

Мангистауское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл»
Филиал «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл»



УТВЕРЖДАЮ

Начальник

Мангистауского

нефтепроводного управления

АО «КазТрансОйл»

М. Игалiev

«19» 09 2025 г.

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

Заместитель директора
Филиала ЦИР АО «КазТрансОйл»



Н.О. Тургумбаев

Астана 2025 г.

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) «Жетыбай» 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;
- Производственно-ливневые 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 трех выпусков сточных вод в пруд - испаритель. Нормирование выпуска №1 выполнено для 13 ингредиентов загрязняющих веществ, сбрасываемых с хозяйственно-бытовыми сточными водами в пруд – испаритель: взвешенные вещества, сульфаты, хлориды, азот аммонийный, нитраты, нитриты, фосфаты, нефтепродукты, СПАВ, фенолы, БПК_{полн.}, ХПК, железо общее. Нормирование выпуска №2 и №3 выполнено для трех ингредиентов загрязняющих веществ, сбрасываемых с производственно-ливневыми сточными водами в пруд – испаритель: взвешенные вещества, нефтепродукты и БПК_{полн.} (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 составят в 2025 году — 9,911 тыс. м³/год, в 2026–2029 годах — 11,718 тыс. м³/год.

Сбросы загрязняющих веществ в пруд-испаритель НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл» составят в 2025 г. – 406,819 г/час, 3,38617 т/год, 2026 -2029 гг. – 450,255 г/час, 3,67905 т/год. Год достижения НДС – 2025 год. Снижение сброса загрязняющих веществ составляет 20 % в сравнение с экологическим разрешением на воздействие для объектов II категории KZ33VCZ03357258 от 19.10.2023 г.

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

Выпуск	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					
		2025 г.			2026-2029 гг.		
		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс	
			г/ч	т/год		г/ч	т/год
	1	2	3	4	5	6	7
Выпуск №1	Нефтепродукты	0,88	0,715	0,0063	0,88	0,742	0,0065
	Аммонийный азот	25,3	20,544	0,18	25,3	21,33	0,2
	Нитраты (NO3)	12,331	10,013	0,1	12,331	10,4	0,