специалисты фирмы - изготовителя и по их окончании составляется инструкция по эксплуатации сооружений. В этой инструкции также будут указаны необходимые для контроля нормальной работы периодичность отбора проб, точки отбора и перечень контролируемых показателей (график аналитического контроля).

Внимание! Техническое обслуживание комплекса очистки сточной воды осуществляется только специально обученным персоналом.

6. Причины и способы устранения неполадок в технологическом процессе

Неполадки	Причина неисправности	Способ устранения
Очищенная сточная вода имеет малую прозрачность неприятный запах и сероватый оттенок.	1. Низкое содержание кислорода. 2. Перегрузка установки, 3. температура сточной воды ниже +10°C	1. Увеличить подачу воздуха. 2. Уменьшить объем, поступающих на очистку сточных вод. 3. Увеличить длительность аэрации.
Периодически всплывают черные лепешки ила с неприятным запахом.	Ил залеживается из-за нерегулярной подачи стоков и нарушения циркуляции.	1. Отрегулировать равномерную подачу стоков. 2. Увеличить подачу воздуха. 3. Увеличить длительность аэрации.
Перегруженность активного ила.	Высокая нагрузка органическому веществу	1. Снизить подачу стока. 2. Увеличить подачу воздуха. 3. Увеличить длительность аэрации.

7. Пуск, эксплуатация и остановка комплекса.

Пуск комплекса очистки сточных вод осуществляется специалистами фирмы изготовителя. Перед пуском комплекс проверяется на герметичность и проверку оборудования при работе вхолостую. Проверяется наличие смазки в воздухопроводах.

Подачу стоков рекомендуется производить после 5-6 часовой аэрации чистой воды. При этом сточная вода подается на проток полным расходом. Продолжительность пускового периода составляет 45-55 дней. Устанавливаются устойчивые результаты очистки сточных вод. Для ускорения пуска комплекса очистки сточных вод рекомендуется привозить активный ил со станции аэрации действующих очистных сооружений.

Во время пуска комплекса очистки сточных вод осуществляется технологический контроль. Обслуживание комплекса очистки сточных вод производится одним оператором в течение 3-4 часов в сутки. Периодические контрольные химические и бактериологические анализы производятся лабораториями санэпиднадзора или лабораториями имеющими разрешение на проведение этих работ.

В процессе эксплуатации обслуживающий персонал обязан выполнять.

1. Осмотр состояния оборудования и контроль технологического процесса занесением соответствующих записей в журналы. Все отношения в режиме работы заносятся в журнал.
2. Регулирование режима работы комплекса очистки сточных вод на основании результатов контроля отобранных проб стоков с занесением записи в журнал контроля.
3. Замеры температурного режима на входе сточных вод в биореакторах с занесением записи в журнал контроля 2 раза в день.
4. Проверить работу контура подогрева стоков.
5. Удаление и утилизация осадка из отстойников производится по мере накопления. Запись в журнале обязательна.
6. Оператор обязан содержать оборудование и помещения в надлежащей чистоте и порядке, производить влажную уборку ежедневно. Нахождение посторонних предметов на оборудовании исключено.
7. Нахождение посторонних людей в помещениях и на прилегающей территории обозначенной рабочей зоной оборудование не допускается.
8. При выявленных нарушениях в работе оборудования или технологического процесса делаются соответствующие записи, принимаются меры к их устранению, извещается руководитель предприятия. В гарантийный период о систематических неполадках и нарушениях работе оборудования и технологического процесса извещается предприятие-изготовитель.

8. Электроснабжение и освещение

Электроснабжение решено с учетом требований, предъявляемых к объектам 2-ой категории надежности. Электропитание предусмотрено по двум кабельным линиям напряжением 380/220 от существующей сети.

Силовыми потребителями электроэнергии являются механизмы с электрическими двигателями, которые поставляются комплектно с технологическим оборудованием. В качестве пусковой и коммутационной аппаратуры для управления электрическими приводами предусмотрены типовые ящики управления.

Для защиты персонала от поражения электрическим током предусмотрено в соответствии с ПУЭ-85 зануление всех металлических установок путем присоединения к рабочему нулевому проводу, трубам и повторно к контуру заземления. Сопротивление контура заземления должно быть не более 4 Ом.

Оснащенность принята согласно СНиП-4-79 «Естественное и искусственное освещение». Рабочее освещение предусмотрено в 220В, ремонтное в 36В. Выбор светильников от назначения помещений, среды и высоты подвеса. Управление освещением осуществляется выключателями, установленными у входа.

9. Указание мер безопасности

При эксплуатации комплекса необходимо руководствоваться положениями и требованиями, изложенными в следующих документах:

- «Правила безопасности при эксплуатации водопроводов канализационных сооружений»;
- «Охрана труда и техника безопасности в коммунальном хозяйстве»;
- «Правила устройства электроустановок» (ПУЭ);

- «Правила технической эксплуатации электроустановок».

К работе с оборудованием допускаются лица не моложе 18 лет, ознакомленные с его устройством, требованиями настоящего паспорта, паспортов на все технологического оборудования, входящего в состав комплекса и прошедшие обучение.

При обслуживании комплекса персонал должен использовать спецодежду, спецобувь и средства индивидуальной защиты, предусмотренные отраслевыми нормами. Следует, по возможности, избегать непосредственного контакта со сточной жидкостью. При попадании стоков на кожу рук (например, при проведении ремонтных работ, отборе проб) следует тщательно вымыть руки водой хозяйственным мылом.

Технологическому персоналу, обслуживающему сооружения, категорически запрещается самостоятельно производить ремонтные работы на электрооборудовании и оборудовании системы автоматизации. Такие виды работ выполняются только персоналом специализированных служб и подразделениями предприятия-изготовителя.

10. Гарантийные обязательства

Завод изготовитель гарантирует соответствие оборудования требованиям технических условий при соблюдении потребителем условий транспортирования, монтажа и эксплуатации. Нормативный срок службы-20 лет со дня ввода комплекса в эксплуатацию. Гарантийный срок бесперебойной эксплуатации-12 месяцев. Гарантийные обязательства распространяются на все ремонтные работы, произведенные специализированной бригадой завода-изготовителя.

Гарантийные обязательства теряют силу при нарушении потребителем правил эксплуатации и изменений схемы или конструкции изделия при предъявлении претензий, потребитель составляет акт рекламации с пометкой о дате продажи.

При получении оборудования непосредственно с завода-изготовителя гарантийный срок эксплуатации исчисляется с момента передачи установки потребителю.

11. Сведения о рекламациях

При обнаружении существенных недостатков в работе о ненадлежащем качестве изделия должен быть составлен потребителем с участием предприятия-изготовителя, а в случае неявки в установленный срок - с представителем другой незаинтересованной организации. В акте необходимо указать:

- время и место составления акта;
- фамилии и занимаемые должности лиц, составивших акт;
- точный адрес получателя установки (почтовый и ж/дорожный);
- марку, номер, установки дату ее получения;
- срок работы оборудования с момента приобретения и длительность работы со времени последнего ремонта;
- ремонт, произведенный потребителем до составления рекламационного акта;
- подробное описание возникших неисправностей и явных дефектов с указанием причин, вызвавших дефекты, и обстоятельств, при которых они обнаружены.

Акты, составленные без соблюдения вышеуказанных условий, предприятием-изготовителем не рассматриваются.

Свидетельство о приемке

Заводской номер № 016

Дата изготовления «15» 08 2011г.

Гидравлическое испытание емкостного оборудования

(на герметичность) произведено 5.08.2011

Ответственный исполнитель [подпись]

Ответственный за приемку [подпись]

(подпись)



Отдельные элементы оборудования могут быть заменены на аналогичные, не уступающие по техническим характеристикам.

Для заметок

Рекламации и замечания присылать по адресу:

ТОО «Новые инженерно-промышленные изобретения экологических программ»
г. Астана, ул. Кенесары 69, кв.89

Приложение №1

Спецификация установленного оборудования

1.Емкость КОСВ	-1 шт.
2.Тонкослойный фильтр	- 4шт.
3.Бионоситель	-60шт.
4.Воздуховка DT 4R	-2шт.
5.Установка дозирования коагулянта	-1 шт.
6.Электро водонагреватель ЭВН-КА 4КВт	-1 шт.
7.Циркуляционный насос WILO 25/6	-1 шт.
8.Электрораспределительный щит	-1 шт.
9.Площадка обслуживания	-1 шт.
10.Расходомер «Взлет ЭР»	-1 шт.
11.Терморегулятор с термодатчиком (по согласованию с заказчиком)	- 1 компл.
12.Бактерицидная установка	-2 шт.

Примечание: Поставщик оставляет за собой право на замену отдельных комплектующих без ухудшения эксплуатационных характеристик комплекса

Приложение №2 Принципиальная технологическая схема

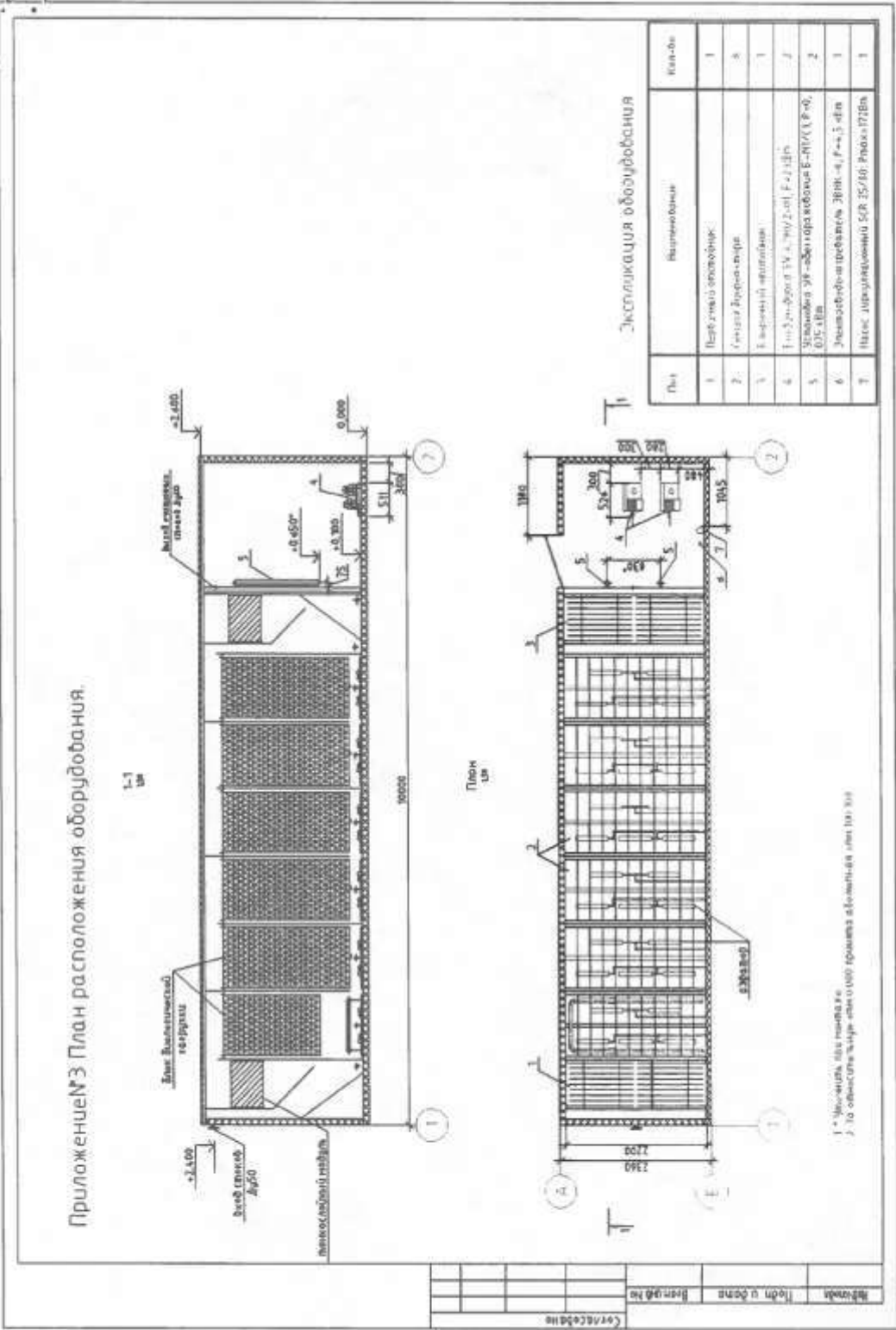
Технология сооружений и оборудования

№ п/п	Наименование	Единица измерения
1	Помещение насосной станции	1
2	Насосная станция	2
3	Аэротанк	1
4	Седиментационный tank	1
5	Фильтры	1
6	Система дозирования	1
7	Вторичная очистка	1
8	Углубленная очистка	1
9	Система дозирования	1
10	Система дозирования	1
11	Система дозирования	1
12	Система дозирования	1

Условные обозначения трубопроводов

К1	Трубопровод канализации
К2	Трубопровод водопровода
К3	Трубопровод отопления
К4	Трубопровод вентиляции
К5	Трубопровод горячего водоснабжения
К6	Трубопровод холодной воды
К7	Трубопровод пара
К8	Трубопровод газа
К9	Трубопровод нефти
К10	Трубопровод смазки
К11	Трубопровод дренажа
К12	Трубопровод конденсата
К13	Трубопровод горячей воды
К14	Трубопровод холодной воды
К15	Трубопровод пара
К16	Трубопровод газа
К17	Трубопровод нефти
К18	Трубопровод смазки
К19	Трубопровод дренажа
К20	Трубопровод конденсата

[illegible][illegible]



[illegible]

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СИСТЕМА ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН



ТОО "Центр сертификации продукции, услуг"

г. Алматы, улица Кабанбай батыра/угол Каппакова, 51/78

KZ_0020052

КСС № 0292946

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

зарегистрирован в Государственном реестре

10 июня 2011 года

№ KZ.7500052.01.01.00358

Действителен до 10 июня 2012 года

1. Настоящий сертификат удостоверяет, что должным образом

Идентифицированная продукция Комплекс очистки сточных вод КОСВ

10-17000м3/в сутки

Серийное производство

изготовленная

Казахстан

ТОО "Новые инженерно-промышленные изобретения экологических программ"

соответствует требованиям безопасности (качества), установленным в

СТ ТОО 50636507-001-2010; ТР ПП РК №42 от 23.01.09; ГОСТ 12.2.003-91;

ГОСТ 12.2.007.0-75; ГОСТ 17494-87, п. 2; ГОСТ 26582-85, п. 1, 1.4, 6;

ГОСТ 28330-89, п.2.1.12; ГОСТ 183-74, п. 5.10, 1.12, 1.15, 1.17

2. Заявитель (изготовитель, продавец) ТОО "Новые инженерно-промышленные

изобретения экологических программ"

г. Астана пр-т Абая, дом 63, кв. 216-в

3. Сертификат выдан на основании протокола испытаний аккредитованного

ИЦ ТОО "ЦСПУ" №565 от 10.06.2011 №КЗ.Н.03.0054

и акта анализа состояния производства от 07.06.2011

4. Дополнительная информация

ТР ПП РК №277 от 21.03.08

Испытания в контроль проводится ОПС ТОО "ЦСПУ", один раз в год

срок №3

Подпись руководителя органа по подтверждению соответствия

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

Подпись эксперта-аудитора

КОПИЯ

Мангистауское нефтепроводное управление
АО «КазТрансОйл» ЛПДС «Бейнеу»

ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ПАСПОРТ
прудов испарителей из двух карт
объемом на 9803м³
НПС «Бейнеу»

Начато 01.08.2012г

с.Бейнеу

Паспорт

Прудов испарителей из двух карт объемом 9803м³

Тип: Пруды-испарители для очищенных сточных вод объемом на 9803м³

Дата составления паспорта: июнь 2012г

Место расположения полигона: НПС «Бейнеу»

Наименование проектной организации: НТЦ АО «КазТрансОйл»

Наименование строительно-монтажной организации, выполнявшего строительство: ТОО «ADGI GROUP»

Начало работ: 2011г

Окончание работ: июль 2012г

Техническая характеристика

Длина, м 79 каждая

Ширина, м 36.5 каждая

Глубина, м 1,7 по бровке обвалования

Вместимость, м³ 4901,5 каждая (9803 общии объем)

Ограждение, п.м 612

Гидротзоляция прудов-спарителей выполнена из полиэтиленовой пленки тип «геомембрана» с толщиной 1 мм. и покрыто мелкой ПГС толщиной 30см с целью защиты атмосферного воздействия.

Численность обслуживающего персонала очистных сооружений: всего 2 человек,
в том числе инженерно-технических работников 1 человек
работников прочих квалификаций 1 человек.

Сменность работы на очистных сооружениях: односменная, двухсменная, трехсменная
(подчеркнуть).

Приложения к паспорту:

- а) генеральный план очистных сооружений с производственно канализацией;
- б) технологическая схема работы очистных сооружений и производственно канализации

[illegible]

Сведения о проведенных работах на пруд-испарителе

[illegible]

[illegible]

-5-

[illegible]

(подпись)

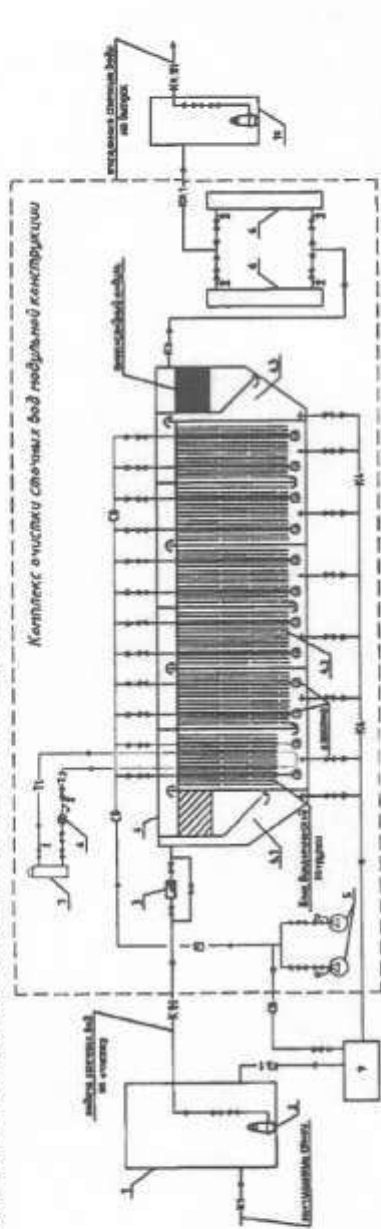
(Ф.И.О.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

№ 1 / 08 2012 г.

-6-



[1]	[2]	[3]	[4]
1	1	1	1
2	2	2	2
3	3	3	3
4	4	4	4
5	5	5	5
6	6	6	6
7	7	7	7
8	8	8	8
9	9	9	9
10	10	10	10
11	11	11	11
12	12	12	12
13	13	13	13
14	14	14	14
15	15	15	15
16	16	16	16
17	17	17	17
18	18	18	18
19	19	19	19
20	20	20	20
21	21	21	21
22	22	22	22
23	23	23	23
24	24	24	24
25	25	25	25
26	26	26	26
27	27	27	27
28	28	28	28
29	29	29	29
30	30	30	30
31	31	31	31
32	32	32	32
33	33	33	33
34	34	34	34
35	35	35	35
36	36	36	36
37	37	37	37
38	38	38	38
39	39	39	39
40	40	40	40
41	41	41	41
42	42	42	42
43	43	43	43
44	44	44	44
45	45	45	45
46	46	46	46
47	47	47	47
48	48	48	48
49	49	49	49
50	50	50	50
51	51	51	51
52	52	52	52
53	53	53	53
54	54	54	54
55	55	55	55
56	56	56	56
57	57	57	57
58	58	58	58
59	59	59	59
60	60	60	60
61	61	61	61
62	62	62	62
63	63	63	63
64	64	64	64
65	65	65	65
66	66	66	66
67	67	67	67
68	68	68	68
69	69	69	69
70	70	70	70
71	71	71	71
72	72	72	72
73	73	73	73
74	74	74	74
75	75	75	75
76	76	76	76
77	77	77	77
78	78	78	78
79	79	79	79
80	80	80	80
81	81	81	81
82	82	82	82
83	83	83	83
84	84	84	84
85	85	85	85
86	86	86	86
87	87	87	87
88	88	88	88
89	89	89	89
90	90	90	90
91	91	91	91
92	92	92	92
93	93	93	93
94	94	94	94
95	95	95	95
96	96	96	96
97	97	97	97
98	98	98	98
99	99	99	99
100	100	100	100

К1	Триглицериды	Липиды	Сложные жиры
КМ	Триглицериды	Липиды	Жиры
К6	Триглицериды	Липиды	Жиры
К01	Триглицериды	Липиды	Жиры
К03	Триглицериды	Липиды	Жиры
К1	Триглицериды	Липиды	Жиры
К6	Триглицериды	Липиды	Жиры
К2	Триглицериды	Липиды	Жиры
К1	Триглицериды	Липиды	Жиры
К2	Триглицериды	Липиды	Жиры



Приложение 7 Паспорта наблюдательных и фоновых скважин

**ЗФ АО «КазТрансОйл»
Мангистауское нефтепроводное управление
ТОО «ЗаманТрейдинг Атырау»**

**ПАСПОРТ
наблюдательной скважины № 1Н
НПС «Бейнеу»**

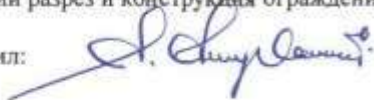
Паспорт наблюдательной скважины -1Н

Наблюдательная скважина № 1Н

1. Подробный адрес: Мангистауская область, Бейнеуский район, п. Бейнеу, НПС Бейнеу
2. Местоположение в рельефе: расположена в полого-холмистой местности
3. Расстояния от ближайшего водоема:
4. Абсолютная отметка устья +3,6м
5. Координаты: с.ш. 45°19'03,61" в.д. 55°12'43,97"
6. Скважина начата: 10 июня 2017 года
- 6.1. Скважина окончена: 10 июня 2017 года
7. Глубина при проходке: 12 м
8. Диаметр сечения при проходке: Ø-168мм
9. Сведения о водоносных горизонтах: с 6,7 м до 11,2 м
10. Наблюдается литология пород: песок мелкий коричневого цвета, водонасыщенный
11. Время оборудования наблюдательной скважины: 10 июня 2017 года
12. Промывка скважины: проведено желонирование 10 июня 2017 года
13. Время открытия наблюдательной точки: 10 июня 2017 года
14. Оголовок над поверхностью земли 0,95 м
15. Абсолютная отметка верха оголовка над поверхностью земли +4,55 м
16. Сведения о трубах оставляемых в скважинах: полиэтиленовые трубы Ø-110мм
17. Сведения о фильтре:
 - 17.1. Конструкция фильтра: перфорированная труба с сетчатой обмоткой
 - 17.2. Способ крепления фильтра резьбовое соединение
 - 17.3. Наружный диаметр: 118 мм
 - 17.4. Длина общая: 12,90 м
 - 17.5. Длина верхней над фильтровой части: 8,9 м
 - 17.6. Длина отстойника: 1,0 м
 - 17.7. Длина перфорированной части: 3,0 м
 - 17.8. Тип перфорации: круглая перфорация с диаметром отверстий 10 мм
 - 17.9. Скважность трубчатого каркаса: 20-25%
 - 17.10. Тип сетки: капроновая
 - 17.11. Глубина верха фильтра от поверхности земли: 0,90 м
 - 17.12. Глубина перфорированной части: с 8,0 до 11,0 м
 - 17.13. Крышка с замком: установлена
18. Даты проведения наблюдений и показания:
 - 18.1. Замеры уровней 10 июня 2017 г. 2,53 м
 - 18.2. Замеры температуры 10 июня 2017 г. +18,0С
 - 18.3. Отбор проб воды 10 июня 2017 г.

Геолого-технический разрез и конструкция ограждения к паспорту прилагается.

Составил:



Мусин Э.М.

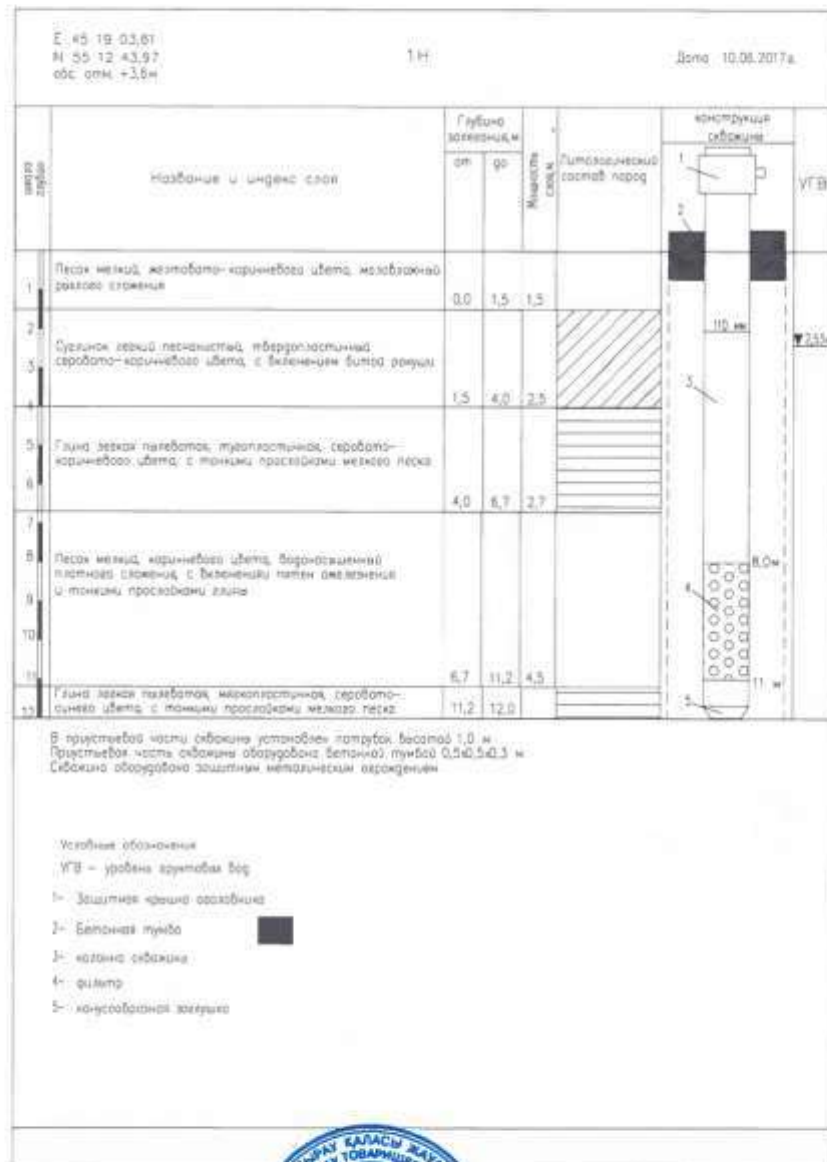
Геолого-технический разрез к паспорту наблюдательной скважины № 1Н

Диаметр сечения: 168 мм

Диаметр обсадки: 159 мм

Интервал установки фильтра: 8,0-11,0 м

Длина рабочей части фильтра: 3,0 м



Начальник участка, гидрогеолог

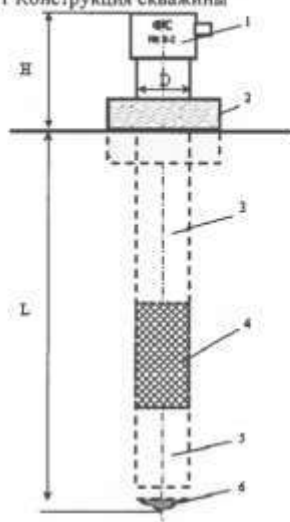
Мусин Э.М.

Директор ТОО Заман Трейд

Нурлыбаев С.С.

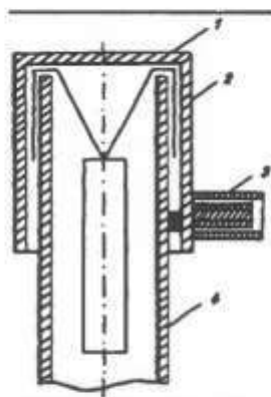


Рисунок 1 Конструкция скважины



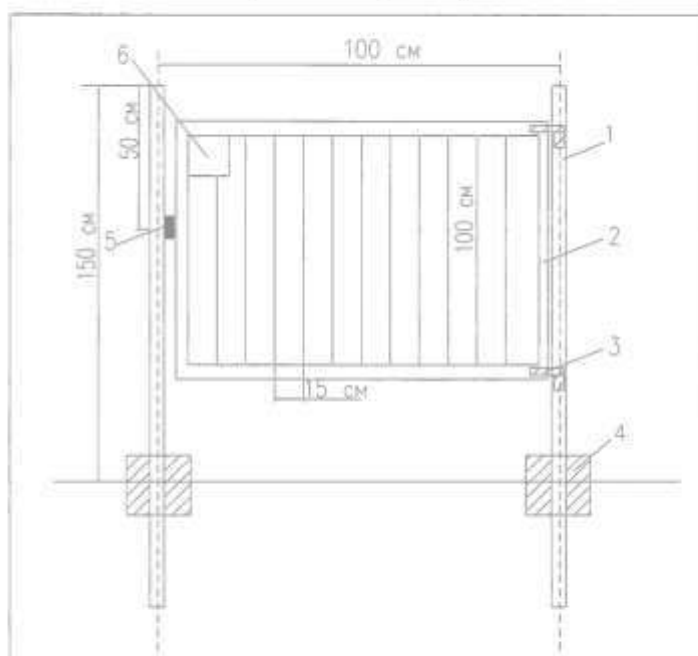
- 1 - крышка оголовка скважины $\varnothing 146$ мм;
- 2 - бетонная тумба;
- 3 - колонна скважины - $\varnothing 110$ мм;
- 4 - фильтр длиной 3,0 м в интервале 8-11 м;
- 5 - отстойник длиной 1,0 м;
- 6 - конусообразная заглушка
- D - диаметр колонны - 110 мм;
- L - глубина скважины 12,0 м ;
- H - высота над поверхностью земли - 0,90 м

Рисунок 2. Конструкция оголовка скважины



- 1 - крышка оголовка скважины $\varnothing 146$ мм;
- 2 - металлический защитный патрубок - $\varnothing 127$ мм;
- 3 - замок;
- 4 - колонна скважины.

Рисунок 3 Конструкция ограждения



- 1 - стойка;
- 2 - панель;
- 3 - петля;
- 4 - бетонная тумба;
- 5 - дужки;
- 6 - пластина.

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министрства здравоохранения Республики Казахстан		Нысанная БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ Код организации по ОКПО _____
Қоғамдық денсаулық сақтау Комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» ШЕЖҚ РМҚ Атырау облысы бойынша филиалы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета охраны общественного здоровья по Атырауской области	  KZ. H.06.1261	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы №415 бұйрығымен бекітілген № 169/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма № 169/у. Утверждена приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года №415

Жер үсті суы нысандарының және ағынды су үлгілерін зерттеудің
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ
 исследования образцов воды поверхностных водных объектов и сточных вод

№ 1227 от «23» 06 күні 2017 ж. (г.)

- Нысан атауы, мекен-жайы (Наименование объекта, адрес) ТОО «Заман Трейдинг Атырау»
НПС «Бейнеу»
- Үлгі атауы (Наименование образца) вода из скважины
- Үлгі алынған орын (Место отбора образца) Скважина Ф-1
- Үлгілер алу мақсаты (Цель исследования) -
- Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 14.06.2017 ж. (г.)
- Мөлшері Объем) 5 литр
- Топтама саны (Номер партий) -
- Өндірілген мерзімі (Дата выработки) -
- Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 14.06.2017 ж. (г.)
- Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 14.06.2017 ж. (г.) - 23.06.2017 ж. (г.)
- Үлгі алу әдісіне НҚ (НД на метод отбора) КР СТ МЕСТ Р 51592-2003 (СТ РК ГОСТ Р 51592-2003)
- Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) Автокөлік (Автотранспорт)
- Сақтау жағдайы (Условия хранения) -

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей		Анықталған концентрация Обнаруженная концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показатели	Тексеру әдісіне қолданылған НҚ НД на методы исследования
Исі Запах	Қарқындылығы, баллмен Интенсивность в баллах	-	-	-
	Сипаты (суреттеледі) Характер (описать)	-	-	-
	Жоғалу шегі (еселегенде) Порог исчезновения (в разведении)	-	-	-
	Түстілігі, градуспен Цветность в градусах	-	-	-
Түсі Цвет	Түсі (суреттеу) Цвет (описать)	-	-	-
	Түсінің жоғалу шегі (еселегенде) Порог исчезновения цвета (в разведении)	-	-	-
	Лай, тұнба (суреттеу) Муть, осадок (описать)	-	-	-

Мөлдірлігі прозрачность	-	-	-
Жүзіп жүрген қоспалар, қабыршақ Плавающие примеси, пленка мг/дм³	-	-	-
Өлшенген заттар, мг/дм³ Взвешанные вещества	-	-	-
Сутегі рН	-	-	-
Ерітілген оттегі мгО₂/дм³ Растворенный кислород	-	-	-
БПК-5, мгО₂/ дм³ БПК-5, мгО₂/ дм³	4,3	-	Суды талдауға арналған біріңғай әдістемелер Ю.Ю. Лурье Москва 1973 ж. Унифицированные Методы анализа вод Ю.Ю. Лурье Москва 1973 г.
БПК-20, мгО₂/ дм³	-	-	-
Тотығуы мгО₂/ дм³ Окисляемость	-	-	-
ХПК, мгО₂/ дм³ ХПК, мгО₂/ дм³	14	-	СТ РК 1322-2005
Сілтілігі мг-экв/дм³ Щелочность	-	-	-
Қышқылдығы мг-экв/дм³ Кислотность	-	-	-
Жалпы кермектігі моль/дм³ Жесткость общая	-	-	-
Құрғақ қалдық мг/дм³ Сухой остаток	-	-	-
Кальций мг/дм³ Кальций мг/дм³	-	-	-
Магний мг/дм³ Магний мг/дм³	-	-	-
Жалпы темір мг/дм³ Железо общее	-	-	-
Хлоридтер мг/дм³ Хлориды	-	-	-
Сульфаттар мг/дм³ Сульфаты	-	-	-
Азот	Аммиактың мг/дм³ Аммиака	-	-
	Нитриттердің мг/дм³ Нитритов	-	-
	Нитраттардың мг/дм³ Нитратов	-	-
		-	-
Фтор мг/дм³ Фтор мг/дм³	-	-	-
Мұнай өнімдері мг/дм³ Нефтепродукты	0,266	-	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98 ПНД Ф 14.1:2.4.128-98
Фенолдар мг/дм³ Фенолы	<0,0005	-	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98 ПНД Ф 14.1:2.4.128-02
Цианидтер мг/дм³ Цианиды	-	-	-
Мыс мг/дм³ Медь	0,0057	-	КР МЕСТ Р 52180-2010 СТ РК ГОСТ Р 52180-2010
Қорғасын мг/дм³ Свинец	-	-	-
Мырыш мг/дм³ Цинк	0,0079	-	КР МЕСТ Р 52180-2010 СТ РК ГОСТ Р 52180-2010

[illegible]

Үлгілердің (нің)НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді
(Исследование образцов проводилось на соответствие НД) -

Зерттеу жүргізген (Исследование проводил) Специалист лаборатория Жалмаханова М.К.
Специалист лаборатория Курмангазиева А.
лауазымы, тегі, аты, әкесінің аты, қолы (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

Зертхана меңгерушісінің қолы, тегі, аты, әкесінің аты (фамилия, имя, отчество, подпись
заведующего лабораторией) Гайнуллина Л.Г.



Ұлттық сараптама орталығының басшысы (орынбасары)
Руководитель национального центра экспертизы (заместитель)

Директор Шарипов Р.К.
тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)

Хаттама 2 дана болып толтырады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Сынау нәтижелері тек қана сынауға түсірілген үлгілерге қолданылады/Результаты
исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға **ТҰЙЫМ САЛЫНҒАН**/ Частичная перепечатка
протокола без разрешения **ЗАПРЕЩЕНА**

**Акт
приемки передачи наблюдательных и фоновых скважин
на НПС «Бейнеу»**

« 09 » 08 2017 г.

Месторождение, участок работ: НПС «Бейнеу» п. Бейнеу Мангистауская область

Мы, нижеподписавшиеся, исполнители работ: начальник участка-гидрогеолог ТОО «Заман-Трейддинг Атырау» Мусин Э.М., буровой мастер Актажиев А.А. и представитель Заказчика в лице наблюдателя ЛПДС «Бейнеу»

составили настоящий акт о том, что исполнителями были выполнены следующие виды работ:

Бурение работы:

1. Бурение наблюдательных и фоновых скважин № 1Н и 1Ф на ЛПДС «Бейнеу»
2. Обсажены полиэтиленовыми трубами Ø – 110 мм.
3. Глубина обсадки

№ <u>наблюдательная скважина 1Н</u>	интервал фильтра <u>8,0-11,0 м</u>
№ <u>фоновая скважина 1Ф</u>	интервал фильтра <u>8,0-11,0 м</u>
№ _____	интервал фильтра _____
№ _____	интервал фильтра _____
4. Со скважины отобраны пробы воды на анализы: сокращенный химанализ, нефтепродукты, тяжелые металлы, фенолы, ХПК, БПК, СПАВ
5. Скважины промаркированы, установлены бетонные тумбы, оборудованы защитными оголовками и ограждениями, территория вокруг скважины очищена.

Примечание: По качеству и объему выполненных работ замечаний со стороны Заказчика не было. Заказчику переданы паспорта наблюдательной скважины 1Н и фоновой скважины 1Ф с лабораторными анализами.

Подписи:

Заказчик: Аманжолбаев А.С.

Исполнитель:

Актажиев А.А.
Мусин Э.

ЗФ АО «КазТансОйл»
Мангистауское нефтепроводное управление
ТОО «ЗаманТрейдинг Атырау»

ПАСПОРТ
фоновой скважины № 1Ф
НПС «Бейнеу»

Паспорт фоновой скважины -1Ф

Фоновая скважина № 1Ф

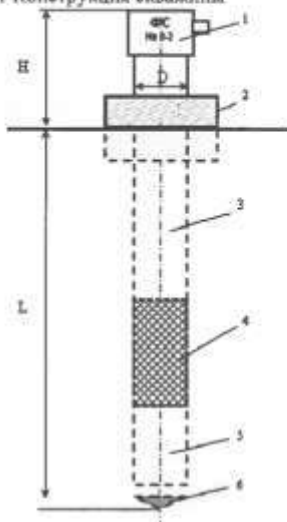
1. Подробный адрес: Мангистауская область, Бейнеуский район, п. Бейнеу, НПС Бейнеу
2. Местоположение в рельефе: расположена в полого-холмистой местности
3. Расстояния от ближайшего водоема: _____
4. Абсолютная отметка устья +3,2 м
5. Координаты: с.ш. 45°19'04,28" в.д. 55°12'49,11
6. Скважина начата: 10 июня 2017 года
- 6.1. Скважина окончена: 10 июня 2017 года
7. Глубина при проходке: 12 м
8. Диаметр сечения при проходке: Ø-168мм
9. Сведения о водоносных горизонтах: с 6,7 м до 11,2 м
10. Наблюдается литология пород: песок мелкий коричневого цвета, водонасыщенный
11. Время оборудования наблюдательной скважины: 10 июня 2017 года
12. Промывка скважины: проведено жезонирование 10 июня 2017 года
13. Время открытия наблюдательной точки: 10 июня 2017 года
14. Оголовок над поверхностью земли 0,90 м
15. Абсолютная отметка верха оголовка над поверхностью земли +4,10 м
16. Сведения о трубах оставляемых в скважинах: полиэтиленовые трубы Ø-110мм
17. Сведения о фильтре:
 - 17.1. Конструкция фильтра: перфорированная труба с сетчатой обмоткой
 - 17.2. Способ крепления фильтра резьбовое соединение
 - 17.3. Наружный диаметр: 118 мм
 - 17.4. Длина общая: 12,90 м
 - 17.5. Длина верхней над фильтровой части: 8,9 м
 - 17.6. Длина отстойника: 1,0 м
 - 17.7. Длина перфорированной части: 3,0 м
 - 17.8. Тип перфорации: круглая перфорация с диаметром отверстий 10 мм
 - 17.9. Сквозность трубчатого каркаса: 20-25%
 - 17.10. Тип сетки: капроновая
 - 17.11. Глубина верха фильтра от поверхности земли: 0,90 м
 - 17.12. Глубина перфорированной части: с 8,0 до 11,0 м
 - 17.13. Крышка с замком: установлена
18. Даты проведения наблюдений и показания:
 - 18.1. Замеры уровней 10 июня 2017 г. 2,53 м
 - 18.2. Замеры температуры 10 июня 2017 г. +18,0С
 - 18.3. Отбор проб воды 10 июня 2017 г.

Геолого-технический разрез и конструкция ограждения к паспорту прилагается.

Составил:

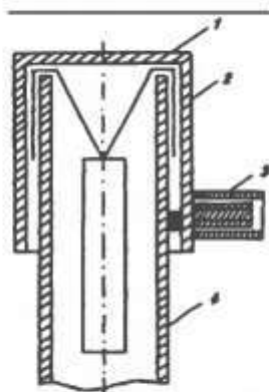
Мусни Э.М.

Рисунок 1. Конструкция скважины



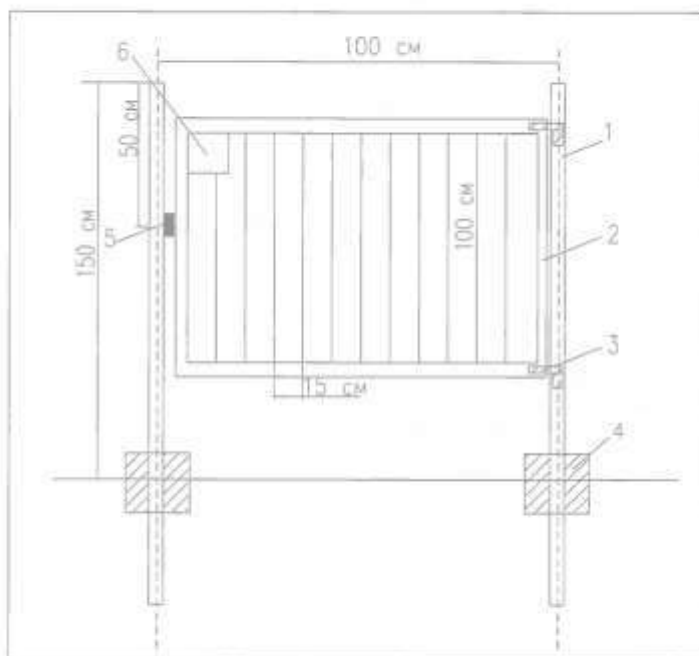
- 1 - крышка оголовка скважины $\varnothing 146$ мм;
- 2 - бетонная тумба;
- 3 - колонна скважины - $\varnothing 110$ мм;
- 4 - фильтр длиной 3,0 м в интервале 8-11 м;
- 5 - отстойник длиной 1,0 м;
- 6 - конусообразная заглушка
- D - диаметр колонны - 110 мм;
- L - глубина скважины 12,0 м ;
- H - высота над поверхностью земли - 0,90 м

Рисунок 2. Конструкция оголовка скважины



- 1 - крышка оголовка скважины $\varnothing 146$ мм;
- 2 - металлический защитный патрубок - $\varnothing 127$ мм;
- 3 - замок;
- 4 - колонна скважины.

Рисунок 3 Конструкция ограждения



- 1 - стойка;
- 2 - панель;
- 3 - петля;
- 4 - бетонная тумба;
- 5 - дужки;
- 6 - пластина.

**Акт
приемки передачи наблюдательных и фоновых скважин
на НПС «Бейнеу»**

« 09 » 09 2017 г.

Месторождение, участок работ: НПС «Бейнеу» п. Бейнеу Мангистауская область

Мы, нижеподписавшиеся, исполнители работ: начальник участка-гидрогеолог ТОО «Заман-Трейддинг Атырау» Мусин Э.М., буровой мастер Актажиев А.А. и представитель Заказчика в лице начальника ЛПДС «Бейнеу» составили настоящий акт о том, что исполнителями были выполнены следующие виды работ:

Бурение работ:

1. Бурение наблюдательных и фоновых скважин № 1Н и 1Ф на ЛПДС «Бейнеу»
2. Обсажены полиэтиленовыми трубами Ø – 110 мм.
3. Глубина обсадки

№ <u>наблюдательная скважина 1Н</u>	интервал фильтра <u>8,0-11,0 м</u>
№ <u>фоновая скважина 1Ф</u>	интервал фильтра <u>8,0-11,0 м</u>
№ _____	интервал фильтра _____
№ _____	интервал фильтра _____
4. Со скважины отобраны пробы воды на анализы: сокращенный химанализ, нефтепродукты, тяжелые металлы, фенолы, ХПК, БПК, СПАВ
5. Скважины промаркированы, установлены бетонные тумбы, оборудованы защитными оголовками и ограждениями, территория вокруг скважины очищена.

Примечание: По качеству и объему выполненных работ замечаний со стороны Заказчика не было. Заказчику переданы паспорта наблюдательной скважины 1Н и фоновой скважины 1Ф с лабораторными анализами

Подписи:

Заказчик:

Ринис Мусин

Исполнитель:

А.А. Актажиев Мусин Э.М.
Актажиев Актажиев А.

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерства здравоохранения Республики Казахстан	  KZ.Н.06.1261	Нысаннан БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ Код организации по ОКПО _____
Қоғамдық денсаулық сақтау Комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМҚ Атырау облысы бойынша филиалы Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета охраны общественного здоровья по Атырауской области		Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы №415 бұйрығымен бекітілген № 169/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма № 169/у Утверждена приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года № 415

**Жер үсті суы нысандарының және ағынды су үлгілерін зерттеудің
ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ**
исследования образцов воды поверхностных водных объектов и сточных вод

№ 1228 от «23» 06 күні 2017 ж. (г.)

- Нысан атауы, мекен-жайы (Наименование объекта, адрес) ТОО «Заман Трейдинг Атырау»
НПС «Бейнеу»
- Үлгі атауы (Наименование образца) вода из скважины
- Үлгі алынған орын (Место отбора образца) Скважина Н-1
- Үлгілер алу мақсаты (Цель исследования) -
- Алынған күні мен уақыты (Дата и время отбора) 14.06.2017 ж. (г.)
- Мөлшері Объем) 5 литр
- Топтама саны (Номер партий) -
- Өндірілген мерзімі (Дата выработки) -
- Жеткізілген күні мен уақыты (Дата и время доставки) 14.06.2017 ж. (г.)
- Зерттеу күні мен уақыты (Дата и время исследования) 14.06.2017 ж. (г.) - 23.06.2017 ж. (г.)
- Үлгі алу әдісіне НҚ (НД на метод отбора) ҚР СТ МЕСТ Р 51592-2003 (СТ РК ГОСТ Р 51592-2003)
- Тасымалдау жағдайы (Условия транспортировки) Автокөлік (Автотранспорт)
- Сақтау жағдайы (Условия хранения) -

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателей		Анықталған концентрация Обнаруженная концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показатели	Тексеру әдісіне қолданылған НҚ НД на методы исследования
Исі Запах	Қарқындылығы, баллмен Интенсивность в баллах	-	-	-
	Сипаты (суреттеледі) Характер (описать)	-	-	-
	Жоғалу шегі (еселегенде) Порог исчезновения (в разведении)	-	-	-
Түстілігі, градуспен Цветность в градусах		-	-	-
Түсі (суреттеу) Цвет (описать)		-	-	-
Түсінің жоғалу шегі (еселегенде) Порог исчезновения цвета (в разведении)		-	-	-
Лай, тұнба (суреттеу) Муть, осадок (описать)		-	-	-

**Акт
приемки передачи наблюдательных и фоновых скважин
на НПС «Бейнеу»**

« ____ » _____ 2017 г.

Месторождение, участок работ: НПС «Бейнеу» п. Бейнеу Мангистауская область

Мы, нижеподписавшиеся, исполнители работ: начальник участка-гидрогеолог ТОО «Заман-Трейддинг Атырау» Мусин Э.М., буровой мастер Актажиев А.А. и представитель Заказчика в лице науч. эмисс. ЛПДС «Бейнеу»

составили настоящий акт о том, что исполнителями были выполнены следующие виды работ:

Бурение работы:

1. Бурение наблюдательных и фоновых скважин № 1Н и 1Ф на ЛПДС «Бейнеу»
2. Обсажены полиэтиленовыми трубами Ø – 110 мм.
3. Глубина обсадки

№ <u>наблюдательная скважина 1Н</u>	интервал фильтра <u>8,0-11,0 м</u>
№ <u>фоновая скважина 1Ф</u>	интервал фильтра <u>8,0-11,0 м</u>
№ _____	интервал фильтра _____
№ _____	интервал фильтра _____
4. Со скважины отобраны пробы воды на анализы: сокращенный химанализ, нефтепродукты, тяжелые металлы, фенолы, ХПК, БПК, СПАВ
5. Скважины промаркированы, установлены бетонные тумбы, оборудованы защитными оголовками и ограждениями, территория вокруг скважины очищена.

Примечание: По качеству и объему выполненных работ замечаний со стороны Заказчика не было. Заказчику переданы паспорта наблюдательной скважины 1Н и фоновой скважины 1Ф с лабораторными анализами

Подписи:

Заказчик:

Директор Акционерного общества «Мангистауская область»

Исполнитель:

Мусин Э.М.
Актажиев А.А.

Паспорт наблюдательной скважины

Наблюдательная скважина № 1н

1. Подробный адрес: АО «КазТрансОйл» 3Ф МНУ НПС «Бейнеу»
2. Местоположение в рельефе: Мангистауская область п. Бейнеу
3. Расстояния от ближайшего водоема -----
4. Абсолютная отметка устья -----
5. Координаты 45°19'09.5" сев. широта 55°12'24.2" восточ. долг.
6. Скважина начата 12.2000
- 6.1 Скважина окончена 12.2000
7. Глубина при проходке -----
8. Диаметр сечения при проходке -----
9. Сведения о водоносных горизонтах -----
10. Наблюдается литология пород -----
11. Время оборудования наблюдательной скважины -----
12. Промывка скважины -----
13. Время открытия наблюдательной точки -----
14. Оголовок над поверхностью земли -----
15. Абсолютная отметка верха оголовка над поверхностью земли 0.3 м.
16. Сведения о трубках, оставляемых в скважинах: труба стальная Ду110мм перфорированная
17. Сведения о фильтре отсутствует
 - 17.1 Конструкции фильтра: -----
 - 17.2 Способ крепления фильтра: -----
 - 17.3 Наружный диаметр: -----
 - 17.4 Длина общая: ----- м.
 - 17.5 Длина верхней над фильтровой части: ----- м.
 - 17.6 Длина отстойника: ----- м.
 - 17.7 Длина перфорированной части ----- м.
 - 17.8 Тип перфорации -----
 - 17.9 Скважность трубчатого каркаса -----
 - 17.10 Тип сетки -----
 - 17.11 Глубина верха фильтра от поверхности земли ----- м.
 - 17.12 Глубина перфорированной части ----- м.
 - 17.13 Крышка с замком имеется
18. Сроки установленные для наблюдений:
 - 18.1 Замеры уровней 1 раз в квартал
 - 18.2 Замеры температуры 1 раз в квартал
 - 18.3 Отбор проб воды 1 раз в квартал

Геолого-технический разрез к паспорту прилагается.

Составил С. Умиев НПС «Бейнеу» Ш. Скенев

Геолого-технический разрез скважины пункта наблюдения №1н



- ▽ Уровень грунтовых вод (установившийся)
- ▼ Уровень грунтовых вод (появившийся)
- Бетонная подушка

Паспорт наблюдательной скважины

Наблюдательная скважина № 2н

1. Подробный адрес: АО «КазТрансОйл» 3Ф МНУ НПС «Бейнеу»
2. Местоположение в рельефе: Мангистауская область п. Бейнеу
3. Расстояния от ближайшего водоема -----
4. Абсолютная отметка устья -----
5. Координаты 51°17'07.5" сев. широта 52°15'21.2" восточ. долг.
6. Скважина начата 12.2000
- 6.1 Скважина окончена 12.2000
7. Глубина при проходке -----
8. Диаметр сечения при проходке -----
9. Сведения о водоносных горизонтах -----
10. Наблюдается литология пород -----
11. Время оборудования наблюдательной скважины -----
12. Промывка скважины -----
13. Время открытия наблюдательной точки -----
14. Оголовок над поверхностью земли -----
15. Абсолютная отметка верха оголовка над поверхностью земли 0.3 м.
16. Сведения о трубах, оставляемых в скважинах: труба стальная Ду110мм
перфорированная
17. Сведения о фильтре отсутствует
- 17.1 Конструкции фильтра: -----
- 17.2 Способ крепления фильтра: -----
- 17.3 Наружный диаметр: -----
- 17.4 Длина общая: ----- м.
- 17.5 Длина верхней над фильтровой части: ----- м.
- 17.6 Длина отстойника: ----- м.
- 17.7 Длина перфорированной части ----- м.
- 17.8 Тип перфорации -----
- 17.9 Скважность трубчатого каркаса -----
- 17.10 Тип сетки -----
- 17.11 Глубина верха фильтра от поверхности земли ----- м.
- 17.12 Глубина перфорированной части ----- м.
- 17.13 Крышка с замком имеется
18. Сроки установленные для наблюдений:
- 18.1 Замеры уровней 1 раз в квартал
- 18.2 Замеры температуры 1 раз в квартал
- 18.3 Отбор проб воды 1 раз в квартал

Геолого-технический разрез к паспорту прилагается.

Составил

Инженер НПС, Бейнеу Шакиев А. Равел

Геолого-технический разрез скважины пункта наблюдения №2н



- ▽ Уровень грунтовых вод (установившийся)
- ▼ Уровень грунтовых вод (появившийся)
- Бетонная подушка

Паспорт наблюдательной скважины

Наблюдательная скважина № 3н

1. Подробный адрес: АО «КазТрансОйл» ЗФ МНУ НПС «Бейнеу»
2. Местоположение в рельефе: Мангистауская область п. Бейнеу
3. Расстояния от ближайшего водоема -----
4. Абсолютная отметка устья -----
5. Координаты 48°23'07.5" сев. широта 48°18'29.2" восточ. долг.
6. Скважина начата 12.2000
- 6.1 Скважина окончена 12.2000
7. Глубина при проходке -----
8. Диаметр сечения при проходке -----
9. Сведения о водоносных горизонтах -----
10. Наблюдается литология пород -----
11. Время оборудования наблюдательной скважины -----
12. Промывка скважины -----
13. Время открытия наблюдательной точки -----
14. Оголовок над поверхностью земли -----
15. Абсолютная отметка верха оголовка над поверхностью земли 0.3 м.
16. Сведения о трубах, оставляемых в скважинах: труба стальная Ду110мм
перфорированная
17. Сведения о фильтре отсутствует
- 17.1 Конструкции фильтра: -----
- 17.2 Способ крепления фильтра: -----
- 17.3 Наружный диаметр: -----
- 17.4 Длина общая: ----- м.
- 17.5 Длина верхней над фильтровой части: ----- м.
- 17.6 Длина отстойника: ----- м.
- 17.7 Длина перфорированной части ----- м.
- 17.8 Тип перфорации -----
- 17.9 Скважность трубчатого каркаса -----
- 17.10 Тип сетки -----
- 17.11 Глубина верха фильтра от поверхности земли ----- м.
- 17.12 Глубина перфорированной части ----- м.
- 17.13 Крышка с замком имеется
18. Сроки установленные для наблюдений:
- 18.1 Замеры уровней 1 раз в квартал
- 18.2 Замеры температуры 1 раз в квартал
- 18.3 Отбор проб воды 1 раз в квартал

Геолого-технический разрез к паспорту прилагается.

Составил

С. Игнатов А.И. С. Бейнеу Ш. К. Ислам В. К. Ислам

Геолого-технический разрез скважины пункта наблюдения №3н



- ▽ Уровень грунтовых вод (установившийся)
- ▼ Уровень грунтовых вод (появившийся)
- Бетонная подушка

Западный Филиал АО «КазТрансОйл»
ТОО «Атыраугидрогеология»

ПАСПОРТ
наблюдательной скважины № 4-н

Местоположение скважины № 4-н: Шламонакопитель

1. Административная область:	Мангистауская область
2. Административный район:	Бейнеуский район
3. Населенный пункт:	пос. Бейнеу
4. Владелец скважины:	ЗФ АО «КазТрансОйл» НПС «Бейнеу»
5. Адрес (почтовый) владельца скважины	г. Атырау, ул. З. Гумарова, 94
6. Координаты	сев. шир. 45°19'23,4" вост. долг. 55°12'19,1"

Наблюдательная скважина № 4-п

Диаметр сечения: 168 мм
Диаметр обсадки: 110 мм
Интервал установки фильтра: 4,0-7,0м
Длина рабочей части фильтра: 3,0 м
Скважность фильтра: 5%

Дебит=0,12 л/сек

- ▼ Уровень грунтовых вод (установившийся)
- ▼ Уровень грунтовых вод (появившийся)
- Бетонная подушка

Абдешов Х.

геологической службы *Ж.Кадыргалиев* Кадыргалиева Ж.К.

Химическая лаборатория ТОО «Атыраугидрогеология»

Адрес: г. Атырау пос. Томарлы ул. Смагулова, 2

Аттестат аккредитации, зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации
от «27» августа 2009 г. № КЗ.И.05.0355



KZ И.05.0355

№ Скважины: 4-н
Глубина отбора:
№ пробы: 1
Лабораторный код: ВД/86-1579
Дата отбора: 16.11.2010
Дата выполнения: 20.12.2010

МНУ
НПС "Бейнеу"

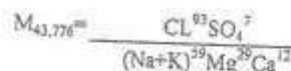
Заказ №86

Физические свойства

1. Прозрачность:	прозрачная	3. Осадок:	ж. хлопья
1. Прозрачность:	без цвета	4. Запах при 20°:	без запаха
		запах при 60°:	без запаха

Результаты анализа

1. pH:	7,45	3. Формула солевого состава
2. Удельный вес:	1,030	
4. Жесткость общая:	320,00	
5. Жесткость карбонатная:	1,60	



Компоненты	мг/л	мг-экв/л	%
анионы			
1. карбонаты	не обн.		
2. гидрокарбонаты	98	1,60	
3. хлориды	25915	730,00	93
4. сульфаты	2418	50,34	6
5. нитриты	не обн.		
6. нитраты	1		
итого		781,94	100
катионы			
1. кальций	1800	90,00	12
2. магний	2797	230,00	29
3. натрий+калий	10625	461,94	59
4. железо(II)	не обн.		
5. железо(III)	не обн.		
итого		781,94	100
Общая минерализация	43 776		
Общая минерализация с уч. -1/2 HCO ₃	43 727		
сухой остаток	44 115		
аммоний ион	120		
кремневая кислота	2		
нефтепродукты	0,11		
фенолы	0,014		
взвешенные вещества	1,14		
БПК ₅	35,9 мг О ₂ /л		
Химический тип воды: хлоридно-магниево-натриевая			
Подгруппа воды: сильносоленая			

Выполнила: техник-химик
Химическая лаборатория
ТОО «Атыраугидрогеология»

Результаты испытаний распространяются только на предоставленный образец.

Переписка протокола без разрешения ТОО «Атыраугидрогеология» запрещена.

Западный Филиал АО «КазТрансОйл»
ТОО «Атыраугидрогеология»

ПАСПОРТ
наблюдательной скважины № 5-н

Местоположение скважины № 5-п:

Шламонакопитель

1. Административная область:

Мангистауская область

2. Административный район:

Бейнеуский район

3. Населенный пункт:

пос. Бейнеу

4. Владелец скважины:

ЗФ АО «КазТрансОйл» НПС «Бейнеу»

5. Адрес (почтовый) владельца скважины

г. Атырау, ул. З. Гумарова, 94

6. Координаты *сев. шир. 45°19'04,3"*

вост. долг. 55°12'26,2"

ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ПО СКВАЖИНЕ № 5-н

Способ бурения – шнековый

Тип бурового станка – УРБ-2а-2

Бурение начато: 15.11.2010г.

Бурение окончено: 15.11.2010г.

Приемо-сдаточный Акт:

ПРОЕКТНЫЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ПО ПРОБУРЕННОЙ СКВАЖИНЕ

Глубина скважины: проектная – 8,0 м фактическая – 8,0 м

Диаметр бурения: 168 мм

Технология бурения: механическое

Наблюдательная скважина № 5-н

Диаметр сечения: 168 мм
Диаметр обсадки: 110 мм
Интервал установки фильтра: 4,0-7,0м
Длина рабочей части фильтра: 3,0 м
Скважность фильтра: 5%

Дебит=0,25 л/сек

Геолого-технический разрез скважины пункта наблюдения № 5-н



▽ Уровень грунтовых вод (установившийся)

▼ Уровень грунтовых вод (появившийся)

■ Бетонная подушка

Гидрогеолог

Абдешов Х.

Начальник

геологической службы Кадыргалиева Ж.К.

Химическая лаборатория ТОО «Атыраугидрогеология»

Адрес: г. Атырау пос. Тамарлы ул. Смагулова, 2

Аттестат аккредитации, зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации
от «27» августа 2009 г. № КЗ.И.06.0555



KZ.И.06.0555

№ Скважины: 5-н
Глубина отбора: 2
№ пробы: ВД/86-1580
Лабораторный код: 16.11.2010
Дата отбора: 20.12.2010
Дата выполнения:

МНУ
НПС "Бейнеу"

Заказ №86

Физические свойства

1. Прозрачность:	прозрачная	3. Осадок:	ж. хлопья
1. Прозрачность:	без цвета	4. Запах при 20°:	без запаха
		запах при 60°:	без запаха

Результаты анализа

1. pH:	5,55	3. Формула солевого состава
2. Удельный вес:	1,013	
4. Жесткость общая:	86,00	$M_{18,325} = \frac{Cl^{-} SO_4^{2-} HCO_3^{-}}{(Na+K)^{+} Mg^{2+} Ca^{2+}}$
5. Жесткость карбонатная:	5,60	

Компоненты	мг/л	мг-экв/л	%
анионы			
1. карбонаты	не обн.		
2. гидрокарбонаты	342	5,60	2
3. хлориды	6745	190,00	64
4. сульфаты	4879	101,57	34
5. нитриты	0,05		
6. нитраты	не обн.		
итого		297,17	100
катионы			
1. кальций	640	32,00	11
2. магний	657	54,00	18
3. натрий+калий	4857	211,17	71
4. железо(II)	200		
5. железо(III)	не обн.		
итого		297,17	100
Общая минерализация	18 325		
Общая минерализация с уч.- 1/2 HCO ₃	18 154		
сухой остаток	19 002		
аммоний ион	0,7		
кремневая кислота	4		
нефтепродукты	0,470		
фенолы	0,020		
взвешенные вещества	3,14		
БПК ₅	18,05 мг O ₂ /л		
Химический тип воды:	сульфатно-хлоридно-натриевая		
Подгруппа воды:	сильносоленая		

Выполнила: техник-химик Жаксығалиева Ж.

Результаты испытаний распространяются только на представляемый образец.
Переписка протокола без разрешения ТОО «Атыраугидрогеология» запрещена.

Приложение 8 Паспорта и сертификаты о поверке водоизмерительных приборов

1. Описание

1.1 Счетчик воды турбинный с фланцевым присоединением (далее по тексту счетчик воды) конструктивно решен как сухходный счетчик воды с магнитной муфтой и роликовым счетным устройством.

1.2 Сконструирован для монтажа в горизонтальном, вертикальном и косом трубопроводах. Для обеспечения дистанционной передачи измеренных данных счетный механизм имеет отверстия для установки передатчиков импульса тип RD или OD.

1.3 Для дистанционной передачи измеренных данных в счетчике воды предусмотрены два входа для установки передатчика импульсов: вход тип RD и одно место для входа передатчика импульсов опто тип OD. Передатчик импульсов заказывается отдельно.

Цена импульса зависит от выбранного счетчика воды, счетного механизма (стандартно используется классический механический счетный механизм), а в случае использования в качестве передатчика импульсов передатчика OPTO OD-такого и от его типа.

холодная вода (до 50°C) - передатчик импульсов RD 01 установить в место установки в счетном устройстве счетчика воды, которое обозначено на циферблате стрелкой с надписью на ней:
a/ 1 м³ или 0,1 м³ для DN 40 ... DN 125
b/ 10 м³ или 1 м³ для DN 300
- передатчик импульса OD 01 или OD 03

горячая вода (до 150°C) - передатчик импульса RD 02 установить в место установки в счетном устройстве счетчика воды, которое обозначено на циферблате стрелкой с надписью на ней:
a/ 0,1 м³ или 0,25 м³ для DN 50 ... DN 125
b/ 1 м³ или 2,5 м³ для DN 300
- передатчик импульса OD 02 или OD 04

2. Применение

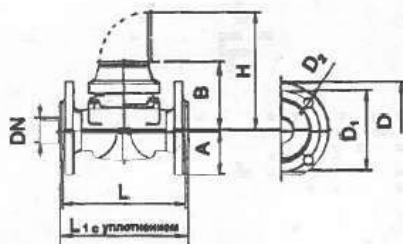
2.1 Счетчики воды предназначены для измерения расхода количества холодной питьевой и технической воды с максимальной температурой до 50°C или для измерения расхода горячей технической воды с максимальной температурой до 150°C в различных местах потребления: в энергетике, водном хозяйстве и т.д.

2.2 Счетчик воды может быть применен для постоянного расхода не более Q_n . Допускается кратковременная нагрузка (макс. 100 часов в течение срока действия поверки) расходом Q_{max} . При измерении объема протекшей воды при расходе меньшем чем минимальный расход не гарантирована точность измерения.

3. Технические параметры COSMOS WPD

ТМТ	DN	PN	COSMOS WPD															
			40	50	65	80	100	125	150	200	250	300	400	500	600	800	1000	1200
До 50°C	DN	Номинальное давление	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		Максимальный расход	м³/ч	60	80	100	120	150	200	250	300	350	450	550	650	850	1050	1200
		Номинальный (постоянный) расход	м³/ч	40	50	65	80	100	125	150	180	200	250	300	350	450	550	600
		Переходный расход ± 2 %	м³/ч	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Минимальный расход ± 5 %	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Порог чувствительности	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
До 150°C	DN	Номинальное давление при Qn	15	21	40	13	30	25	25	25	18	9	6	6	6	6	6	6
		Максимальный расход	м³/ч	20	30	60	90	140	200	300	500	1000	1200	1200	1200	1200	1200	1200
		Номинальный (постоянный) расход	м³/ч	10	15	25	45	70	100	150	250	500	600	600	600	600	600	600
		Переходный расход ± 3 %	м³/ч	1,8	1,8	2	3,2	4,8	8	12	20	45	60	60	60	60	60	60
		Минимальный расход ± 5 %	м³/ч	0,6	0,6	1	1,4	2	3,5	4,5	8	20	25	25	25	25	25	25
		Порог чувствительности	м³/ч	0,25	0,25	0,3	0,3	0,6	1,1	1,7	2	10	15	15	15	15	15	15

Основные размеры

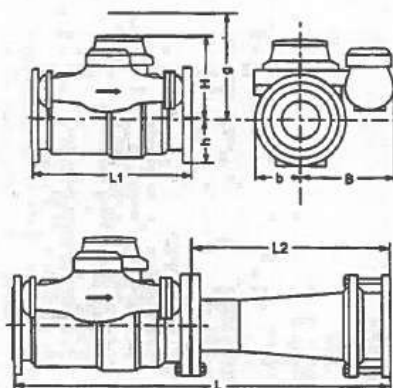


		COSMOS МРД											
		40	50	65	80	100	125	150	200	250	300	350	400
Размеры	L, 50°C	220	230	239	248	250	260	265	260	300	350	400	500
	L, 150°C	225	235	244	253	255	265	270	265	305	355	405	505
	A	68	71	85	89	106	113	116	102	124	144	164	204
	B	100	105	120	125	140	145	148	127	150	170	190	230
	H	200	205	220	225	240	245	248	208	240	280	320	400
	D	150	155	165	170	180	185	188	160	190	220	250	300
	D1	110	115	125	130	140	145	148	120	150	180	210	260
	D2	110	115	125	130	140	145	148	120	150	180	210	260
	Масса	1,8	2,4	3,4	4,4	6,4	8,4	9,4	10,4	12,4	15,4	18,4	22,4
	Масса	1,8	2,4	3,4	4,4	6,4	8,4	9,4	10,4	12,4	15,4	18,4	22,4

COSMOS WPVD

Номинальный диаметр	DN	мм	50	80	100	150
Номинальное давление	PN	МПа	1,6	1,6	1,6	1,6
Максимальный расход	Qmax	м³/ч	80	200	250	600
Номинальный расход	Qn	м³/ч	40	120	180	400
Полный расход воды	Qn	м³/ч	2,5	2,5	5	10
Перекачиваемый расход	Qn	м³/ч	0,0375	0,0375	0,09	0,18
Перекачиваемый при		м³/ч	2,3	2,3	3,9	8,3
перекачиваемый расход		м³/ч	1,2	1,4	2,3	4,7
Максимальный расход	Qmax	м³/ч	0,02	0,02	0,025	0,03
Порог чувствительности		м³/ч	0,003	0,003	0,01	0,015

Основные размеры



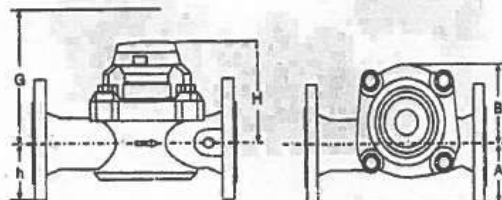
COSMOS CM

Номинальный диаметр	DN	50	80	100	150
Отек	м³/ч	40	80	90	120
Qn	м³/ч	20	25	35	60
Qn	м³/ч	0,1	0,14	0,20	0,325
Qn	м³/ч	0,07	0,1	0,1	0,20
Qn	м³/ч	0,05	0,07	0,10	0,15
Qn	м³/ч	0,05	0,07	0,10	0,15

* метростроительный класс C, ** метростроительный класс B

Основные размеры

Номинальный диаметр	DN	50	80	100	150
Размеры	Монтажная длина L	200	240	250	290
	Высота H	130	134	140	152
	h	75	85	95	105
	G	225	237	247	258
	Ширину A	85	93	100	110
Масса	B	100	108	140	154
	Средняя масса	8,5	11,6	15,6	25,6
	Максимальная масса	2,3	2,7	4,3	5,3
Внутр.	Внутр.	7,2	8,9	11,3	15,5



Номинальный диаметр	DN	мм	50	80	100	150
Строительная длина	L1	мм	270	300	380	500
	L2	мм	600 ± 40	700 ± 60	800 ± 60	1000 ± 80
	L	мм	330 ± 40	400 ± 60	440 ± 60	500 ± 80
	H	мм	180	220	205	177
	h	мм	330	410	410	356
Ширину	B	мм	75	95	105	135
	b	мм	178	183	212	275
	прибл. мм	38	106	124	145	185
Масса	прибл. мм	11,5	13,5	17	25,5	32
	мм	10,5	16,5	20,5	32	43
	мм	22,5	32,5	39	60	80

4. Монтаж

4.1 Со счетчиком воды, как с измерительным прибором, необходимо обращаться осторожно, чтобы не повредить его чувствительный счетный механизм. Это в основном относится к транспортировке, хранению и работе с ним.

4.2. Счетчики воды необходимо хранить в сухих помещениях с температурой в диапазоне 0°C... + 30°C, причем счетчики воды во время хранения не должны быть заполнены водой. Складские помещения не должны содержать вредных газов и паров.

4.3. Монтаж ввод в эксплуатацию счетчиков воды, предназначенных для коммерческого учета, должна производить организация, имеющая соответствующую лицензию на выполняемый вид работ.

4.4 Счетчик воды возможно встроить в горизонтальный, вертикальный и косой трубопроводах (установке только циферблатом вверх).

4.5 Прокладку, предохраняющую входной канал необходимо удалить перед самим монтажом счетчика воды в трубопровод. На фланце останется только уплотнение, которое не должно выступать во внутреннюю часть трубопровода.

4.6. Счетчик воды должен быть смонтирован на участке трубопровода, где он легко доступен для монтажа, считывания показаний и обслуживания. Минимальное расстояние между верхней частью счетчика воды и трубопроводом или стеной – 100 мм.

4.7. Счетчик воды необходимо устанавливать согласно направлению потока измеряемой жидкости, которое обозначено на корпусе счетчика воды стрелкой.

4.8. Трубопровод должен иметь такой же диаметр, как и устанавливаемый счетчик воды. При необходимости можно произвести сужение трубопровода, однако делать это следует до и после успокаивающих участков.

4.9. Счетчик воды устанавливается после завершения строительных и монтажных работ, очистки и промывки трубопровода, и после проведения испытаний давлением. При промывке трубопровода и при испытании давлением, счетчик воды должен быть заменен соответствующей вставкой.

4.10 После установки счетчика воды пуск воды в трубопровод производится постепенно, чтобы выходящий воздух не слишком увеличил скорость хода счетчика воды.

4.11. Для правильной работы счетчика необходимо сохранить перед и за счетчиком прямые участки трубопровода (успокаивающие участки):

3 DN перед счетчиком воды

1 DN после счетчика воды

DN - диаметр счетчика воды

В успокаивающем участке не допускается размещение каких-либо элементов управления или датчиков. Счетчик воды всегда должен быть наполнен водой, чтобы исключить возможность накопления в нем воздуха.

4.12. Для упрощения работ при демонтаже и повторном монтаже, рекомендуем, перед и после успокаивающего участка установить запорный вентиль соответствующего диаметра.

4.13 Не допускается подвергать счетчик воды механическим воздействиям и ударам. Трубопроводом должен быть надлежащим способом закреплен.

4.14 Счетчик воды необходимо эксплуатировать в пределах допустимой максимальной температуры (не более 50°C или не более 150°C соответственно).

4.15 Для повышения эксплуатационной надежности рекомендуется перед счетчиком воды установить фильтр грубой очистки. Фильтр должен быть установлен мимо успокаивающих участков.

4.16 В случае когда трубопровод частично заземлен необходимо провести электропроводящий мостик между счетчиком воды и трубопроводной арматурой.

4.17 Счетчик воды во время эксплуатации не требует никакого текущего ремонта и смазки. Необходимо только регулярная очистка фильтра от механических примесей.

4.18 Монтаж передатчиков импульса приведена в инструкции по обслуживанию передатчиков импульса.

4.19 После установки монтажная организация обеспечит счетчики воды, в случае необходимости и передатчик импульсов, своей пломбой. Предназначением пломбы является воспрепятствовать нежелательному воздействию на функциональность счетчика воды, которое бы могло повлиять на точность измерения.

5. Поверка

5.1 Счетчик воды обязательно должен быть поверен прямо у изготовителя работником института стандартизации и измерений или аттестованным метрологическим центром предприятия.

5.2 Для счетчиков воды межповерочный интервал определен сертификатом об утверждении типа средств измерительной техники. После истечения этого срока потребитель обязан обеспечить плановую поверку и возможный ремонт счетчика воды.

5.3 В случае повреждения действительного поверочного клейма (пломбы) не гарантируется точность измерения счетчика воды указанные в п. 3.

6. Гарантия

Предприятие – изготовитель дает гарантию на изделие согласно заключенному контракту.

7. Дополнение

Гарантийное и послегарантийное обслуживание обеспечивает:

Sensus Metering Systems a.s.

Nám. Dr. A. Schweitzera 194

916 01 Stará Turá

Словакия

tel. +421 32 775 2883

fax: +421 32 775 4051

или официальный представитель на данной территории.

Изготовитель сохраняет за собой право технических изменений 10/04.



Гарантийное свидетельство

Производитель:

Изделие **СЧЕТЧИК ВОДЫ**

Тип **WPD 100/50**

Заводской номер-№ **090119617**

Контролер **Sensus Metering Systems a.s.
Mám. Dr. Alberta Schweitzera 194
916 01 Stará Turá**

Дата выпуска/поверки **2009** **12**

Поверитель



Изготовитель - Sensus Metering Systems, a.s.
Mám. Dr. A. Schweitzera 194, 916 01 Stará Turá, **Словакия**

Предприятие - изготовитель дает гарантию на изделие согласно
контракта на поставку

Номер регистрации прибора в Госреестре средств измерений:

№ _____ от "____" _____ 200 ____ г.

Сертификат Госстандарта: № _____ от "____" 200 ____ г.

Поверка:

Поверка приборов осуществляется региональными органами Госстандарта

по ГОСТ _____ с учетом требований МС ИСО № 4064

Установленный межповерочный интервал составляет:

- для счетчиков холодной воды _____ лет
- для счетчиков горячей воды _____ лет
- для счетчиков тепла _____ лет



KZ.P.13.0242
VERIFICATION
LABORATORY

ПЛ Мангистауский филиал АО "Национальный центр экспертизы и сертификаций"
(наименование подразделения поверочной лаборатории)

KZ.P.13.0242

(номер свидетельства аккредитации)

СЕРТИФИКАТ № ВІ-07-24-1164468 о поверке

Расходомер электромагнитный

(наименование средства измерения)

Тип

OPTIFLUX (модификация OPTIFLUX 2300)

заводской номер

A16018297

ДУ=50 мм; Q = от 0,1 до 50 м³/ч

(диапазон измерений средства измерения)

Изготовитель

ООО Кроне Автоматика,

Дата изготовления

2015

Пользователь

МНУ АО "КазТрансОйл" ЛПДС "Бейнеу"

(фамилия, имя, отчество (при наличии) для физических лиц, наименование и адрес для юридических лиц)

Поверка проведена в соответствии

МП РТ 2278-2015, Государственная система обеспечения единства измерений. Расходомеры электромагнитные OPTIFLUX. Методика поверки МП РТ 2278-2015

(обозначение и наименование методики поверки)

С использованием эталонов единиц величин

Секундомер механический, СОПир-2а-2-010, зав. №7874, в диапазоне от 0 до 60 с, 0 до 30 мин, класс точн.: undefined, раз.: undefined, погреш.: undefined, рас. неопр.: undefined.

Измеритель комбинированный, Testo 622, зав. №39525288/0920, в диапазоне от минус 10 °С до 60 °С, от 0 до 100%, класс точн.: -, раз.: -, погреш.: -, рас. неопр.: -.

Установка, Поток-Т, зав. №125, в диапазоне диаметр условного прохода от 20 до 4000 мм,

(обозначение эталона единиц величин, заводской номер, метрологические характеристики)

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено к применению в качестве рабочего СИ

по классу $\pm 0,3 \%$

Динамический код прослеживаемости (ДКП):

ВА

Дата поверки: 16.09.2024

Действителен до:

16.09.2029

Руководитель отдела

Ахметов Б.Б.

Поверитель

Ахметов Б.Б.





KZ.P.09.1468
VERIFICATION
LABORATORY

ТОО "Казахстанский центр метрологии" г.Уральск, ул.Балластная, 17/4
(наименование подразделения поверочной лаборатории)
Аттестат аккредитации KZ.P.09.1468 от 24.01.2019 до 24.01.2024
(номер аттестата аккредитации)

СЕРТИФИКАТ № AV-07-0066716

о поверка

Счетчик воды

(наименование средства измерений)

Тип **COSMOS, модификации WPD-100/50**

заводской номер **090119617**

Qn = 230 м3/ч

(диапазон измерений средства измерений)

Изготовитель: **Sensus Metering Systems**

Дата изготовления: **2009 г.**

Пользователь: **МНУ АО "КазТрансОйл" ЛПДС "Бейнеу"**

(фамилия, имя, отчество (при наличии) для физических лиц, наименование и адрес для юридических лиц)

Поверка проведена в соответствии:

ГОСТ 8.156-83 ГСИ. Счетчики холодной воды. Методы и средства поверки

(обозначение и наименование методики поверки)

с использованием эталонов единиц величин: **Водопротивная поверочная установка ВППУ**

Барометр БАММ-1; Гигрометр ВИТ-2

(обозначение эталона единицы величины, заводской номер, метрологические характеристики)

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено к применению в качестве: рабочего средства измерений по классу: **$\pm 2\%$**

Динамический код прослеживаемости **ДКП: ГЭТ 63-2017**

Дата поверки **13 " Октября 2023**

Действителен до **13 " Октября 2028**

Руководитель отдела (лаборатории)

ПП : 0066716

Поверитель



Кажығалиев Т.С.

(фамилия, имя, отчество. (при наличии))

Абилтаев Ш.А.

(фамилия, имя, отчество. (при наличии))

Приложение 9 Отчет 2-ТП водхоз



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Statistical form of departmental statistical observation

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі
басейіндік инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов
Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики
Казахстан

Приложение 1 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
от «__» __ 20__ года № ____
Казахстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
20__ жылғы «__» ____
№ ____ бұйрығына 1-қосымша

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

Индекс
Индекс

2-ТП (сушар)
2-ТП (водхоз)

жылдық
годовая

есепті кезең
отчетный период

2	0	2	1
---	---	---	---

жыл
год

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммунадық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар
ұсынады

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

БСН коды
код БИН

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

9	7	0	5	4	0	0	0	0	1	0	7

ЖСН коды
код ИИН

Қосалқы ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование вида экономической деятельности

оказание услуг по транспортировке нефти

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексі көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар берелі)

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	Индекс Индекс

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үгірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (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 ұйымның коды Код передающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества ²	Сағадан кашындық, километр Расстояние от устья, километр	Рұқсат етілген көлем Разрешен ный объем	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	Н	1	2	3	4
1	НПС «Жетымбай»	90	-	-	-	-	-	-	-	ВС	-	13,1	7,2	0,2	0,2	0,2
2	НПС «Бейнеу»	90	-	-	-	-	-	-	-	ВС	-	36,8	17,6	1,1	0,7	0,8
3	СПН «Сай-Утес»	90	-	-	-	-	-	-	-	ВС	-	10,05	5,4	0,2	0,2	0,4
4	НПС «Қарыманбас»	90	-	-	-	-	-	-	-	ВС	-	17,2	12,2	1	1	1

Жол дар коды Код стро ки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам										Пайдаланылған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использова ние	Қайтадан пайдала ну Повторное использова ние	Пайдаланылған нан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспорти ровке	Суару ааланы (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыр күйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	жел тоқсан декабрь	коды ² код ²	көлемі количество	о					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17	18	19	20
1	0,6	0,7	1,4	1,3	1,3	0,5	0,4	0,2	0,2	ХБ	7,2	-	-	-	-	-	-
2	1,8	1,0	1,2	2,5	2,9	1,4	1,5	1,5	1,2	ХБ	17,6	-	-	-	-	-	-
3	0,8	0,3	0,7	0	1,1	0,9	0,6	0,1	0,1	ХБ	5,4	-	-	-	-	-	-

4	1,2	1,2	1,2	1,3	1	0,7	0,6	1	1	ХБ	12,2	-	-	-	-	-
---	-----	-----	-----	-----	---	-----	-----	---	---	----	------	---	---	---	---	---

3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды ¹ Код приемника ²	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ¹ Код качества ²
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Пруд-испаритель НПС «Жылыбай»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС
2	Пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС
3	Пруд-испаритель СПП «Сай- Утес»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС
4	Пруд-испаритель НПС «Қарақобас»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС

Жолдар коды Код строки	Сағалаң капшықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ласталған Загрязнённых		Нормативті таза (тазаланусыз) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			
			тазаланусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, оның ішінде всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика-химиялық физико-химической	механикалық механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	2,3	-	-	-	-	2,3	-	-
2	-	1,8	-	-	-	-	1,8	-	-
3	-	0,06	-	-	-	-	0,06	-	-
4	-	4,72	-	-	-	-	4,72	-	-

Ескерту:

Примечание:

¹СПМЕ бөйіміне код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

²Код по ГУНВ – Код государственного учета использования воды

³Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

⁴При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

⁵Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады

³При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

Атауы
Наименование Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Мекенжайы (респонденттің)
Адрес (респондента) Мангистауская область, г. Актау, 8 мкр., з/д.38Б.

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) 8(7292) 479-351, 479-331 8(701)2999510
стационарлық ұялы
стационарный мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) U.mirbaeva-L@aktau.kaztransoil.kz

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз*
Согласны на распространение первичных статистических данных*



Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз*
Не согласны на распространение первичных статистических данных*



Орындаушы

Исполнитель Умирбаева Д. С.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

т. 8(701)2999510
колы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности

Баспахова Е. С.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

колы
подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Түлегенов М. Ж.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

колы
подпись

Қабылдады:

Принял: _____ « _____ » _____ 20 _____ год

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, колы, мор орны
фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:

Примечание:

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»





Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics

Ведомственный статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Statistical form of departmental statistical observation

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі
бассейндік инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов
Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики
Казахстан

Приложение 1 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
от «__» ____ 20__ года №__

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
20__ жылғы «__» ____
№__ бұйрығына 1-қосымша

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

Индекс
Индекс

2-ТП (сушар)
2-ТП (водхоз)

жылдық
годовая

есепті кезең
отчетный период

2	0	2	0
---	---	---	---

жыл
год

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады

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

БСН коды
код БИН

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

9	7	0	5	4	0	0	0	0	1	0	7

ЖСН коды
код ИИН

Қосалқы ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы оказание услуг по транспортировке нефти
 Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар 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, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Код коды ¹ Код источника ²	Беруші ұйымның коды Код передающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества ²	Сығалы кашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Рұқсат етілген көлем Разрешен ный объем	Алынды, барлығы I 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	Н	1	2	3	4
1	НПС «Жетібай»	90	-	-	-	-	-	-	-	BT	-	13,1	7,3	0,2	0,2	0,2
2	НПС «Бейнеу»	90	-	-	-	-	-	-	-	BT	-	36,8	16,5	1,6	1,6	0,9
3	СПН «Сай-Утес»	90	-	-	-	-	-	-	-	BT	-	10,05	3,5	0,005	0,04	0,01
4	НПС «Қызылжар»	90	-	-	-	-	-	-	-	BT	-	17,2	17	1,3	1,3	1,3

Жол дар коды Код стро ки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам									Пайдаланылған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использова ние	Қайтадан пайдала ну Повторное использова ние	Пайдаланыл ған кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспорти ровке	Суару аланы (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыр- күйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	жел- тоқсан декабрь	коды ² код ¹	көлемі количеств о					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	0,3	0,7	2,2	1,4	0,9	0,5	0,3	0,2	0,2	ПР	7,3	-	-	-	-	-
2	0,9	1,2	1,3	3,9	1,4	1,7	0,7	0,7	0,6	ПР	16,5	-	-	-	-	-
3	0,1	0,5	0,4	0,6	0,8	0,5	0,3	0,1	0,2	ПР	3,5	-	-	-	-	-

4	1,8	1,9	2	1,7	1,3	1,1	1,1	1,2	1	ПР	17	-	-	-	-	-
---	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	---	----	----	---	---	---	---	---

3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)

Укажите сведения о водоотведении и сбросе воды (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қабылдау коды ¹ Код приспособ ²	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теніз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ³ Код качества ³
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Пруд-испаритель НПС «Жетыбай»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC
2	Пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC
3	Пруд-испаритель СПП «Сай- Утес»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC
4	Пруд-испаритель НПС «Каражанбас»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC

Жолдар коды Код строки	Сағадан қашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылаы, гасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ласталған Загрязнения		Нормативті таза (тазалаусыз) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенные			
			тазалаусыз без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, оның ішінде всего, в том числе;	биологиялық биологической	физика-химиялық физико-химической	механикалық механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	2,28	-	-	-	-	2,28	-	-
2	-	1,04	-	-	-	-	1,04	-	-
3	-	0,06	-	-	-	-	0,06	-	-
4	-	3,08	-	-	-	-	3,08	-	-

Ескертпе:

Примечание:

¹СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

²Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды

³Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

⁴При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

⁵Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

²При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложениях к данной статистической форме.

Атауы
Наименование Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Мекенжайы (респонденттің)
Адрес (респондента) Мангистауская область, г. Актау, 8 мкр., зд.38Б,

Телефоны (респонденттің)
Телефон (респондента) 8(7292) 479-351, 479-331
стационарлық
стационарный
8(701)2999510
ұялы
мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)
Адрес электронной почты (респондента) Umirbasova-I.@akta.kaztransoil.kz

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз*
☐
Согласны на распространение первичных статистических данных*

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келіспейміз*
☐
Не согласен на распространение первичных статистических данных*

Орындаушы
Исполнитель Умирбаева Л. С.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)


т. 8(701)2999510
қолы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Бас бухгалтер немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Главный бухгалтер или лицо, исполняющее его обязанности
Баспахова Е. С.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)


Құжаттар үшін
КЕҢСЕ
КАНЦЕЛЯРИЯ
Для документов
қолы
подпись

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға
Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности
Култумиев А. А.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

Қабылдады:
Принял: _____ « _____ » _____ 20 ____ год
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда), лауазымы, қолы, мөр орны
фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись, место печати

Ескертпе:
Примечание:
Мемлекеттік статистиканың тиісті органдарына анық емес бастапқы статистикалық деректерді ұсыну және бастапқы статистикалық деректерді белгіленген мерзімде ұсырмау «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»



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики

Ведомствондық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі
бассейндік инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов
Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики
Казахстан

Приложение 1 к приказу Председателя
Комитета по статистике Министерства национальной
экономики Республики Казахстан по статистике
от «15» мая 2020г. № 27
Казахстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
2020 жылғы "15" мамыр
№ 27 бұйрығына 1-қосымша

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

Индексі Индекс	2-ТП (сушар) 2-ТП (водхоз)	жылдық годовая	есепті кезең отчетный период	2020	жыл год
-------------------	-------------------------------	-------------------	---------------------------------	------	------------

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады

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

БСН коды
код БИН

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

9	7	0	5	4	0	0	0	0	1	0	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

ЖСН коды
код ИИН

Қосалқы ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Экономикалық қызмет түрінің атауы оказание услуг по транспортировке нефти
Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар 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, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз коды ¹ Код источника ¹	Беруші ұйымның коды Код передающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества ²	Сағалаң кашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Рұқсат етілген көлем Разрешен ный объем	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	Н	1	2	3	4
1	НПС «Жетібай»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	10,7	7,2	0,2	0,2	0,2
2	НПС «Бейнеу»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	29,4	12,2	0,7	0,6	0,4
3	СПП «Сай-Утес»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	8,5	4,5	0,3	0,4	0,4
4	НПС «Қаражығасы»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	15,9	13,2	0,9	0,9	0,9

Жолдар коды Код строки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам										Пайдаланып, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использова ние	Қайтадан пайдала ну Повторное использова ние	Пайдаланған нан кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспорти ровке	Суару аланы (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыр- күйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	жел- тоқсан декабрь	коды ³ код ³	көлемі количество						
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	0,6	0,8	1,6	1,2	1,2	0,5	0,3	0,2	0,5	ХБ	7,2	-	-	-	-	-	
2	0,5	0,6	1,6	1,1	2	1,9	1,1	0,8	0,9	ХБ	12,2	-	-	-	-	-	
3	0,2	0,1	0,7	0,6	0,3	0,5	0,3	0,3	0,4	ХБ	4,5	-	-	-	-	-	

4	0,9	1,2	1,1	1,2	1,2	1,3	1,7	1	0,9	ХВ	13,2	-	-	-	-	-
---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	----	------	---	---	---	---	---

3. Суды бұру және су қашыртқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үгірден 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 ² Код приемника ³	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теміз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества ²
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Пруд-испаритель НПС «Жетыбай»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC
2	Пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC
3	Пруд-испаритель СПН «Сай- Утес»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC
4	Пруд-испаритель НПС «Қаражолбас»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC

Жолдар коды Код строки	Сағадан қашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы Отделено, сброшено всего	Ласталған Загрязненные		Нормативті таза (тазалануы) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенные			
			тазалануы без очистки	жеткілікті тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, оның ішінде всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика-химиялық физико-химической	механикалық механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	2,1	-	-	-	-	2,1	-	-
2	-	2,37	-	-	-	-	2,37	-	-
3	-	0,04	-	-	-	-	0,04	-	-
4	-	5,75	-	-	-	-	5,75	-	-

Ескерту:

Примечание:

¹СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

²Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды

³Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

⁴При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

⁵Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

³При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

Атауы

Наименование Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Мекенжайы (респонденттің)

Адрес (респондента) Мангистауская область, г. Актау, 8 мкр., зл.38Б.

Телефоны (респонденттің)

Телефон (респондента) 8(7292) 479-351, 479-331 8(775)9849214
 стационарлық ұялы
 стационарный мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)

Адрес электронной почты (респондента) aidaveva-e@kaztransoil.kz

Орындаушы

Исполнитель

Айдаева Э.Л.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

т. 8(775)9849214

қолы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Джұлдасов А.Д.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)



қолы
подпись



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics
Ведомственный статистикалык байланыс бойынша статистикалык нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі
басқармасының инспекцияларына ұсынылады
Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов
Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики
Казахстан

Приложение 1 к приказу Председателя
Комитета по статистике Министерства национальной
экономики Республики Казахстан по статистике
от «15» мая 2020г. № 27
Казахстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
Статистика комитеті төрағасының
2020 жылғы «15» мамыр
№ 27 бұйрығына 1-қосынды

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

Индекс
Индекс 2-ТП (сулар)
Индекс 2-ТП (водхоз) жылдық
годовой есепті кезең
отчетный период 2 0 2 3 жыл
год

Суды ауыл шаруашылығы қожалықтары үшін, өндірістік, коммунальдық-тұрмыстық қожалықтар мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар
уынады
Представляются водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики

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

БСН коды
код БНН 9 7 0 5 4 0 0 0 0 1 0 7 ЖСН коды
код ЖНН КСЖЗ коды
код КСЖЗ Основной код ОКЭД Вторичный код ОКЭД

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование видов экономической деятельности

өкілеттіктер туралы мәліметтер

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

СПМЕ коды¹ Код по ГУИВ¹	Индекс Индекс

2. Табиғи су нысанларынан 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, водях, полученных от других водопользователей, а также использованных и
переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жалпы молд Код строки	Су жылағының атауы Наименование водного объекта	Код коды¹ Код источника²	Беруші ұйымның коды Код предприятия организации	Төлеу-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Саға коды³ Код заводов⁴	Сағадан кашықтастық, километр Расстояние от устья, километр	Ресет егілігі коды Ресетный объект	Алынған, барлығы 1 жылға Забрано, получено за год	оның ішінде алыр бойынша в том числе по месяцам			
					1	2	3	4	5					қаңтар январь	ақпан февраль	наурыз март	
A	B	B	G	D	E	J	Z	H	K	L	M	N	O	1	2	3	4
1	НПС «Жылыбай»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	7,8	6,8	0,1	0,2	0,3	
2	НПС «Бейнеу»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	15,3	12,8	0,8	0,7	0,7	
3	СПН «Сар-Уте»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	8,6	7,2	0,6	0,2	0,4	
4	НПС «Қаражылыс»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	13,8	9,6	0,9	0,8	0,7	

Жалпы молд Код строки	оның ішінде алыр бойынша в том числе по месяцам										Пайдаланып, берілген Использование, передача		Кері пайдалану Оборотное использова ние	Қайталан пайдала ну Повторное использова ние	Пайдаланып өзі кейін берілген Передача после использования	Жетілу ішіндегі жылынар Потери при транспорти ровке	Суару аланы (гектар) Площади орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыр туыс сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	жел тоқсан декабрь	қазан¹ код²	қазан¹ количество а	қазан¹ количество б					
A	3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	0,3	0,6	1,5	1,2	1,2	0,8	0,4	0,3	0,1	XI	6,8	-	-	-	-	-	
2	0,5	0,8	1,8	2	2	1,5	0,7	0,8	0,5	XI	12,8	-	-	-	-	-	
3	0,8	0,6	0,9	1,1	1	0,5	0,5	0,4	0,4	XI	7,2	-	-	-	-	-	
4	0,8	0,8	0,9	0,7	1,3	0,7	0,7	0,7	0,8	XI	9,6	-	-	-	-	-	



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Confidentiality is guaranteed by the organs of state statistics

Ведомстволық статистикалық байқау бойынша статистикалық нысан
Статистическая форма ведомственного статистического наблюдения

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі
Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі
бассейндік инспекцияларына ұсынылады

Представляется Бассейновым инспекциям по регулированию использования и охране водных ресурсов
Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики
Казахстан

Приложение 1 к приказу Председателя
Комитета по статистике Министерство национальной
экономики Республики Казахстан по статистике
от «15» мая 2020г. № 27

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігінің
Статистика комитеті төрағасының
2020 жылғы "15" мамыр
№ 27 бұйрығына 1-қосымша

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

Индексі Индекс	2-ТП (сушар) 2-ТП (водхоз)	жылдық годовая	есепті кезең отчетный период	2	0	2	4	жыл год
-------------------	-------------------------------	-------------------	---------------------------------	---	---	---	---	------------

Суды ауыл шаруашылығы қажеттіліктері үшін, өндірістік, коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктер мен гидроэнергетикада пайдаланатын су пайдаланушылар ұсынады

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

БСН коды
код БИН

9	7	0	5	4	0	0	0	0	1	0	7
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

ЖСН коды
код ИИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Қосалқы ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Экономикалық қызмет түрінің атауы оказание услуг по транспортировке нефти
Наименование вида экономической деятельности

1. Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды мен оның индексін көрсетіңіз (Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі бассейндік инспекциялар берелі)
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, водах, полученных от других водопользователей, а также использованных и переданных водах (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жолдар коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Көз коды ¹ Код источника ²	Беруші ұйымның коды Код передающей организации	Төніз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества ²	Сағадан кашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Рұқсат етілген көлем Разрешен ный объем	Алынды, барлығы 1 жылға Забрало, получено за год	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам		
					1	2	3	4	5					қантар январь	ақпан февраль	наурыз март
A	B	B	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	О	2	3	4
1	НПС «Жетібай»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	9,37	6,5	0,25	0,22	0,21
2	НПС «Бейнеу»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	17,08	10,79	0,46	0,45	0,47
3	СПН «Сай-Утес»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	7,15	3,2	0,2	0,37	0,19
4	НПС «Қаржанды»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	14,5	11,47	0,76	0,92	0,72

Жолдар коды Код строки	оның ішінде айлар бойынша в том числе по месяцам										Пайдаланылған, берілген Использовано, передано		Кері пайдалану Оборотное использова ние	Қайтадан пайдала ну Повторное использова ние	Пайдаланыл ған кейін берілген Передано после использования	Жеткізу кезіндегі шығындар Потери при транспорти ровке	Суару ауаны (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	маусым июнь	шілде июль	тамыз август	қыр күйек сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	жел тоқсан декабрь	коды ² код ²	көлемі количество						
A	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	0,3	0,57	1,28	1,52	0,69	0,5	0,32	0,32	0,32	ХБ		-	-	-	-	-	-
2	0,51	0,71	1,9	2,15	1,45	0,7	0,69	0,67	0,63	ХБ		-	-	-	-	-	-
3	0,4	0,38	0,5	0,2	0,34	0,09	0,22	0,09	0,22	ХБ		-	-	-	-	-	-
4	0,94	1,07	1,03	1,12	1,61	0,83	0,82	0,85	0,8	ХБ		-	-	-	-	-	-

3. Суды бұру және су қашыртқысы 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 ¹	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря- реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ² Код качества ²
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Пруд-испаритель НПС «Жетібай»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC
2	Пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC
3	Поля-испарения СПН «Сай- Утес»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC
4	Поля-испарения НПС «Қаражанбас»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC

Жолдар коды Код строки	Сағадан қашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы Отведено, сброшено всего	Ласталған Загрязнённых		Нормативті таза (таза лаусыз) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			
			таза лаусыз без очистки	жеткіліксіз тазаланбаған недостаточно очищенные		барлығы, оның ішінде всего, в том числе:	биологиялық биологической	физика-химиялық физико-химической	механикалық механической
А	М	І	2	3	4	5	6	7	8
1	-	1,78	-	-	-	-	1,78	-	-
2	-	1,37	-	-	-	-	1,37	-	-
3	-	0,044	-	-	-	-	0,044	-	-
4	-	10,17	-	-	-	-	10,17	-	-

Ескерту:

Примечание:

¹СПМЕ бойынша код – Су пайдаланудың мемлекеттік есебінің коды

²Код по ГУИВ – Код государственного учета использования воды

³Осы бөлімді толтырған кезде осы статистикалық нысанға қосымшада келтірілген көз және сапа кодтары пайдаланылады

⁴При заполнении данного раздела используются коды источника и качества приведенные в приложении к данной статистической форме

⁵Осы бөлімді толтырған кезде статистикалық нысанға қосымшада келтірілген қабылдау коды қолданылады;

⁶При заполнении данного раздела используются коды приемника приведенные в приложении к данной статистической форме.

Атауы

Наименование Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Мекенжайы (респонденттің)

Адрес (респондента) Мангистауская область, г. Актау, 8 мкр., зд. 38Б

Телефоны (респонденттің)

Телефон (респондента) 8(7292) 479-351, 479-331, 833 8(701)1578167
стационарлық уялы
стационарный мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (респонденттің)

Адрес электронной почты (респондента) Karadzhaev-A@kaztransoil.kz

Орындаушы

Исполнитель

Караджаев А.Б.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

т. 8(701)1578167

қолы, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

Басшы немесе оның міндетін атқарушы тұлға

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Джудласов А.Д.

тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)



қолы
подпись

(Handwritten signatures)

Приложение 10 План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды в МНУ на 2023-2027гг

Утверждаю
Генеральный директор
(председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»
Т. Курманбаев
«12» марта 2023 г.

План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно-очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды в АО «КазТрансОйл» на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование объекта (структурное подразделение)	Мероприятия по сокращению водозабора из природных источников	Мероприятия по улучшению качества стоков и по их повторному использованию	Мероприятия по минимизации рисков	Мероприятия по возможному сотрудничеству с заинтересованными сторонами в области управления водными ресурсами	Обучение и/или повышение квалификации в области управления водными ресурсами	Сроки реализации мероприятия	Бюджет для реализации пунктов (расчет экономической эффективности от реализации мероприятий, предусмотренных в нем, по отдельности)
ВСЕ ОСП								
1	Подразделения ОСП	Экономия водопотребления за счет внедрения системы капельного полива зеленых насаждений	-	Силами ОСП	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.
2	Подразделения ОСП	Экономия водопотребления за счет установки сенсорных смесителей с инфракрасными	-	Выполнение ТО и ТР силами ОСП	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.

		датчиками в санитарных узлах общежития и административных зданиях						
Актюбинское НУ								
3	Промбаза, БПО	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Замена существующего очистного сооружения для сточных вод «Биокс-50»	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2023 -2024гг.	Включен в годовую заявку на 2023 год
Кульсаринское НУ								
4	НПС-3	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Замена существующего сооружения для сточных вод «КОСВ-15»	Повышение надежной и безотказной работы системы очистки сточных вод	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2023 -2024гг.	При планировании БП 2024-2028гг.
Жезказганское НУ								
5	НПС «Барсенгир»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	-	-	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.
6	ГНПС им. Б. Джумагалеева	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	-	-	Не требуется	Не требуется	2025-2027гг.	При планировании БП 2024-2028гг.

7	ГНПС «Кумколь»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Строительство системы биохимической очистки (БХО)	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
Карагандинское НУ								
8	АВП «Трудовое»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Реконструкция системы очистки сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
9	НПС «Степное»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Реконструкция системы очистки сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
10	ГНПС «Атасу»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Устройство оборотной системы сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.
Павлодарское НУ								
11	НПС «Экибасту»	Экономия водопотребления за счет использования сточных вод после очистки в поливе зеленых насаждений	Реконструкция системы очистки сточных вод	-	Не требуется	Обучение персонала при поставке оборудования поставщиком	2025-2027гг.	БП 2023-2027гг.

		зеленых насаждений						
--	--	--------------------	--	--	--	--	--	--

Заместитель генерального директора по производству

С. Арынов

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

А. Оспанов

Директор департамента эксплуатации

Н. Кушжанов

Директор департамента управления проектами

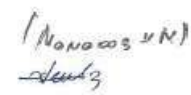
А. Имангалиев

Директор департамента промышленной безопасности, охраны труда и ЧС

А. Кабулов

Директор департамента бизнес-планирования и экономического анализа

Ч. Ускеленов

 (А. Оспанов)
 (Н. Кушжанов)
 (А. Имангалиев)

Приложение 11 Протоколы анализов сточных вод, наблюдательных и фоновых скважин

 KZ.T.01.E0700 TESTING	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в г.Тенгиз (П/ПТ). Аттестат аккредитации №КЗ.Т.01Е0700 от 14.12.2021 г. 010000, г. Нур-Султан, ул.Айдархан Турлыбаев 8, тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebc.kz ИПТ: Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1, завод/здание ИАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23, thebc@tengizchevroil.com	Ф. 21/001 1 из 1
---	---	-------------------------------

АКТ № 53

отбора проб воды и атмосферных осадков

(нужное подчеркнуть)

1. Адрес и наименование Заказчика: АО «КазТрансОйл»
2. Наименование предприятия: Мангистауское нефтепроводное управление
3. Наименование образца: подземная вода
4. Место отбора: НПС «Бейнеу» расстояние от г. Актау 490 км.
5. Цель отбора проб: производственный экологический контроль
6. Сведения о случае загрязнения вод: ~

дата, время, место загрязнения, его источник, обстоятельства

7. Визуальная характеристика загрязнения: ~

вид загрязнения, цвет, запах.

наличие пленки (нефтяной), примесей, распространение по поверхности донной

8. Вид пробы: пробат

пробная, смешанная, среднесуточная, средняя пропорциональная

9. В какую емкость помещена проба: стекло, полиэтилен

тип емкости, из какого материала изготовлена

10. НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

11. Условия окружающей среды при отборе пробы: T = 7,5°C; k = 71%

12. Уровень подземных вод: 5,4 м

13. Температура отобранной пробы: 14°C

№ п/п	Дата и время отбора проб	Точка отбора	Объем пробы в дм³	Способ консервации, объем консерванта
1	2	3	4	5
1	01.03.22 14:50	наблюдательная скважина вокруг насосной станции №3	2,2	без консерванта

14. Представители организаций, участвующих в отборе проб:
Мингачев Б. В. зам. дир. НПС «Бейнеу»
 Должность, Ф.И.О., подпись

15. Специалист, проводивший отбор пробы:
Кривошеина Никитов В. В. зам.
 Должность, Ф.И.О., подпись

Конец документа.

	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п. Тенгиз (П/ТТ). Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021 г. 010000, г. Нур-Султан, ул. Айдархан Турлыбаев 8, тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebc.kz П/ТТ: Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1, завод/здание ИАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23, ibecb@tengizchevroil.com	Ф-21/001 1 из 1
---	---	-------------------------------

АКТ № 52

отбора проб воды и атмосферных осадков

(нужное подчеркнуть)

1. Адрес и наименование Заказчика: АО «КазТрансОйл»
2. Наименование предприятия: Магистральное нефтепроводное управление
3. Наименование объекта: подземная вода
4. Место отбора: НПС «Бейнеу» расстояние от г. Актау 490 км.
5. Цель отбора проб: производственный экологический контроль
6. Сведения о случае загрязнения вод: —

дата, время, место загрязнения, его источник, обстоятельства

7. Визуальная характеристика загрязнения: —

вид загрязнения, цвет, запах,

наличие пленки (нефтяной), примеси, распространение по поверхности акватории

8. Вид пробы: монтаж

пробная, смешанная, среднесуточная, среднее пропорциональная

9. В какую емкость помещена проба: стеклянная, маркированная

тип емкости, из какого материала изготовлена

10. НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

11. Условия окружающей среды при отборе пробы: T = 7,7 °C, h = 74%

12. Уровень подземных вод: 6,6 м

13. Температура отобранной пробы: 13,7 °C

№ п/п	Дата и время отбора проб	Точка отбора	Объем пробы в дм³	Способ консервации, объем консерванта
1	2	3	4	5
1	01.03.22 14:35	кабелотелеканальная канализация вокруг насосной станции №2	3,2	Согласно КР

14. Представители организаций, участвующих в отборе проб:

Минибаев Б. Б. зам. инж. АП ОС «Бейнеу»

Должность, Ф.И.О., подпись

15. Специалист, проводивший отбор пробы:

Преображенский Александр В. А.

Должность, Ф.И.О., подпись

Копия документа.

	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п.Тенгиз (ПЛТ). Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021 г. 010000, г. Нур-Султан, ул.Айлархан Турлыбаев 8, тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebe.kz ПЛТ: Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1, завод/здание ПАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23, lhebe@tengizchevroil.com	Ф- 21/001 1 из 1
---	--	-------------------------------

АКТ № 51

отбора проб воды и атмосферных осадков

(нужное подчеркнуть)

1. Адрес и наименование Заказчика: АО «КазТрансОйл»
2. Наименование предприятия: Мангистауское нефтепроводное управление
3. Наименование объекта: подземная вода
4. Место отбора: НПС «Бейнеу» расстояние от г. Актау 490 км.
5. Цель отбора проб: производственный экологический контроль
6. Сведения о случае загрязнения вод: —

дата, время, место загрязнения, его источник, объект/объекты

7. Визуальная характеристика загрязнения: —

вид загрязнения, цвет, запах,

наличие пленки (нефтяной), примеси, распространение по поверхности акватории

8. Вид пробы: мокрая

пробная, смешанная, среднесуточная, средние пропорциональная

9. В какую емкость помещена проба: Сотиско, пластиковые

тип емкости, из какого материала изготовлена

10. НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

11. Условия окружающей среды при отборе пробы: T = 5,4 °C; k = 79%

12. Уровень подземных вод: 5,7 м

13. Температура отобранной пробы: 13,6 °C

№ п/п	Дата и время отбора проб	Точка отбора	Объем пробы в дм³	Способ консервации, объем консерванта
1	2	3	4	5
1.	01.03.22 14:20	наблюдательная скважина вокруг поля испарения №1	3,2	Сотиско КД

14. Представители организаций, участвующих в отборе проб:

Минишев Б. Б. Зам. нач. АПРС «Бейнеу»

Должность, Ф.И.О., подпись

Ринис

15. Специалист, проводивший отбор пробы:

Ирекбаев И. Минишев Б. Б.

Должность, Ф.И.О., подпись

Копия документа.

	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п.Тенгиз (ИЦТ). Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E.0700 от 14.12.2021 г. 010000, г. Нур-Султан, ул.Айдархан Турлыбаев 8, тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebe.kz ИЦТ: Атырауская область, Жыдыойский район, п. Каратон-1, завод/здание ИАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23, ihebc@tengizchevroil.com	Ф- 21/001 1 из 1
---	--	-----------------------------------

АКТ № 50

отбора проб воды и атмосферных осадков

(подпись)

1. Адрес и наименование Заказчика: **АО «КазТрансОйл»**
2. Наименование предприятия: **Мангистауское нефтепроводное управление**
3. Наименование объекта: **подземная вода**
4. Место отбора: **НПС «Бейнеу» расстояние от г. Актау 490 км.**
5. Цель отбора проб: **производственный экологический контроль**
6. Сведения о случае загрязнения вод: **—**

дата, время, место загрязнения, его источник, обстоятельства

7. Визуальная характеристика загрязнения: **—**

вид загрязнения, цвет, запах,

наличие пленки (нефтяной), примесей, распространение по поверхности акватории

8. Вид пробы: **простая**

простая, смешанная, среднесуточная, средние пропорциональная

9. В какую емкость помещена проба: **стекло, пластик**

тип емкости, из какого материала изготовлена

10. ИД на отбор проб: **СТ РК ГОСТ Р 51592-2003**

11. Условия окружающей среды при отборе пробы: **T = 7,5°C, k = 73%**

12. Уровень подземных вод: **1,9 м**

13. Температура отобранной пробы: **13,2°C**

№ п/п	Дата и время отбора проб	Точка отбора	Объем пробы в дм³	Способ консервации, объем консерванта
1	2	3	4	5
1	01.03.22 14:10	каблководная скважина N5 возле АЗС	3,2	Согласно КР

14. Представители организаций, участвующих в отборе проб:
Минин Б. В. зам. зам. НПС «Бейнеу»

Должность, Ф.И.О., подпись

15. Специалист, проводивший отбор пробы:
пробостерика Минин Б. В. зам.

Должность, Ф.И.О., подпись

Конец документа.

	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п.Тенгиз (ПЛТ). Аттестат аккредитации №КЗ.Т.01Е0700 от 14.12.2021 г. 010000, г. Нур-Султан, ул.Айлархан Турлыбаев 8, тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebc.kz ПЛТ: Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1, завод/здание ПАС ТОО «ТНКО» тел. 8 7123 02 23 23, ihebc@tengizchevroil.com	Ф- 21/001 1 из 1
---	---	------------------------

АКТ № 49
отбора проб воды и атмосферных осадков
(нужное подчеркнуть)

1. Адрес и наименование Заказчика: АО «КазТрансОйл»
2. Наименование предприятия: Мангистауское нефтепроводное управление
3. Наименование образца: подземная вода
4. Место отбора: НПС «Бейнеу» расстояние от г. Актау 490 км.
5. Цель отбора проб: производственный экологический контроль
6. Сведения о случае загрязнения вод: _____

7. Визуальная характеристика загрязнения: _____
дата, время, место, характер, его источник, обстоятельства
вид, загрязнений, цвет, запах
8. Вид пробы: _____
наличие пленки (нефтяной), примеси, распространение по глубинам джакетин
простая, смешанная, среднесуточная, среднее пропорциональная
9. В какую емкость помещена проба: _____
тип емкости, из какого материала изготовлена
10. НДС на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
11. Условия окружающей среды при отборе проб: _____
12. Уровень подземных вод: _____
13. Температура отобранной пробы: _____

№ п/п	Дата и время отбора проб	Точка отбора	Объем пробы в дм³	Способ консервации, объем консерванта
1	2	3	4	5
1	01.03.22	в канализационной скважине № 12, 3, 4, отсутствовала вода		
		в скважине не проведен отбор проб воды		
		КС К5 демонтирован		

14. Представители организаций, участвующих в отборе проб:

Миничев Б. Г. зам. дир. НПС «Бейнеу»
 Должность, Ф.И.О., подпись

15. Специалист, проводивший отбор пробы:

Алиев В. К.
 Должность, Ф.И.О., подпись

Конец документа

Страница 1 из 5

 KZ.T.01.E0700 TESTING	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п.Тенгиз (ШП) Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021г. 010000, г. Нур-Султан, ул.Айдархан Турлыбаев 8, тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebc.kz ГПТ: Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратин-1, завод/здание ПАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23, ihebc@tranzichevroil.com	Ф - 21/006
---	---	-------------------

Протокол испытаний воды № 72 W
от "21" марта 2022 года

1. Адрес и наименование организации-заказчика: Мангистауское НУ АО "КазТрансОйл"

2. Наименование испытываемого образца: пробы подземной воды

3. Место отбора проб: НПС "Бейнеу" 490 км от города Актау

4. Дата отбора проб: 01.03.2022 г.

5. Акт отбора проб: 01.03.2022 г.

6. Дата поступления пробы: 03.03.2022 г.

7. Дата и место проведения испытаний: 03.03. -21.03.2022г., г.Нур-Султан, ул.А.Турлыбаева 8.

8. Условие проведения испытаний: температура 21.3 °С, отн.влажность 55 %

9. НД на отбор образцов: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

10. НД на образец: не регламентируется

11. Основание для проведения испытаний: Договор № 04 - 17.02.2022 г.

№	Точки отбора	Наименование ЗВ	НД на метод испытаний	Ед.изм	Факт конц	ПДК/ПДС	Примечание
		Уровень подземных вод	СТ РК ИСО 22475-1-2011	м	5.7	не реглам-ся	
		Температура подземных вод	ГОСТ 26449.1-85	°С	13.6	не реглам-ся	
		рН (водородный показатель)	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.рН	6.81	не реглам-ся	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм³	2.54	не реглам-ся	
		Азот аммонийный	ГОСТ 26449.2-85, п.10	мг/дм³	15.39	не реглам-ся	
		Нитриты	СТ РК 26449.2-85, п.11	мг/дм³	0.0016	не реглам-ся	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм³	1.22	не реглам-ся	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм³	0.98	не реглам-ся	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм³	2	не реглам-ся	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм³	87400	не реглам-ся	
		Фенолы	ПНД Ф14.1:2.4.182-02	мг/дм³	0.0022	не реглам-ся	
		СПАВ	СТ РК 1983-2010	мг/дм³	0.189	не реглам-ся	
		БПК	СТ РК 3476-2019	мг/дм³	2	не реглам-ся	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм³	6.9	не реглам-ся	

269 W



Протокол воды_№72Wот21.03.22г_

Страница 2 из 5

		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм ³	88.5	не реглам-ся	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм ³	1810	не реглам-ся	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм ³	2010	не реглам-ся	
		Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	1010.16	не реглам-ся	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм ³	2559.34	не реглам-ся	
		Сульфаты	ГОСТ 26449.1-85, п.13	мг/дм ³	8817.6	не реглам-ся	
		Железо	М 01-46-2013	мг/дм ³	1.327	не реглам-ся	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.2084	не реглам-ся	
		Никель	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.362	не реглам-ся	
		Свинец	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,003	не реглам-ся	
		Цинк	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,005	не реглам-ся	
		Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,0001	не реглам-ся	
270/W		Уровень подземных вод	СТ РК ИСО 22475-1-2011	м	6.6	не реглам-ся	
		Температура подземных вод	ГОСТ 26449.1-85	°C	13.7	не реглам-ся	
		pH (водородный показатель)	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	7.58	не реглам-ся	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм ³	0.671	не реглам-ся	
		Азот аммонийный	ГОСТ 26449.2-85, п.10	мг/дм ³	11.67	не реглам-ся	
		Нитриты	СТ РК 26449.2-85, п.11	мг/дм ³	0.0016	не реглам-ся	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм ³	1.44	не реглам-ся	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	1.13	не реглам-ся	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	1	не реглам-ся	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм ³	86600	не реглам-ся	
		Фенолы	ПНД Ф14.1:2.4.182-02	мг/дм ³	0.0034	не реглам-ся	
		Жесткость общая	СТ РК 1983-2010	мг/дм ³	0.157	не реглам-ся	
		Жесткость общая	СТ РК 3476-2019	мг/дм ³	2.12	не реглам-ся	
		Жесткость общая	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм ³	7.3	не реглам-ся	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм ³	69.5	не реглам-ся	

Протокол воды_№72Wot21.03.22г_

Страница 3 из 5

	Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм ³	1480	не реглам-ся	
	Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм ³	1692	не реглам-ся	
	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	14.4	не реглам-ся	
	Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм ³	1795.78	не реглам-ся	
	Сульфаты	ГОСТ 26449.1-85, п.13	мг/дм ³	1691.2	не реглам-ся	
	Железо	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.7872	не реглам-ся	
	Медь	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.1487	не реглам-ся	
	Никель	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.3495	не реглам-ся	
	Свинец	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,003	не реглам-ся	
	Цинк	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,005	не реглам-ся	
	Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,0001	не реглам-ся	
271/W	Уровень подземных вод	СТ РК ИСО 22475-1-2011	м	5.4	не реглам-ся	
	Температура подземных вод	ГОСТ 26449.1-85	°C	14	не реглам-ся	
	pH (водородный показатель)	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	8.41	не реглам-ся	
	Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм ³	3.29	не реглам-ся	
	Азот аммонийный	ГОСТ 26449.2-85, п.10	мг/дм ³	1.04	не реглам-ся	
	Нитриты	СТ РК 26449.2-85, п.11	мг/дм ³	0.0016	не реглам-ся	
	Нитраты	ГОСТ 33045-2014,п.9	мг/дм ³	1.47	не реглам-ся	
	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	0.88	не реглам-ся	
	Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	3	не реглам-ся	
	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм ³	88600	не реглам-ся	
	Фенолы	ПНД Ф14.1:2.4.182-02	мг/дм ³	0.0015	не реглам-ся	
	СПАВ	СТ РК 1983-2010	мг/дм ³	0.325	не реглам-ся	
	ХПК	СТ РК 3476-2019	мг/дм ³	1.99	не реглам-ся	
	Жесткость общая	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм ³	7	не реглам-ся	
	Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм ³	65	не реглам-ся	

№3 НС

вокруг

поля

испарения

в исп.

ХПК

Жесткость общая

Кальций

Протокол воды_№72Wот21.03.22г._

Страница 4 из 5

	Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм ³	1680	не реглам-ся	
	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	1600.64	не реглам-ся	
	Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм ³	1562.47	не реглам-ся	
	Сульфаты	ГОСТ 26449.1-85, п.13	мг/дм ³	1812.2	не реглам-ся	
	Железо	М 01-46-2013	мг/дм ³	10.23	не реглам-ся	
	Медь	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.3476	не реглам-ся	
	Никель	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.2783	не реглам-ся	
	Свинец	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,003	не реглам-ся	
	Цинк	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.0476	не реглам-ся	
	Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,0001	не реглам-ся	
272/W	Уровень подземных вод	СТ РК ИСО 22475-1-2011	м	1.9	не реглам-ся	
	Температура подземных вод	ГОСТ 26449.1-85	°C	13.2	не реглам-ся	
	pH (водородный показатель)	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	7.03	не реглам-ся	
	Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм ³	1.515	не реглам-ся	
	Азот аммонийный	ГОСТ 26449.2-85, п.10	мг/дм ³	2.02	не реглам-ся	
	Нитриты	СТ РК 26449.2-85, п.11	мг/дм ³	0.0028	не реглам-ся	
	Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм ³	1.45	не реглам-ся	
	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	2	не реглам-ся	
	Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	2	не реглам-ся	
	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм ³	6440	не реглам-ся	
	Фенолы	ПНД Ф14.1:2.4.182-02	мг/дм ³	0.0048	не реглам-ся	
		СТ РК 1983-2010	мг/дм ³	0.241	не реглам-ся	
		СТ РК 3476-2019	мг/дм ³	2	не реглам-ся	
		ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм ³	7	не реглам-ся	
	Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	ммоль/дм ³	0.34	не реглам-ся	
	Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм ³	6.7	не реглам-ся	
	Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм ³	1.32	не реглам-ся	

Протокол воды_№72Wot21.03.22г_



Страница 5 из 5

Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	1093.12	не реглам-ся	
Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм ³	990.2	не реглам-ся	
Сульфаты	ГОСТ 26449.1-85, п.13	мг/дм ³	1014	не реглам-ся	
Железо	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.1245	не реглам-ся	
Медь	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.0155	не реглам-ся	
Никель	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.0019	не реглам-ся	
Свинец	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,003	не реглам-ся	
Цинк	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.0081	не реглам-ся	
Кадмий	М 01-46-2013	мг/дм ³	<0,0001	не реглам-ся	

Испытание проводили: Лаборант
Лаборант

Протокол испытаний подготовил: Инженер-химик

И.о. начальника ИЦ:



Айтмағамбетова Ә.Ж.
Сайранбек Ә.

Мухамеджанова Г.А.

Рамазанова Г.С.

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытанию
Частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра запрещена
Конец документа

Протокол воды_№72Wот21.03.22г._

ИЛ ТОО «Nomad Eco»	ДП СМ «Проведение испытаний»	Ф-1.5 ДП СМ 01-02.09
--------------------	------------------------------	----------------------

Испытательная лаборатория ТОО «Nomad Eco»
АКТ № РИ 1651/2018/55
Отбора проб воды и атмосферных осадков

Мангистауский НУ АО «КазТрансОйл», НПС «Бейнеу» расстояние от г. Актыу 490 км.
(Наименование предприятия)

Цель отбора проб: Производственный экологический контроль

НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, СТ РК 130 5684-3-2018

Условия окружающей среды при отборе проб: T, °C - 5,8 ; H, % - 78

Дата и время отбора проб	Место отбора проб	Наименование продукции (объект)	Упаковка (С-стекло, П-пластик)	Объем пробы, л	Маркировка	Методы консервации	Определяемые показатели	Дополнительные сведения (глубина, состояние, температура воды и т.д.)
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сточная вода								
01.03.22 15:00-16:00	КНС-1 до очистки (1 точка)	сточная вода	П,С	3,2	С/А/А Никель/х/у	Согласно НД	Хим. анализ	
01.03.22 15:00-16:00	КНС-2 до очистки (1 точка)	сточная вода	П,С	3,2	-11-	Согласно НД	Хим. анализ	
01.03.22 15:00-16:00	КНС-3 после очистки (1 точка)	сточная вода	П,С	3,2	-11-	Согласно НД	Хим. анализ	
01.03.22	На выходе в пруд-испаритель (после очистки)	сточная вода	П,С	3,2	-11-	Согласно НД	Хим. анализ	Вода отсутствует

Отбор проб произвели (Ф.И.О., должность, подпись):

Представитель предприятия (Ф.И.О., должность, подпись):

Пробы направлены на анализ в лабораторию (наименование):

Дата доставки: 03.03.2022г.

Пробы приняты (Ф.И.О., должность, подпись):

 KZ.T.01.1981 TESTING	ИЛ ТОО «Nomad Eco» г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра, 17 Блок «А», г. Нур-Султан, ул. Орлыков 10а Аттестат аккредитации №KZ.T.01.1981 от 20.12.2017 г., дата изменения 19.02.2021 г.	 NOMAD ECO Ecology & Engineering
---	---	--

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 21

Ф-2.4 ДП СМ 01-02.09

от «01» апреля 2022 г.

1. **Наименование и адрес заказчика:** АО «КазТрансОйл», г. Нур-Султан, район Есиль, проспект Тұран, здание 20, нежилое помещение 12
2. **Наименование продукции (объекта):** сточная вода
3. **Место отбора:** Мангистауская область, Мангистауское НУ
4. **Дата отбора проб:** 01.03.2022 г.
5. **Акт отбора проб:** 1651/2018/88
6. **Дата поступления проб:** 03.03.2022 г.
7. **Дата проведения испытаний:** 03.03.22 г.- 11.03.2022 г.
8. **Условия проведения испытаний:** температура: +21,1°C – +23,4°C, влажность относительная: 52,0% – 63,8 %
9. **НД на отбор образцов:** СТ РК ГОСТ Р 51592-2003; СТ РК ИСО 5667-3-2017
10. **НД на образец:** не нормируется;
11. **Основание:** Договор №РВ 1651/2018 от 25.09.2018 г., Д/с №2 от 30.12.2020 г.

Результат испытаний

№ п/п	Определяемое вещество	НД на метод испытаний	Ед. изм.	Факт конц.	Норма ПДК	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
0018 W_НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, КНС №1 (до очистки)						
Дата отбора проб: 01.03.2022 г.						
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	1,76	не нормируется	
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	24,4	не нормируется	
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,4	не нормируется	
4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,51	не нормируется	
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	1,23	не нормируется	
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	163,0	не нормируется	
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм ³	594,0	не нормируется	
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм ³	0,185	не нормируется	
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	1,18	не нормируется	
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм ³	44,1	не нормируется	
11	БПК ₅	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм ³	64,6	не нормируется	
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	55,79	не нормируется	
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	5,828	не нормируется	
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	400,2	не нормируется	
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм ³	91,26	не нормируется	
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм ³	89,17	не нормируется	
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,7011	не нормируется	
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	<0,001	не нормируется	
0019 W_НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, КНС №2 (до очистки)						
Дата отбора проб: 01.03.2022 г.						
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	3,97	не нормируется	
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	25,5	не нормируется	
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,3	не нормируется	
4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,55	не нормируется	

Протокол испытаний №21 от 01 апреля 2022 г.

Маш

Стр. 1 из 2

 KZ.T.01.1981 TESTING	ИИ ТОО «Nomad Eco» г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра, 17 Блок «А», г. Нур-Султан, ул. Орлыков 10а Аттестат аккредитации № КЗ.Т.01.1981 от 20.12.2017 г., дата истечения 19.02.2021 г.	 NOMAD ECO Ecology & Engineering
---	--	--

5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	1,33	не нормируется
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	94,0	не нормируется
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм ³	623,0	не нормируется
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм ³	0,085	не нормируется
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	0,96	не нормируется
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм ³	24,3	не нормируется
11	БПК ₅	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм ³	35,6	не нормируется
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	55,10	не нормируется
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	5,849	не нормируется
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	414,8	не нормируется
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм ³	94,76	не нормируется
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм ³	85,78	не нормируется
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,5711	не нормируется
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	<0,001	не нормируется
0020 W_НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, КНС №3 (после очистки)					
Дата отбора проб: 01.03.2022 г.					
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	1,41	не нормируется
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	21,3	не нормируется
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,3	не нормируется
4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,29	не нормируется
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	1,42	не нормируется
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	78,0	не нормируется
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм ³	572,0	не нормируется
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм ³	0,085	не нормируется
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	0,76	не нормируется
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм ³	26,4	не нормируется
11	БПК ₅	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм ³	38,7	не нормируется
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	55,96	не нормируется
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	5,898	не нормируется
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	512,4	не нормируется
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм ³	84,24	не нормируется
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм ³	73,49	не нормируется
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,4885	не нормируется
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,0023	не нормируется

Ф.И.О. лица, подписавшего испытание: Инженер-химик Алдау Урдабаева М.Ф.
(подпись)

Протокол испытания подготовил: Инженер-химик Алдау Урдабаева М.Ф.
(подпись)

Заведующий ИЛ: Алдау Жандосова Г.Ш.
(подпись)



Данный протокол распространяется на образцы, охваченные испытанием.
Перепечатка протокола без разрешения ТОО «Nomad Eco» запрещается.
Конец документа.

Протокол испытаний №21 от 01 апреля 2022 г.

Стр. 2 из 2



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №418 от «07» июля 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора образцов: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, наблюдательные скважины
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-абсорбционный метод
Дата отбора пробы: 30.06.2022г.
Дата поступления пробы: 01.07.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №155
Дата проведения испытаний: 01.07.2022г.-07.07.2022г.
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 23,4 °С; НВ 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)				
			Полигон Скв.№4	Поля испытания Скв.№1	Поля испытания Скв.№2	Поля испытания Скв.№3	АЭС Скв.№5
			№1521	№1522	№1523	№1524	№1525
1	2	3	4	6	7	8	9
рН	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	7,29	6,25	7,35	7,12	5,92
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,064	0,124	0,049	0,068	0,21
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,026	0,060	11,8	0,21	0,081
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,15	0,21	0,15	0,48	0,07

Сканировано с CamScanner

Лист 2

Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,31	0,51	0,13	26,7	0,09
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,267	0,050	0,042	0,051	0,210
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	109720,0	24860,0	6790,4	24220,0	67720,0
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	26,9	20,0	21,8	19,6	19,4
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,128	0,008	0,003	0,012	0,014
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	26,8	26,9	27,2	18,2	22,8
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	12,7	12,2	11,3	10,6	11,5
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	158,0	404,0	348,0	152,0	178,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	810,0	510,0	620,0	460,0	1080,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4362,0	1624,0	1764,0	1932,0	3528,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	156,8	646,7	220,3	612,0	42,3
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	52124,0	7270,0	70,0	6840,9	35272,6
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7750,4	9945,3	375,6	8745,2	102,3
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	2,15	1,17	0,61	0,27	3,24
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

Есимбекова А.Н.

И.о.начальника испытательной лаборатории:

Васина М.И.

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

Сканировано с CamScanner



Испытательная лаборатория ТОО «Альянс Ко»
г. Актобе, пр. Санжыбай-батыра 74а, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф.ДП.ИЛ.7.8-2022/П-45
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №391 от «07» июля 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Альянс Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 30.06.2022г.
Дата поступления пробы: 01.07.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №140
Дата проведения испытаний: 01.07.2022г.-07.07.2022г.
НД на продукцию: НДС Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; HR 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение			
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			КНС 1 До очистки №1445	КНС 2 До очистки №1446	КНС 3 После очистки №1447	На выходе в пруды-испарители-после очистки №1448
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	0,3	0,050	0,175	0,042	0,010
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	1,0	0,39	0,53	0,17	0,17
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	10	1,21	1,77	<0,033	<0,033
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	3,13	5,27	3,28	1,19
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	0,011	<0,005	<0,005

Сканировано с CamScanner

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	550	765,8	764,7	531,2	515,1
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	30	64,0	69,0	19,9	15,9
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	0,55	0,058	0,065	<0,025	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	45	120,5	117,0	24,5	28,9
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,5	32,6	39,0	5,0	5,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	220	150,5	139,3	129,5	119,7
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	220	265,0	259,0	136,0	116,0
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,35	0,09	0,09	<0,04	<0,04
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	0,005	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

И.о.начальника испытательной лаборатории:

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

Есмабекова А.Н.
Васина М.И.

Сканировано с CamScanner



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №671 от «19» сентября 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора образцов: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, наблюдательные скважины
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 12.09.2022г.
Дата поступления пробы: 13.09.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №268
Дата проведения испытаний: 13.09.2022г.-19.09.2022г.
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 23,4 °С; НР 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение			
			Полигон Сква №4	Поля испарения Сква №1	Поля испарения Сква №3	АЗС Сква №5
1	2	3	№2313	№2314	№2316	№2317
			4	6	8	9
рН	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,31	6,27	7,15	5,95
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	Не норм.	0,065	0,126	0,070	0,22
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,028	0,062	0,25	0,080
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,16	0,20	0,50	0,09

Лист 2

Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,30	0,52	27,0	0,10
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,269	0,052	0,055	0,215
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	96186,1	23347,0	23600,9	56812,6
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	27,0	20,5	19,8	19,6
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,130	0,009	0,015	0,016
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
ХПК, мгО/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	27,0	27,2	18,5	23,0
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	13,0	12,5	11,0	12,0
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	160,0	406,0	153,0	179,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	812,0	512,0	462,0	1082,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1432,8	4564,8	1588,8	1498,8
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	158,6	652,7	616,1	42,7
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	52150,0	7280,0	6860,0	35280,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7751,0	9946,0	8745,5	103,0
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	2,16	1,20	0,29	3,25
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн

Ответственный за подготовку протокола

Есимбекова А.Н.

И.о.начальника испытательной лаборатории

Васина М.И.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытанием.
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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №672 от «19» сентября 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора проб: 12.09.2022г.
Дата поступления проб: 13.09.2022г.
Акт отбора проб (заявка): №269
Дата проведения испытаний: 13.09.2022г.-19.09.2022г.
НД на продукцию: ПДС Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; НР 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение				
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)				
			КНС 1	КНС 2	КНС 3	На выходе в пруды- испарители-после очистки	
			До очистки	До очистки	После очистки	№2321	
1	2	3	4	5	6	7	
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНДФ 14.1.2:4.128-98	0,3	0,052	0,177	0,045	0,012	
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	1,0	0,40	0,55	0,18	0,19	
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	10	1,20	1,78	<0,033	<0,033	
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	3,15	5,28	3,20	1,20	
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	0,010	<0,005	<0,005	

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	550	652,5	625,0	421,9	375,6
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	30	64,1	70,0	20,0	16,0
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	0,55	0,060	0,064	<0,025	<0,025
ХПК, мгО/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	45	121,0	117,2	25,0	29,0
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,5	32,5	29,2	5,2	5,6
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	220	154,0	140,0	130,9	122,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	220	265,5	260,0	136,5	116,4
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	0,35	0,10	0,09	<0,04	<0,04
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	0,005	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

И.О.Исмаилов А.Н.

И.О.начальника испытательной лаборатории:

Васина М.И.



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-65
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1078 от «23» декабря 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора образцов: НПС «Бейнеу» 490 км от г.Актау, наблюдательные скважины
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 15.12.2022г.
Дата поступления пробы: 16.12.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №402
Дата проведения испытаний: 19.12.2022г.-23.12.2022г.
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 22,9 °С; HR 64,0 %; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение					Примечание Согласно программе заказчика
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)					
			Поля испарения Сква№1	Поля испарения Сква№2	Поля испарения Сква №3	Полигон Сква№4	АЗС Сква№5	
1	2	3	4	6	7	8	9	10
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,33	6,31	7,40	7,18	6,24	Не норм.
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,067	0,128	0,053	0,072	0,24	Не норм.
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,030	0,064	13,0	0,31	0,083	Не норм.
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,18	0,22	0,19	0,52	0,11	Не норм.

Лист 2

Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,32	0,54	0,17	29,0	0,12	Не норм.
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	0,271	0,054	0,047	0,057	0,217	Не норм.
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	95240,2	24521,0	26230,5	24230,5	57423,2	Не норм.
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	29,0	21,8	24,0	21,2	20,0	Не норм.
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,132	0,011	0,007	0,017	0,019	Не норм.
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	Не норм.
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	29,0	30,0	29,6	20,2	25,0	Не норм.
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	15,0	14,5	13,5	14,0	15,0	Не норм.
Жесткость общая, ммоль/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	162,0	408,0	352,0	155,0	180,0	Не норм.
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	814,0	515,0	642,0	464,0	1085,0	Не норм.
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1445,3	4575,7	3825,0	1592,3	1502,5	Не норм.
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	160,5	655,7	227,5	618,2	44,5	Не норм.
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	52153,0	7322,0	112,0	6904,0	35302,0	Не норм.
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7755,0	9950,0	378,0	8753,5	105,0	Не норм.
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	2,18	1,22	0,67	0,31	3,27	Не норм.
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	Не норм.
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	Не норм.
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	Не норм.
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	Не норм.
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	Не норм.

Кабдешова Т.М.

Саркулова А.Т.

Ответственный за подготовку протокола

Начальник испытательной лаборатории



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

Ф ДП ИЛ 7-8-2022П-65
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1087 от «23» декабря 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора проб: 15.12.2022г.
Дата поступления проб: 16.12.2022г.
Акт отбора проб (заявка): №406
Дата проведения испытаний: 19.12.2022г.-23.12.2022г.
НД на продукцию: ПДС Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 22,9 °С; HR 64,0 %; Р 755,0 мм рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение					Примечание Согласно программе заказчика
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)					
			КНС 1	КНС 2	КНС 3	На выходе в пруды- испарители-после очистки		
			До очистки	До очистки	После очистки			
1	2	3	№3879	№3880	№3881	№3882		
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,054	0,179	0,047	0,014	8	
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,41	0,57	0,19	0,20	1,0	
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	1,22	1,80	<0,033	<0,033	10	
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	3,15	4,18	3,22	1,21	3,3	
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	<0,005	0,010	<0,005	<0,005	3,5	

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	652,5	625,0	421,9	375,6	550
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	64,1	70,0	20,0	16,0	30
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	0,060	0,064	<0,025	<0,025	0,55
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	121,0	117,2	25,0	29,0	45
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	32,5	29,2	5,2	5,6	6,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	154,0	140,0	130,9	122,5	220
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	265,5	260,0	136,5	116,4	220
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	0,10	0,09	<0,04	<0,04	0,35
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,005

Ответственный за подготовку протокола:

Начальник испытательной лаборатории:

Кабдешова Т.М.

Саркулова А.Т.



Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перенечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: АО «КазТрансОйл»

Тип пробы (образца): Сточная вода

Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау

Дата и время отбора 9-10.03

Климатические условия (температура окружающей среды) +6

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды, °С
1	КНС-1	До очистки	1,5	19
2	КНС-2	До очистки	1,5	15
3	КНС-3	После очистки	1,5	16
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки		8

Метод отбора - ручной пробоотборник

Выд. анализ: химико - аналитическое исследование.

Исполнитель:

(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Давыдов, И. В. (Ф.И.О., должность)

(Ф.И.О., должность)

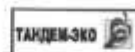
(Подпись)

(Подпись)



Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 3 микрорайон, 7 дом, оф. 81,
телефакс: 8 7293/ 52 25 01, E-mail: info@tandem-eko.kz
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №КЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 210
от « 15 » 03 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 09.03-10.03.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 10.03.-15.03.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: НДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)	Пруд-испаритель (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	0,73	0,62	0,24	0,15
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	19,09	17,32	0,09	0,7
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	н/о	< 0,10	< 0,10	н/о
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	н/о	н/о	0,07	0,12
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	5,24	4,42	3,3	2,49
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	610,0	605,0	396,0	546,0
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	18,0	22,0	2,0	3,0
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,22	1,20	0,11	0,12
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	172,80	96,0	43,0	43,0
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	10,20	9,60	3,50	4,60
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	76,23	90,09	76,23	55,44
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	42,51	56,85	67,64	175,82
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	2,35	0,96	0,33	0,32
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,66	0,003	0,002	0,002

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»

Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1



Ф.18-АКТ 2/21
ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации АО «КазТрансОйл»
Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау
Тип пробы (образца) Грунтовых (подземных) вод
Дата и время отбора 9-10.03

НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Климатические условия (температура окружающей среды)

№ п/п	Номер скважины	Координаты		Т, воды при отборе, °С	Объем пробы, л	Тара, материал	Уровень до поверхности воды, м	Примечание
		N	E					
По периметру объекта								
1	1				1.5	Бутыл, полимерный материал		всех нет
2	2				1.5	Бутыл, полимерный материал		всех нет
3	3				1.5	Бутыл, полимерный материал		всех нет
4	4				1.5	Бутыл, полимерный материал		всех нет
Вокруг полей испарения								
5	Фоновая №1			10	1.5	Бутыл, полимерный материал	3.15 / 8.40	
6	1			10	1.5	Бутыл, полимерный материал	4.25 / 8.65	
7	3			8	1.5	Бутыл, полимерный материал	2.12 / 6.3	

8	5	Возле АЗС			1.5	Бутыль, полимерный материал	4.3/6.25		
---	---	-----------	--	--	-----	-----------------------------	----------	--	--

Метод отбора - пробоботборником
 Вид анализа: химико – аналитическое исследование.

Исполнитель: А.С. А. (Подпись)
 (Ф.И.О., должность)

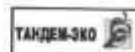
В присутствии: А.С. А. (Подпись)
 (Ф.И.О., должность)



KZ.T.13.1531
TESTING

Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актыу, 5 м/район, 7 дом, оф. 81,
телефакс: 8 /7292/ 52 25 01, Е-май: info@tandem-eko.kz
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актыу, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №КЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 209

от « 15 » 03 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Поля испарения скв. №1, №3, №5; №1 (фоновая).
Дата отбора образцов проб: 09.03.-10.03.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 10.03.-15.03.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПМЗ РК № 26 от 20.02.2023 г.
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая скв. № 1
		Скв. № 1	Скв. № 3	Скв. № 5	
Уровень подземных вод, м	-	4,25	2,2	4,3	3,15
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	10	12	16	10,0
рН	ГОСТ 26449.1-85	7,20	7,86	6,94	7,03
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	0,037	0,040	0,36	0,02
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,029	9,31	0,02	4,77
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,11	0,08	0,19	0,88
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,39	0,12	0,17	0,10
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	0,15	0,039	0,08	0,005
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	16,8	19,7	16,5	12,0
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	12483,0	2235,3	51623,4	78696,49
Фенолы, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,002	0,002	0,016	н/о
СПАВ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,0003	0,05	0,05	0,091
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	30,9	30,7	30,0	200,60
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	19,7	20,9	10,9	1,0
Жесткость общая, мг-экв/л	ГОСТ 26449.1-85	143,2	302,1	123,4	445,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	893,7	636,5	956,8	1700,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	1823,7	3532,4	1326,5	4376,06

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 2

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая Скви. № 1
		Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 5	
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	182,9	309,8	40,7	176,90
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	5348,9	152,8	33263,5	48510,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	7923,4	405,7	116,9	1843,72
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	2,02	0,76	3,05	0,33
Медь, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	н/о	н/о	н/о	н/о
Свинец, мг/дм ³	СТ РК 2486-2014	н/о	н/о	н/о	н/о
Цинк, мг/дм ³	СТ РК 2360-2013	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	н/о	н/о	н/о	н/о

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»



Басбаева Р.А.

Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 2 из 2

Ф.18-АКТ 2/21
ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: Магистральное НУ АО «КазТрансОйл»

Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актыу

Тип пробы (образца): Грунтовок(подземных) вод

Дата и время отбора: 18-12-2015

НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Климатические условия (температура окружающей среды):

№ п/п	Номер скважины	Координаты		Т, воды при отборе, °С	Объем пробы, л	Тара, материал	Уровень до поверхности воды, м	Примечание
		N	E					
По периметру пруда								
1	1	45.322950	55.203032		1.5	Бутыл, полимерный материал		Буде КС
2	2	45.323611	55.204170		1.5	Бутыл, полимерный материал		Буде КС
3	3	45.322586	55.203398		1.5	Бутыл, полимерный материал		Буде КС
4	4	45.323196	55.204948		1.5	Бутыл, полимерный материал		Буде КС
Вокруг полей испарения								
5	Фонная №1	45.317409	55.212026	17	1.5	Бутыл, полимерный материал		
6	1	45.317255	55.212085	18	1.5	Бутыл, полимерный материал		
7	3	45.317632	55.213148	17	1.5	Бутыл, полимерный материал		

						материал		
Возле АЭС								
8	5	45.317838	55.207272	18	1.5	Бутыл, полимерный материал		

Метод отбора - проботборником

Вид анализа: химико - биологическое исследование.

Исполнитель: Ахметов И.
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)

В присутствии: Убаев А. Б.
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)



Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 микрорайон, 7 дом, оф. 81,
телефакс: 8 (7292) 52 25 01, E-mail: tandemeko@bk.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №КЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 677

от « 23 » 05 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Поля испарения скв. №1, №3, №5; №1 (фоновая).
Дата отбора образцов проб: 16.05-17.05.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 17.05.-23.05.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПМЗ РК № 26 от 20.02.2023 г.
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая скв. № 1
		Скв. № 1	Скв. № 3	Скв. № 5	
Уровень подземных вод, м	-	4,0	2,3	4,1	4,3
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	18,0	17,0	18,0	17,0
pH	ГОСТ 26449.1-85	6,91	8,09	7,19	6,67
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,05	0,08	0,04	0,05
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	7,30	7,21	0,75	7,11
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,98	0,78	0,41	1,21
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,15	0,10	0,10	0,15
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	0,10	0,10	н/о	н/о
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	3,0	10,0	5,0	3,0
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	69065,0	74318,0	46589,0	9817,0
Фенолы, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	н/о	н/о	н/о	н/о
СПАЕ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,02	0,015	0,03	0,02
ХПК, мг О ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	2246,20	1630,0	568,40	2560,0
БПК, мг О ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	23,8	26,7	15,2	5,6
Жесткость общая, мг-экв/л	ГОСТ 26449.1-85	425,0	270,0	130,0	425,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	1500	600	900	1500
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	4254,32	2916,73	1033,84	4254,32

Полная или частичная переписка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 2

11

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая Скви. № 1
		Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 5	
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	201,30	347,70	109,80	195,20
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	45738,0	28066,5	5197,5	42619,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	1865,43	1830,56	1412,07	1793,05
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,32	0,12	0,27	0,24
Медь, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	н/о	н/о	н/о	н/о
Свинец, мг/дм ³	СТ РК 2486-2014	н/о	н/о	н/о	н/о
Цинк, мг/дм ³	СТ РК 2360-2013	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	н/о	н/о	н/о	н/о

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»



Басбаева Р.А.

Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 2 из 2

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Тип пробы (образца): Сточная вода

Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актеу

Дата и время отбора: 16-12-08-23

Климатические условия (температура окружающей среды):

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды, °С
1	КНС-1	До очистки	1,5	
2	КНС-2	До очистки	1,5	
3	КНС-3	После очистки	1,5	
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки		воздух не т.

Метод отбора - ручной пробоборник

Вид анализа: химико - аналитическое исследование.

Исполнитель: Алиев И.
(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Алиев И. Б.
(Ф.И.О., должность)

Алиев И.
(Подпись)
Алиев И. Б.
(Подпись)



KZ.T.13.1531
TESTING

Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 м/район, 7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 7292/52 23 01, E-mail: tandemeko@tdb.kz
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 676
от « 23 » 05 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 16.05-17.05.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 17.05.-23.05.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: НДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,89	0,56	0,29
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	17,21	13,98	0,09
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	н/о	< 0,10	<0,10
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	н/о	н/о	0,05
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	6,03	4,21	3,0
СухоЕ остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	581,2	623,7	354,2
Взвешенные вещества, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	21,8	20,3	1,6
СПАЕ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,34	1,02	0,09
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	163,2	75,9	42,0
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	13,47	8,26	3,02
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	86,71	76,94	63,06
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	54,12	47,23	39,21
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	2,03	0,75	0,29
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,59	0,004	0,003

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»

Савченко В.Л.

Подпись или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1

Ф.18-АКТ 2/21
ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау
Тип пробы (образца) Грунтовых (подземных) вод
Дата и время отбора 9.08.23
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Климатические условия (температура окружающей среды) 40°

№ п/п	Номер скважины	Координаты		Т, воды при отборе, °С	Объем пробы, л	Тара, материал	Уровень до поверхности воды, м	Примечание
		N	E					
По периметру пруда								
1	1	45.322950	55.203032		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
2	2	45.323611	55.204170		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
3	3	45.322586	55.203398		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
4	4	45.323196	55.204948		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
Вокруг полей испарения								
5	Фоновая №1	45.317409	55.212026	20,0	1.5	Бутыл, полимерный материал	4,5	
6	1	45.317255	55.212085	22,0	1.5	Бутыл, полимерный материал	3,8	
7	3	45.317632	55.213148	20,0	1.5	Бутыл, полимерный материал	2,1	

[illegible]

Метод отбора - пробоотборником

Вид анализа: химико-аналитическое исследование.

Исполнитель: Александр Н
(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Чусов 4.11
(Ф.И.О., должность)

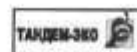
_____ (Подпись)

_____ (Подпись)



Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 микрорайон, 7 дом, оф. 81,
телефакс: 8 /7292/ 52 25 01, E-mail: tandemeco@bb.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №КЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 1204

от « 15 » 08 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Поля испарения скв. №1, №3, №5; №1 (фоновая).
Дата отбора образцов проб: 09.08.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 09.08.-15.08.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПМЗ РК № 26 от 20.02.2023 г.
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая
		Скв. № 1	Скв. № 3	Скв. № 5	Скв. № 1
Уровень подземных вод, м	-	3,8	2,1	4,3	4,5
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	22,0	20,0	20,0	20,0
pH	ГОСТ 26449.1-85	7,12	8,15	7,23	6,72
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,03	0,06	0,05	0,09
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	7,02	7,02	0,65	7,20
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,85	0,51	0,46	1,10
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,23	0,19	0,12	0,19
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	0,16	0,20	н/о	н/о
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	3,2	10,9	5,3	3,3
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	69208,9	74525,3	46821,0	9924,1
Фенолы, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	н/о	н/о	н/о	н/о
СПАВ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,04	0,010	0,04	0,03
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	2356,0	1800,0	589,5	2640,1
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	29,4	30,6	18,4	5,2
Жесткость общая, мг-экв/л	KZ.06.01.00497-2022	430,8	280,7	163,9	403,1
Кальций, мг/дм ³	KZ.06.01.00498-2022	1652,4	660	982,0	1602,7

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 2

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая Скви. № 1
		Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 5	
Магний, мг/дм ³	KZ.06.01.00495-2022	4302,0	2980,6	1125,2	4306,5
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	260,7	354,2	120,7	215,8
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	45903,2	28196,5	5295,8	42721,4
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	1894,1	1900,7	1450,3	1836,5
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	0,36	0,16	0,22	0,20
Медь, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,04	0,03	0,02	0,04
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	н/о	н/о	н/о	н/о
Свинец, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о
Цинк, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,03	0,04	0,04	0,03
Кадмий, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»



Басбаева Р.А.

Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 2 из 2

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Тип пробы (образца) Сточная вода

Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау

Дата и время отбора 9.06.23

Климатические условия (температура окружающей среды) 40°

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды, °C
1	КНС-1	До очистки	1,5	20
2	КНС-2	До очистки	1,5	20
3	КНС - 3	После очистки	1,5	21
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки	воды нет	—

Метод отбора - ручной пробоотборник

Вид анализа: химико - аналитическое исследование.

Исполнитель: Аманжол Н

(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Аманжол Н

(Ф.И.О., должность)

Аманжол Н
(Подпись)
Аманжол Н
(Подпись)



KZ.T.13.1531
TESTING

Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 м/район, 7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 7292/ 32 25 01, Е-mail: tandemeco@td.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации МКЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 1205
от « 15 » 08 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 09.08.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 09.08.-15.08.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,70	0,48	0,23
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	23,65	16,30	0,08
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	н/о	< 0,10	<0,10
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	н/о	н/о	0,02
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	5,69	3,05	3,4
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	525,7	609,7	320,5
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	16,5	26,5	1,1
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,20	1,18	0,07
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	139,87	62,9	40,9
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	10,05	7,41	4,06
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	75,62	82,54	74,80
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	48,01	50,20	46,92
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	1,96	0,63	0,22
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	0,63	0,002	0,001

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»

Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1



Ф.18-АКТ 2/21
ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау
Тип пробы (образца) Грунтовых (подземных) вод
Дата и время отбора 9.08.23
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Климатические условия (температура окружающей среды) 40°

№ п/п	Номер скважины	Координаты		Т, воды при отборе, °С	Объем пробы, л	Тара, материал	Уровень до поверхности воды, м	Примечание
		N	E					
По периметру пруда								
1	1	45.322950	55.203032		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
2	2	45.323611	55.204170		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
3	3	45.322586	55.203398		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
4	4	45.323196	55.204948		1.5	Бутыл, полимерный материал		бутыл нет
Вокруг полей испарения								
5	Фоновая №1	45.317409	55.212026	20,0	1.5	Бутыл, полимерный материал	4,5	
6	1	45.317255	55.212085	22,0	1.5	Бутыл, полимерный материал	3,8	
7	3	45.317632	55.213148	20,0	1.5	Бутыл, полимерный материал	2,1	

						материал			
Возле АЗС									
8	5	45.317838	55.207272	20	1.5	Бутыль, полимерный материал	4,3		

Метод отбора - пробоотборником

Вид анализа: химико – аналитическое исследование.

Исполнитель: Григорьев Н
(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Чубаков В.В.
(Ф.И.О., должность)

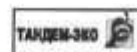
(Підпис) _____

(Підпис) _____



Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 микрорайон, 7 дом, оф. 81,
телефон: 8 7292/ 52 25 01, E-mail: tandemeco@bb.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №КЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 1204

от « 15 » 08 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Поля испарения скв. №1, №3, №5; №1 (фоновая).
Дата отбора образцов проб: 09.08.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 09.08.-15.08.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПМЗ РК № 26 от 20.02.2023 г.
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая
		Скв. № 1	Скв. № 3	Скв. № 5	Скв. № 1
Уровень подземных вод, м	-	3,8	2,1	4,3	4,5
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	22,0	20,0	20,0	20,0
pH	ГОСТ 26449.1-85	7,12	8,15	7,23	6,72
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,03	0,06	0,05	0,09
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	7,02	7,02	0,65	7,20
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,85	0,51	0,46	1,10
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,23	0,19	0,12	0,19
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	0,16	0,20	н/о	н/о
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	3,2	10,9	5,3	3,3
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	69208,9	74525,3	46821,0	9924,1
Фенолы, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	н/о	н/о	н/о	н/о
СПАВ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,04	0,010	0,04	0,03
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	2356,0	1800,0	589,5	2640,1
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	29,4	30,6	18,4	5,2
Жесткость общая, мг-экв/л	KZ.06.01.00497-2022	430,8	280,7	163,9	403,1
Кальций, мг/дм ³	KZ.06.01.00498-2022	1652,4	660	982,0	1602,7

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 2

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая Скви. № 1
		Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 5	
Магний, мг/дм ³	KZ.06.01.00495-2022	4302,0	2980,6	1125,2	4306,5
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	260,7	354,2	120,7	215,8
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	45903,2	28196,5	5295,8	42721,4
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	1894,1	1900,7	1450,3	1836,5
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	0,36	0,16	0,22	0,20
Медь, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,04	0,03	0,02	0,04
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	н/о	н/о	н/о	н/о
Свинец, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о
Цинк, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,03	0,04	0,04	0,03
Кадмий, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»



Басбаева Р.А.

Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 2 из 2

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Тип пробы (образца) Сточная вода

Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау

Дата и время отбора 9.06.23

Климатические условия (температура окружающей среды) 40°

НД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды, °C
1	КНС-1	До очистки	1,5	20
2	КНС-2	До очистки	1,5	20
3	КНС - 3	После очистки	1,5	21
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки	воды нет	—

Метод отбора - ручной пробоотборник

Вид анализа: химико - аналитическое исследование.

Исполнитель: Аманжол Н

(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Аманжол Н

(Ф.И.О., должность)

Аманжол Н
(Подпись)

Аманжол Н
(Подпись)



KZ.T.13.1531
TESTING

Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 м/район, 7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 7292/ 32 25 01, E-mail: tandemeco@td.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации МКЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 1205
от « 15 » 08 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 09.08.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 09.08.-15.08.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,70	0,48	0,23
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	23,65	16,30	0,08
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	н/о	< 0,10	<0,10
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	н/о	н/о	0,02
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	5,69	3,05	3,4
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	525,7	609,7	320,5
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	16,5	26,5	1,1
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,20	1,18	0,07
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	139,87	62,9	40,9
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	10,05	7,41	4,06
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	75,62	82,54	74,80
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	48,01	50,20	46,92
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	1,96	0,63	0,22
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	0,63	0,002	0,001

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»

Савченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1



Ф.18-АКТ 2/21
ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: АО «КазТрансОйл»

Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Астана

Тип пробы (образца): Грунтовых (подземных) вод

Дата и время отбора: 2.11.22

НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003

Климатические условия (температура окружающей среды): 14 °C

№ п/п	Номер скважины	Координаты		Т. воды при отборе, °C	Объем пробы, л	Тара, материал	Уровень до поверхности воды, м	Примечание
		N	E					
По периметру пруда								
1	1	45.322950	55.203032		1.5	Бутыл, полимерный материал		буль не?
2	2	45.323611	55.204170		1.5	Бутыл, полимерный материал		буль не?
3	3	45.322586	55.203398		1.5	Бутыл, полимерный материал		буль не?
4	4	45.323196	55.204948		1.5	Бутыл, полимерный материал		буль не?
Вокруг полей испарения								
5	Фоновая №1	45.317409	55.212026		1.5	Бутыл, полимерный материал		
6	1	45.317255	55.212085		1.5	Бутыл, полимерный материал		
7	3	45.317632	55.213148		1.5	Бутыл, полимерный материал		

						материал		
Возле АЗС								
8	5	45.317838	55.207272		1.5	Бутыл, полимерный материал		

Метод отбора: пробоборонжом

Вид анализа: химико – аналитическое исследование.

Исполнитель: Алиев Н.
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)

В присутствии: Жаппалиев В.Б. Инженер
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)



Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 5 микрорайон, 7 дом, оф. 81,
телефакс: 8/7292/ 52 25 01, Е-mail: info@tandem-eko.kz
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 1 микрорайон,
промышленная зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №КЗ.Т.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 1671

от « 07 » 11 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Поля испарения скв. №1, №3, №5; №1 (фоновая).
Дата отбора образцов проб: 02.11.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 02.11.-07.11.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: ПМЗ РК № 26 от 20.02.2023 г.
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая скв. № 1
		Скв. № 1	Скв. № 3	Скв. № 5	
Уровень подземных вод, м	-	3,6	2,3	4,1	4,2
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	19,6	18,0	17,0	17,0
pH	ГОСТ 26449.1-85	7,36	8,02	7,54	7,03
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,02	0,05	0,03	0,07
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	6,94	6,58	0,35	5,47
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,69	0,46	0,59	0,98
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,19	0,21	0,16	0,23
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	н/о	н/о	н/о	н/о
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	3,0	7,2	4,6	3,0
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	68423,5	73596,3	46621,5	9702,5
Фенолы, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	н/о	н/о	н/о	н/о
СПАВ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,06	0,009	0,02	0,01
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	2163,5	1625,9	534,8	2306,1
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	27,3	28,5	16,0	5,0
Жесткость общая, мг-экв/л	KZ.06.01.00497-2022	410,6	269,5	170,2	469,3
Кальций, мг/дм ³	KZ.06.01.00498-2022	1420,6	620,9	920,3	1425,8

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 2

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³			
		Поля испарения			Фоновая Скви. № 1
		Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 5	
Магний, мг/дм ³	KZ.06.01.00495-2022	4120,3	2980,6	1025,4	3956,2
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	231,5	326,5	163,5	255,7
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	45623,1	27812,0	5023,6	42006,5
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	1720,6	1753,6	1120,5	1893,2
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	0,65	0,25	0,13	0,18
Медь, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,03	0,04	0,03	0,02
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	н/о	н/о	н/о	н/о
Свинец, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о
Цинк, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,02	0,02	0,03	0,02
Кадмий, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

Басбаева Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»

Савченко В.Л.



Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 2 из 2

Ф.18-АКТ 2/21

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Тип пробы (образца): Стоячая вода

Место отбора: НПС «Бейнеу» 490 км от г. Актау

Дата и время отбора: 2.11.25

Климатические условия (температура окружающей среды): 14 °C

ИД на метод отбора: ГОСТ 31861-2012

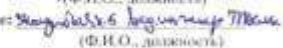
№ п/п	Точка отбора проб	Обозначение точки отбора	Объем пробы, л	Температура воды, °C
1	КНС-1	До очистки		
2	КНС-2	До очистки		
3	КНС-3	После очистки		
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки		6,0 ± 0,5

Метод отбора: ручной приборотборник

Вид анализа: химико-аналитическое исследование

Исполнитель: 
(Ф.И.О., должность)


(Подпись)

В присутствии: 
(Ф.И.О., должность)


(Подпись)



KZ.T.13.1531
TESTING

Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 м/район, 7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 7292/ 52 25 01, E-mail: tandemeko@bk.ru
Испытательная лаборатория ТОО «Тандем-Эко»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 1 микрорайон,
примысловая зона 3, здание 13
Аттестат аккредитации №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 1668
от « 07 » 11 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 02.11.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Бейнеу»
Дата проведения испытаний: 02.11.-07.11.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
НД на продукцию: НДС предприятия
Условия проведения испытаний:
Атмосферное давление – 754-772 мм рт.ст.
Температура – 24-25 °С
Относительная влажность – 60-72 %

Результат испытаний

Наименование определяемого вещества, показателя	НД, по которому проводились испытания	Фактический результат, мг/дм ³		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,65	0,52	0,30
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	20,14	15,38	0,10
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	н/о	< 0,10	<0,10
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	н/о	н/о	0,03
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	5,24	2,96	2,91
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	483,5	582,4	301,7
Взвешенные веш-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	13,0	20,4	1,3
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,13	1,12	0,03
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	112,4	53,8	36,7
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	9,25	7,32	3,08
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	70,14	62,81	6,32
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	43,02	46,20	32,54
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	1,82	0,51	0,18
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	0,45	0,001	0,002

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

Басбасва Р.А.

и.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»

Свяченко В.Л.

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 1

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 №218 от «3» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Бейнеу» Мангистауского НУ, 490 км от г.Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 29.03.2024г.
Дата поступления пробы: 30.03.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №93
Дата проведения испытаний: 01.04.2024г.-03.04.2024г.
НД на продукцию: НДС НПС «Бейнеу»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; HR 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НДС	Фактическое значение		
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)		
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки
			№905 4	№906 5	№907 6
1	2	3			
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	0,3	0,052	0,177	0,044
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	1,0	0,42	0,55	0,19
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	10	3,21	5,14	2,96
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	1,23	1,65	<0,033
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	0,014	<0,005

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	767,2	736,2	525,4
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	30	65,0	72,0	23,2
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0009	0,0009	0,0008
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	0,55	0,062	0,067	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	45	122,2	119,0	26,5
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,5	34,2	32,0	6,1
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	220	153,5	142,3	136,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	220	267,0	263,0	138,0
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,35	0,09	0,09	<0,04
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	-	н/обн	н/обн	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

Начальник испытательной лаборатории:



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №214 от «3» апреля 2024г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора образцов: НПС «Бейнеу» Мангистауское НУ 490 км от г.Актау, наблюдательные скважины
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 29.03.2024г.
Дата поступления пробы: 30.03.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №89
Дата проведения испытаний: 01.04.2024г.-03.04.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; HR 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение			
			Поля испарения Сква№1	Поля испарения Сква№3	АЗС №5	Фон скв №1
1	2	3	№891 4	№892 5	№893 6	№894 7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	4,6	2,4	2,2	3,1
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	9	11	9	10
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	7,4	6,8	7,2	7,3
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	Не норм.	0,066	0,126	0,052	0,071
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,028	0,062	13,2	0,052
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,17	0,23	0,17	0,52

Лист 2

Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,33	0,53	0,15	28,2
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,272	0,052	0,044	0,053
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	109512,0	24725,0	6547,4	24152,0
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	28,2	23,0	24,2	21,5
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,132	0,011	0,006	0,015
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	Не норм.	28,2	28,2	29,2	21,2
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	14,2	15,2	13,3	12,4
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	162,0	406,0	352,0	154,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	812,0	512,0	622,0	463,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4364,0	1626,0	1766,0	1934,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	158,2	652,3	223,3	614,0
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	52078,0	7282,0	73,0	6745,2
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7674,2	9885,3	362,2	8542,2
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	2,23	1,25	0,45	0,36
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

Начальник испытательной лаборатории:

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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-4
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 757 от «1» июля 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область,
Наименование продукции: почва
Место отбора пробы: ИПС «Бейнеу»
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Атия и Ко»
Метод испытаний: атомно-адсорбционный, флуориметрический метод.
Дата отбора пробы: 26.06.2024г.
Дата поступления пробы: 27.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №288
Дата проведения испытаний: 27.06.2024г.-1.07.2024г.
Инд на продукцию: КР ДСМ-32 от 21.04.2021г.
Инд на отбор: ГОСТ 17.4.4.02-84
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; НР 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, ед. изм.	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактические значения				
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)				
			Место накопления производственных отходов и очистки СОНД V=5000 м3 1 точка №3310	Место накопления производственных отходов и очистки СОНД V=5000 м3 2 точка №3311	Место накопления производственных отходов и очистки СОНД V=5000 м3 3 точка №3312	Место накопления производственных отходов и очистки СОНД V=5000 м3 4 точка №3313	Место накопления производственных отходов и очистки СОНД V=5000 м3 5 точка №3314
1	2	3	4	5	6	7	8
Нефтепродукты, мг/кг	МВИ №03-03-2012	Не норм.	82,7	102,1	93,4	113,2	162,6
Медь (Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0
Свинец (Подвижная форма), мг/кг		32,0	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0
Цинк (Подвижная форма), мг/кг	M-MВИ-80-2008	Не норм.	1,74	1,96	1,82	2,01	2,13
Железо(Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0

Ответственный за подготовку протокола: Канибаева А.С.
Начальник испытательной лаборатории: Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

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



Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №755 от «1» июля 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора образцов: НПС «Бейнеу» Мангистауское НУ 490 км от г.Актау, наблюдательные скважины
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 26.06.2024г.
Дата поступления пробы: 27.06.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №286
Дата проведения испытаний: 27.06.2024г.-1.07.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 25,0 °С; HR 65,0 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение			
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			Фон скв №1
			Поля испарения Сква №1	Поля испарения Сква №3	АЭС №5	
I	2	3	№3302	№3303	№3304	№3305
			5	6	7	8
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	5,5	2,9	3,1	4,6
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	22,5	23,0	23,2	23,0
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,19	6,79	7,16	7,44
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1.2-4.128-98	Не норм.	0,055	0,11	0,063	0,084
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,031	0,059	12,5	0,041
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,21	0,17	0,15	0,46

Лист 2

Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,41	0,64	0,22	25,0
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,264	0,063	0,051	0,067
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	110125,7	24621,7	6256,9	24002,5
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	31,1	25,6	22,8	19,9
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,19	0,012	0,007	0,016
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
ХПК, мгО/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	Не норм.	25,4	31,5	30,9	19,5
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	13,1	19,5	11,1	14,2
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	158,5	410,0	380,0	140,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	820,0	500,0	640,0	480,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4156,2	1256,7	1856,9	1214,5
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	164,9	625,8	219,1	632,7
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	51700,0	7160,0	70,0	6540,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7512,6	9214,6	347,9	8102,7
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	2,17	1,31	0,59	0,44
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн

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



Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №756 от «1» июля 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Бейнеу» Мангистауского НУ, 490 км от г.Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 26.06.2024г.
Дата поступления пробы: 27.06.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №284
Дата проведения испытаний: 27.06.2024г.-1.07.2024г.
НД на продукцию: НДС НПС «Бейнеу»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; HR 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НДС	Фактическое значение		
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)		
			КНС 1 До очистки №3306	КНС 2 До очистки №3307	КНС 3 После очистки №3308
I	2	3	4	5	6
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	0,3	0,064	0,118	0,058
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	1,0	0,37	0,49	0,22
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	10	3,13	5,05	3,05
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	1,19	1,52	<0,033
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	0,02	<0,005

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	758,7	721,9	544,1
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	30	62,1	69,5	22,5
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0010	0,0011	0,0009
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	0,55	0,058	0,062	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	45	134,5	122,8	35,2
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,5	41,2	30,5	5,8
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	220	170,0	135,0	126,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	220	258,1	259,6	111,1
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	0,35	0,08	0,09	<0,04
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	-	н/обн	н/обн	н/обн

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 «Атия и Ко»
г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-18
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 883 от «28» июня 2024г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область,

Место проведения испытаний: НПС «Бейнеу» граница СЗЗ

Метод испытаний: оптоноспектрофотометрический.

Наименование продукции: атмосферный воздух СЗЗ.

Дата проведения испытаний: 26.06.2024г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: №КР ДСМ-70 от 02.08.2022г.

Акт отбора проб: № 713.

Вид испытаний: наблюдательный.

п/п	Параметры	НД на метод	Фактические значения			
			Место отбора: НПС «Бейнеу»			Восток
			Север	Юг	Запад	
1	Атм. Давление, мм.рт.ст.	ГОСТ 17.2.4.07-90	746	746	746	746
2	Температура, °С	ГОСТ 17.2.4.07-90	+13	+13	+13	+13
3	Направ. ветра	ГОСТ 17.2.4.06-90	СЗ	СЗ	СЗ	СЗ
4	Средняя скорость, м/сек	ГОСТ 17.2.4.06-90	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Влажность, %	ГОСТ 17.2.4.08-90	54	54	54	54
6	Азота диоксид	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,020	0,019	0,023	0,027
7	Оксида Азота	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,056	0,075	0,094	0,083
8	Сера диоксид	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,067	0,089	0,06	0,071
9	Оксида Углерода	МВИ-4215-001А-56591409-2012	1,024	1,014	1,05	1,116
10	Углеворода С1-5	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,56	0,55	0,56	0,58
11	Углеворода С6-С10	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,44	0,47	0,47	0,45
12	Углерод (сажа)	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,015	0,018	0,019	0,019
13	Бензол	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,043	0,044	0,04	0,038
14	Диметилбензол	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,025	0,02	0,023	0,029
15	Метилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,07	0,058	0,05	0,065

Ответственный за подготовку протокола:

Әбдіжазлов А.А.

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Саркулова А.Т.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытанием.
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



Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1380 от «3» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Бейнеу» Мангистауского НУ, 490 км от г. Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 27.08.2024г.
Дата поступления пробы: 28.08.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №433
Дата проведения испытаний: 28.08.2024г.-03.09.2024г.
НД на продукцию: НДС НПС «Бейнеу»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,4 °С; НР 65,0 %; Р 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НДС	Фактическое значение		
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)		
			КНС 1 До очистки №5698	КНС 2 До очистки №5699	КНС 3 После очистки №5700
1	2	3	4	5	6
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	0,3	0,061	0,087	0,028
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	1,0	0,51	0,49	0,19
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	10	3,12	4,29	2,51
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	3,3	1,36	1,41	<0,033
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	<0,005	<0,005

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	752,8	712,7	528,9
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	30	57,1	59,6	19,8
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0012	0,0014	0,0007
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2-4.158-2000	0,55	0,071	0,063	<0,025
ХПК, мгО/дм ³	ПНД Ф 14.1.2-4.190-2003	45	118,7	105,9	42,4
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,5	36,1	28,5	6,2
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	220	172,1	136,9	110,2
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	220	263,6	261,7	105,9
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,35	0,11	0,12	<0,04
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	-	н/обн	н/обн	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

И.о. начальника испытательной лаборатории:



Калиматова А.М.

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. Санкибий-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29



Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1397 от «3» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора образцов: НПС «Бейнеу» Мангистауское НУ 490 км от г.Актау, наблюдательные скважины
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 27.08.2024г.
Дата поступления пробы: 28.08.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №432
Дата проведения испытаний: 28.08.2024г.-03.09.2024г.
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; НР 65,0 %; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение			
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			Поля испарения Сква №1	Поля испарения Сква №3	АЗС №5	Фон скв №1
1	2	3	№5694	№5695	№5696	№5697
Уровень, м			4	5	6	7
Температура, градус	ГОСТ 25855-83	Не норм.	5,7	3,2	3,7	5,2
pH	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	15,0	16,0	15,5	15,0
Нефтепродукты, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,25	6,84	7,09	7,52
Азот аммонийный, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,064	0,091	0,074	0,090
Нитриты, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,044	0,062	11,9	0,058
	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,35	0,21	0,11	0,32

Лист 2

Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,38	0,51	0,19	22,5
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,217	0,074	0,064	0,052
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	98524,7	29021,4	6902,5	23859,9
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	28,5	24,3	21,2	20,2
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,21	0,016	0,008	0,017
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	22,5	30,9	31,2	12,6
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	14,5	21,2	10,9	15,1
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	163,9	405,8	374,5	159,6
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	800,0	520,0	670,0	490,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4012,5	1263,9	1902,7	1196,9
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	152,7	634,1	205,9	613,6
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	51620,0	7050,0	81,5	6136,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7236,9	9125,7	356,9	7935,5
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	2,05	1,27	0,63	0,35
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн

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 «Алиа и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2023/П-1
--	-----------------	---------------------

АКТ ОТБОРА ПРОБ № _____

Наименование объекта: МНУ АО "Рос Транс Ойл"
Место отбора проб: КПС, Бейнеу
Дата, время отбора проб: 24.08.2022
Наименование продукции: атмосферный воздух
Цель исследования: мониторинг.
НД на отбор проб: _____
Условия отбора проб Т: _____ HR: _____ Р: _____
Условие транспортировки: _____
Использованное оборудование: Галк

[illegible]

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Юсупов В. А. менеджер Юс
Ф.И.О./должность Тюле подпись

Представитель предъявителя продукции: Туркочев И. Б. И. Б.
Ф.И.О./должность Туркочев подпись



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-18
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1060 от «23» сентября 2024г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.

Место проведения испытаний: НПС «Бейнеу» граница СЗЗ

Метод испытаний: оптоэлектрофотофотометрический.

Наименование продукции: атмосферный воздух СЗЗ.

Дата проведения испытаний: 27.08.2024г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НаКР ДСМ-70 от 02.08.2022г.

Акт отбора проб: № 870.

Вид испытаний: наблюдательный.

п/п	Параметры	НД на метод	Фактические значения			
			Место отбора: НПС «Бейнеу»			
1	Атм. Давление, мм.рт.ст.	ГОСТ 17.2.4.07-90	Север	Юг	Запад	Восток
2	Температура, °С	ГОСТ 17.2.4.07-90	760	760	760	760
3	Направ. ветра	ГОСТ 17.2.4.06-90	+21	+21	+21	+21
4	Средняя скорость, м/сек	ГОСТ 17.2.4.06-90	СВ	СВ	СВ	СВ
5	Влажность, %	ГОСТ 17.2.4.08-90	4,3	4,3	4,3	4,3
6	Азота диоксида	МВИ-4215-001А-56591409-2012	52	52	52	52
7	Оксида Азота	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,028	0,029	0,025	0,029
8	Сера диоксида	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,06	0,08	0,085	0,07
9	Оксида Углерода	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,059	0,06	0,06	0,055
10	Углеводороды С1-5	МВИ-4215-001А-56591409-2012	1,03	1,1	1,15	1,12
11	Углеводороды С6-С10	МВИ-4215-007-565914009-2009	0,51	0,51	0,58	0,56
12	Углерод (сажа)	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,46	0,42	0,46	0,44
13	Бензол	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,017	0,013	0,013	0,016
14	Диметилбензол	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,04	0,035	0,036	0,039
15	Метилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,021	0,026	0,026	0,022
			0,065	0,068	0,07	0,066

Ответственный за подготовку протокола:

Өбдіжәлелов А.А.

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Каннибаева 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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-19
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1045 от «23» сентября 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Место проведения испытаний: НПС «Бейнеу»
Метод испытаний: оптронноспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 27.08.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 855.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Печь подогрева нефти №5	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,7
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-
4	Содержание примесей (г/с)	Азота (IV) диоксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,195238095
5		Азот (II) оксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,14084940
6		Углерод	МВИ-4215-006-56591409-2009	0,031714286
7		Сера диоксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,071428571
8		Углерод оксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,02281823
9	Метан	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,514285714	0,25598880
			0,347619048	0,24047433
			0,347619048	0,00126834



Ответственный за подготовку протокола:
И.о. начальника испытательной лаборатории:

Обджелелов А.А.
Каппбаева 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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-4
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1378 от «3» сентября 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.
Наименование продукции: почва
Место отбора пробы: НПС «Бейнеу»
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: атомно-абсорбционный, флуориметрический метод.
Дата отбора пробы: 27.08.2024г.
Дата поступления пробы: 28.08.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №431
Дата проведения испытаний: 28.08.2024г.-3.09.2024г.
НД на продукцию: КР ДСМ-32 от 21.04.2021г.
НД на отбор: ГОСТ 17.4.4.02-84
Условия проведения испытаний: Т 22,5 °С; HR 65,0 %; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, ед. изм.	НД на методы испытаний	Норма по НДС	Фактические значения			
			Место накопления производственных отходов и очистки	Место накопления производственных отходов и очистки	Место накопления производственных отходов и очистки	И/л Узень-Жетыбай-Актау 322 км (камера приема пусса скребка)
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/кг	МВИ №603-03-2012	Не норм.	Место накопления производственных отходов и очистки V=5000 м3 СОИД №5689	Место накопления производственных отходов и очистки V=5000 м3 СОИД №5690	Место накопления производственных отходов и очистки V=5000 м3 СОИД №5691	Место накопления производственных отходов и очистки V=5000 м3 СОИД №5692
Мель (Подвижная форма), мг/кг			79,9	94,2	90,2	109,8
Свинец (Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0
Цинк (Подвижная форма), мг/кг	М-МВИ-80-2008	32,0	<1,0	<1,0	<1,0	<1,0
Железо(Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	1,87	1,25	1,69	1,89
		Не норм.	<5,0	<5,0	<5,0	<5,0



Ответственный за подготовку протокола:
И.о. начальника испытательной лаборатории:
Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.
Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.

Калиматова А.М.
Каннибаева А.С.

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 №1843 от «27» ноября 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора образцов: НПС «Бейнеу» Мангистауское НУ 490 км от г.Актау, наблюдательные скважины
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 19.11.2024г.
Дата поступления пробы: 20.11.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №617
Дата проведения испытаний: 20.11.2024г.-27.11.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5 °С; HR 65,0 %; Р 755,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение			
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			Поля испарения Сква№1 №7163	Поля испарения Сква№3 №7164	АЗС №5 №7165	Фон скв №1 №7166
1	2	3	4	5	6	7
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	3,8	3,4	4,3	5,0
Температура, градусе	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,2	10,5	10,9	11,0
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,14	7,03	7,19	7,28
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98	Не норм.	0,058	0,081	0,069	0,087
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,036	0,052	10,5	0,044
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	0,47	0,36	0,14	0,39

Лист 2

Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0,41	0,49	0,25	21,5
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010 п.8	Не норм.	0,189	0,065	0,055	0,048
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	97963,9	28714,1	6725,6	22142,5
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	27,4	26,0	25,2	21,7
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,19	0,019	0,009	0,015
ПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.158-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.190-2003	Не норм.	23,6	28,1	30,9	14,1
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	12,9	22,0	11,4	8,9
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.10	Не норм.	120,0	380,0	360,0	140,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.11	Не норм.	780,0	500,0	660,0	440,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.12	Не норм.	972,0	4260,0	3924,0	1416,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.7	Не норм.	164,7	640,5	189,1	628,3
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	51450,0	7035,0	87,5	6160,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	7125,2	8936,7	328,5	7645,7
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	2,14	1,36	0,81	0,48
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,2	<0,2	<0,2	<0,2
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02

Ответственный за подготовку протокола:

Калиматова А.М.

И.О. начальника испытательной лаборатории:

Каннбаева А.С.

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



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-19
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1251 от «15» декабря 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Бейнеу»

Метод испытаний: оптронноспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 19.11.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 1044.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Котельная		Печь подогрева нефти №6, ПТВ-10		Печь подогрева нефти №7, ПТВ-10		Магистральная насосная	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с	НДВ г/с	Факт. знач. г/с	НДВ г/с	Факт. знач. г/с	НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,8	-	0,9	-	0,9	-	0,7
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Азота диоксид	МВИ-4215-020-56591409-2009	0,274666667	0,043667197	0,195238095	0,1603286	0,195238095	0,17941531	-	-
5	Азот оксид	МВИ-4215-020-56591409-2009	0,044647619	0,007201229	0,031714286	0,02916923	0,031714286	0,02445324	-	-
6	Серы диоксид	МВИ-4215-020-56591409-2009	0,512952381	0,082734255	0,514285714	0,02468559	0,514285714	0,02876159	-	-
7	Углерод оксид	СТ РК 2.297-2014	1,213333333	0,194444444	0,347619048	0,31373511	0,347619048	0,31446643	-	-
8	Метан	СТ РК 2.297-2014	-	-	0,347619048	0,30660477	0,347619048	0,27644692	-	-
9	Сероводород	СТ РК 2.297-2014	-	-	-	-	-	0,000011486	0,00001031	-
10	примесей (г/с)	МВИ-4215-007-56591409-2009	-	-	-	-	-	0,013866857	0,01211891	-
11	С6-С10	МВИ-4215-007-56591409-2009	-	-	-	-	-	0,005130352	0,00438846	-
12	Бензол	МВИ-4215-020-56591409-2009	-	-	-	-	-	0,000067029	0,00005406	-
13	Диэтилбензол	МВИ-4215-020-56591409-2009	-	-	-	-	-	0,000021048	0,00001768	-
14	Метилбензол	МВИ-4215-020-56591409-2009	-	-	-	-	-	0,000042124	0,00003419	-
15	Масло минеральное нефтяное	МВИ-4215-020-56591409-2009	-	-	-	-	-	0,027719048	0,02304985	-

Ответственный за подготовку протокола:

Обдїжелезов А.А.

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Каннибаева А.С.

Результаты протокола распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Частичная перепечатка без разрешения лаборатории запрещается.



Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-19
Всего листов 11
Лист 11

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1251/1 от «15» декабря 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Бейнеу»

Метод испытаний: оптоволоконно-фотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 19.11.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 1044.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Котельная		Печь подогрева нефти №6 ПТБ-10			Печь подогрева нефти №7 ПТБ-10		
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с	НДВ г/с	Факт. знач. г/с	НДВ г/с	Факт. знач. г/с	НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,8	-	0,9	-	-	-	0,9
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Содержание примесей (г/с)	МВИ-4215-006-56591409-2009	0,021809524	0,003517665	0,071428571	0,00160846	0,071428571	0,0016701	-	-



Ответственный за подготовку протокола:
И.о. начальника испытательной лаборатории

Обдіжаєлов А.А.
Кашібаєва А.С.

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

Наименование объекта: МНУ АО "КазСтромеОйл"
 Место отбора проб: НПС "Восток"
 Дата, время отбора проб: 19.11.24:
 Наименование продукции: сточная вода
 Цель исследования: мониторинг
 НД на отбор проб: _____
 Условия отбора проб Т: _____ НР: _____ Р: _____
 Условие транспортировки: _____
 Используемое оборудование: пробоотборник

[illegible]

Представитель ТОО «Алия и Ко»: ЭКОНОМ. 15.06.97 2 5034
Ф.И.О./должность подпись

Представитель предъявителя продукции: ЭКОНОМ. 14.6.97 5034
Ф.И.О./должность подпись

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00493-2022	-	736,1	725,4	519,1
*Взвешенные в-ва, мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	30	63,2	60,9	17,4
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,25	0,0014	0,0017	0,0006
ПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1-2-4.158-2000	0,55	0,069	0,058	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1-2-4.190-2003	45	105,8	112,4	40,1
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,5	30,2	31,1	5,8
Хлориды, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00494-2022	220	178,5	147,0	94,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	220	218,9	252,4	99,1
Железо общее, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00496-2022	0,35	0,14	0,11	<0,04
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006 п.9.7	-	н/обн	н/обн	н/обн

*Примечание: Показатель не имеется в области аккредитации.



Калиматова А.М.

Канибаева А.С.

Ответственный за подготовку протокола:

И.о. начальника испытательной лаборатории:

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



Испытательная лаборатория ТОО «Альянс Ко»

г. Актобе, пр. Санжыбай-батыра 74в, тел/факс: 8 7132/ 95-09-29

Ф ДП ИД 7.8-2023/П-18

Всего листов 1

Лист 1

KZ.T.05.0455
TESTING

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1228 от «9» декабря 2024г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.

Место проведения испытаний: НПС «Бейнеу» граница СЗЗ

Метод испытаний: оптоэлектроннофотометрический.

Наименование продукции: атмосферный воздух СЗЗ.

Дата проведения испытаний: 19.11.2024г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: МЭК ДСМ-70 от 02.08.2022г.

Акт отбора проб: № 1021.

Вид испытаний: наблюдательный.

п/п	Параметры	НД на метод	Фактические значения			
			Север	Юг	Запад	Восток
1	Атм. Давление, мм.рт.ст.	ГОСТ 17.2.4.07-90	763	763	763	763
2	Температура, °C	ГОСТ 17.2.4.07-90	+3	+3	+3	+3
3	*Направ. ветра	ГОСТ 17.2.4.06-90	В	В	В	В
4	Средняя скорость, м/сек	ГОСТ 17.2.4.06-90	5,9	5,9	5,9	5,9
5	Влажность, %	ГОСТ 17.2.4.08-90	82	82	82	82
6	Азота диоксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,038	0,034	0,039	0,036
7	Оксида Азота	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,06	0,045	0,061	0,046
8	Сера диоксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,02	0,04	0,028	0,04
9	Оксида Углерода	МВИ-4215-002-56591409-2009	1,7	1,31	1,2	1,5
10	Углеворода С1-5	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,69	0,74	0,7	0,78
11	Углеворода С6-С10	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,47	0,41	0,41	0,49
12	Углерод (сажа)	МВИ-4215-006-56591409-2009	0,018	0,021	0,025	0,02
13	Бензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,035	0,038	0,038	0,038
14	Диметилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,022	0,029	0,03	0,032
15	Метилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,076	0,08	0,076	0,069

Ответственный за подготовку протокола:

Әбдіжазиев А.А.

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Канибаева А.С.

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

Республика Казахстан, г. Актобе, 41 разъезд, участок 801
Телефон 8-7132-98-78-00, факс 8-7132-98-78-08
Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0903 от 07.08.2020г.



Протокол испытаний № 237
от 09.12.2024 г.

Всего листов **1**

Наименование продукции

Заказчик, адрес

Дата проведения испытаний

Место отбора пробы

НД на продукцию

Вид испытаний

Гамма-фон

Условия проведения испытаний

**Мощность эффективной дозы
гамма-излучения**

АО «КазТрансОйл»

23.09.2024 г.

НПС «Бейнеу»

ГН №КР ДСМ-71 от 02.08.22г.

Наблюдательные

0,13мкЗв/ч

Температура от +11 до +21 °С

влажность – 38-77%

давление – 746.8-747.8мм.рт.ст.

№ п/п	Наименование обследуемого объекта	НД методы испытаний	Норма по НД на продукцию	Фактически полученные данные, мкЗв/ч
1	Печи подогрева	ГОСТ 28271-89 ГОСТ 25935-83 ГОСТ 26307-84	0,2+фон	0,12
2	322 км камера приема скребка			0,10
3	Место временного накопления металлолома №1			0,12
4	Место временного накопления металлолома №2			0,11

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Инженер-эколог

Утвердил: Заведующая ИЛ

Сейткасымов М.Ж.

Еспергенова И.В

**Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ TOO «НИИ
«Батыс-Экопроект» запрещена**

Испытательная лаборатория ТОО «НИИ «Батысқопроект»
Республика Казахстан, г. Актобе, 41 разъезд, участок 801
Телефон 8-7132-98-78-00, факс 8-7132-98-78-08
Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0903 от 07.08.2020 г.



Протокол испытаний № 231
от 09.12.2024 г.

Всего листов 1

Наименование продукции
Заказчик
Дата проведения испытаний
Место отбора пробы
НД на методы испытаний

НД на продукцию
Вид испытаний
Гамма фон
Условия проведения испытаний

плотность потока альфа- частиц
АО «КазТрансОйл»
23.09.2024 гг.
НПС «Бейнеу»
ГОСТ 28271-89
ГОСТ 25935-83
ГОСТ 26307-84
№ КР ДСМ-71 от 02.08.2022г.
Наблюдательные
0,10 мкЗв/час
температура от 21,0°C – до 23 °C
влажность 23-36%
давление 749,0 – 756,0 мм.рт.ст

№	Наименование исследуемого объекта	Фактически полученные данные, Бк/см ² х
НПС «Бейнеу»		
		α- частицы
1.	Место временного накопления металлолома 1 точка	<0,01
2.	Место временного накопления металлолома 2 точка	<0,01

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Исполнитель: Инженер-радиолог
Утвердил: Заведующая ИЛ

Мералыев И.Ж.
Еспергенова И.В.

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «НИИ «Батысқопроект» запрещена.

Испытательная лаборатория ТОО «НИИ «Батысжолпроект»
Республика Казахстан, г. Актобе, 41 разъезд, участок 801
Телефон 8-7132-98-78-00, факс 8-7132-98-78-08
Аттестат аккредитации № KZ.T.05.0903 от 07.08.2020г.



Протокол испытаний № 985
от 09.12.2024 г.

Всего листов 1

Наименование продукции

Заказчик, адрес

Дата проведения испытаний

Место отбора пробы

НД на продукцию

Вид испытаний

Гамма-фон

Условия проведения испытаний

Мощность эффективной дозы
гамма-излучения

АО «КазТрансОйл»

17.09.2024 г.

Место накопления производственных
отходов и очистки СОНД

ГН №КР ДСМ-71 от 02.08.22г.

Наблюдательные

0,13мкЗв/ч

Температура от +1до +5 °С

влажность – 38-77%

давление – 746,8-747,8мм.рт.ст.

№ п/п	Наименование обследуемого объекта	НД методы испытаний	Норма по НД на продукцию	Фактически полученные данные, мкЗв/ч
1	Место накопления производственных отходов и очистки СОиД ГНПС «Актау»			
2	Точка №1	ГОСТ 28271-89 ГОСТ 25935-83 ГОСТ 26307-84	0,2+фон	0,11
3	Точка №2		0,2+фон	0,12
4	Точка №3		0,2+фон	0,11
5	Точка №4		0,2+фон	0,13
6	Место накопления производственных отходов и очистки СОиД НПС «Каражамбас»			
7	Точки №1	ГОСТ 28271-89 ГОСТ 25935-83 ГОСТ 26307-84	0,2+фон	0,12
8	Точка №2		0,2+фон	0,11
9	Точка №3		0,2+фон	0,12
10	Точка №4		0,2+фон	0,14
11	Место накопления производственных отходов и очистки СОиД НПС «Бейнеу»			
12	Точка №1	ГОСТ 28271-89	0,2+фон	0,11

13	Точка №2	ГОСТ 25935-83 ГОСТ 26307-84	0,2+фон	0,13
14	Точка №3		0,2+фон	0,12
15	Точка №4		0,2+фон	0,11
16	Место накопления производственных отходов и очистки СОИД ГНПС «Узень»			
17	Точка №1	ГОСТ 28271-89 ГОСТ 25935-83 ГОСТ 26307-84	0,2+фон	0,13
18	Точка №2		0,2+фон	0,11
19	Точка №3		0,2+фон	0,12
20	Точка №4		0,2+фон	0,14

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель: Инженер-эколог

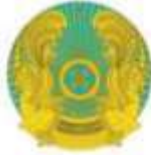
Сейткасымов М.Ж.

Утвердил: Заведующая ИЛ

Еспергенова И.В.

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «НИИ «Батыс»копроект» запрещена

Приложение 12 Справка РГП «Казгидромет»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ «КАЗГИДРОМЕТ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСПОРНЫ		МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»
010000, Астана қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1 тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84 факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz		010000, г. Астана, проспект Мәңгілік Ел, 11/1 тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84 факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz
03-3-04/355 EEF03AD3860A4419 04.02.2025		

**Филиал «Центр исследований
и разработок
АО «КазТрансОйл»**

РГП «Казгидромет» Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, рассмотрев Ваше письмо от 22 января 2025 года № 42-13-05/127 предоставляет информацию по испарению с водной поверхности по метеостанциям Баршино, Шалкар и климатическую информацию по метеостанциям Аккудук, Бейнеу, Кызан, Форт-Шевченко, Махамбет, Январцево, Жетыконур согласно приложениям.

Приложение: Информация 6 листов.

**Заместитель генерального
директора**

М.Уринбасаров

Исп. А.Шингисова А.Абдуллина
Тел. 8(7172) 79-83-78



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276
<https://seddoc.kazhydromet.kz/Oa9ze2>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтініз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық шифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қантарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу:

03-3-04/355
EEF03AD3860A4419
04.02.2025

Приложение к письму № 1

**Климатические данные по метеостанциям Аккудук, Бейнеу, Кызан,
Форт -Шевченко, Махамбет, Январцево, Жетыконур**

Среднее месячное и годовое количество осадков, мм

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Аккудук	10	8	20	21	18	10	8	2	8	9	12	11	136
Бейнеу	9	9	12	14	16	14	9	4	5	10	11	10	121
Кызан	11	8	17	19	23	19	13	8	6	11	14	12	159
Форт – Шевченко	9	7	11	19	10	8	10	8	11	10	12	10	126
Махамбет	13	10	15	17	25	28	16	12	13	19	16	15	199
Январцево	28	22	27	25	35	35	33	26	24	38	29	29	352
Жетыконур	11	11	13	13	15	15	10	5	4	10	14	13	133

Примечание:

*МС Аккудук – Мангистауская область Каракиянский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Жетыбай»

*МС Бейнеу – Мангистауская область Бейнеуский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Бейнеу»

*МС Кызан – Мангистауская область Мангистауский район близлежащая метеостанция к объекту СПН «Сай-Утес»

*МС Форт-Шевченко –Мангистауская область Тюб-Караганский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Каражанбас»

*МС Махамбет – Атырауская область Махамбетский район близлежащая метеостанция к объекту НПС имени Т.Касымова

*МС Январцево – Западно-Казахстанская область Байтерекский район близлежащая метеостанция к объекту НПС «Большой Чаган», ЛПДС «Уральск»

*МС Жетыконур – Область Улытау Улытауский район близлежащая метеостанция к объектам НПС «Кумколь», ГНПС им.Б.Джумагалиева

Исп: ДМ УК А.Абдуллина
Тел: 8(7172) 79-83-02



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС,
Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет"
Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276
<https://seddoc.kazhydromet.kz/zsRzsv>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтініз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. 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.

03-3-04/355
EEF03AD3860A4419
04.02.2025

Приложение к письму № 2

Гидрологические данные по МС Шалкар , Баршино

МС Шалкар Актюбинская область Шалкарский район

Период осреднения	Испарение, мм/сут
2005г.	
май	5
июнь	6,1
июль	6,4
август	5,5
сентябрь	3,6
октябрь	2,2
2006г.	
апрель	2,80
май	4,5
июнь	6,2
июль	6,6
август	6,9
сентябрь	3,7
октябрь	1,6
2007г.	
май	3,8
июнь	5,1
июль	5,7
август	5,2
сентябрь	2,8
октябрь	1,4
2008г.	
апрель	3,3
май	3,5
июнь	8,2
июль	6,8
август	6,4
сентябрь	3,6
октябрь	1,7
2009г.	
апрель	2,1

МС Баршино Карагандинская область Нулинский район

Период осреднения	Испарение, мм/сут
2010г.	
май	3,7
июнь	6,0
июль	6,1
август	5,4
сентябрь	4,3
2011г.	
май	4,4
июнь	4,8
июль	4,4
август	5,6
сентябрь	4,2
октябрь	1,7
2012г.	
май	6,8
июнь	5,4
июль	6,4
август	5,7
сентябрь	4,0
2013г.	
май	3,5
июнь	5,9
июль	4,2
август	3,6
сентябрь	3,3
октябрь	1,7
2014г.	
май	3,7
июнь	5,3
июль	4,7
август	5,1
сентябрь	3,1

май	4,6
июнь	6,1
июль	7,4
август	4,7
сентябрь	3,1
октябрь	1,6
2010г.	
апрель	2,9
май	6,8
июнь	7,8
июль	8,5
август	7,6
сентябрь	5,3
октябрь	1,7
2011г.	
апрель	3
май	5,4
июнь	6,9
июль	8,1
август	6,9
сентябрь	3,4
октябрь	1,9
2012г.	
май	6,1
июнь	7,2
июль	8,4
август	6,3
сентябрь	4,1
октябрь	2,4
2013г.	
апрель	3,1
май	6,2
июнь	7,8
июль	7,1
август	5,9
сентябрь	4,4
октябрь	2
2014г.	
апрель	4,1
май	6,3
июнь	7,9
июль	8,2
август	8
сентябрь	4,4
октябрь	2,4

2015г.	
май	2,7
июнь	5,1
июль	5,7
август	5,2
сентябрь	2,8
2016г.	
май	3,4
июнь	3,9
июль	3,6
август	5,3
сентябрь	3,5
2017г.	
май	3,9
июнь	5,0
июль	5,3
август	5,5
сентябрь	3,3
2018г.	
май	3,5
июнь	4,1
июль	4,9
август	2,9
сентябрь	2,4
2019г.	
май	4,1
июнь	4,3
июль	6,2
август	5,4
сентябрь	2,9
2020г.	
июнь	5,9
июль	4,9
август	4,5
сентябрь	3,0
октябрь	2,0
2021г.	
май	3,8
июнь	5,1
июль	6,3
август	4,9
сентябрь	3,0
октябрь	1,7
2022г.	
май	5,1

2015г.	
май	5
июнь	9,5
июль	9,9
август	7,5
сентябрь	4,9
2016г.	
апрель	2,6
май	4,2
июнь	6,3
июль	7,1
август	7,8
сентябрь	4,5
2017г.	
май	6,4
июнь	6,4
июль	7,9
август	7,3
сентябрь	5
октябрь	2,2
2018г.	
май	6,8
июнь	7,8
июль	9,6
август	6,8
сентябрь	4,7
октябрь	3,2
2019г.	
май	6,1
июнь	7,6
июль	8,9
август	7
сентябрь	3,4
октябрь	2,8
2020г.	
апрель	3,2
май	6,3
июнь	8,5
июль	7,8
август	6,4
сентябрь	4,6
октябрь	2,6
2021г.	
апрель	3,6
май	6,8

июнь	6
июль	6,9
август	6,2
сентябрь	4,4
октябрь	2
2023г.	
май	4,2
июнь	5,3
июль	6,6
август	4,4
сентябрь	2,4
октябрь	1,6

июнь	7,8
июль	9,1
август	7,7
сентябрь	4,6
октябрь	2,3
2022г.	
апрель	2,9
май	4,9
июнь	7,5
июль	6,5
август	7
сентябрь	4,7
октябрь	2,3
2023г.	
апрель	4,1
май	6,3
июнь	8,1
июль	7,8
август	7,1
сентябрь	2,8
октябрь	1,9

Примечание: Данные по испарению с водной поверхности предоставлены по близлежащим метеостанциям (испарительная площадка) к объектам.

Исп: ДГ Б.Жекижанов

Тел: 8(7172) 79-83-89

Исп.

Тел.



Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276
<https://seddoc.kazhydromet.kz/T5Jmio>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. 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

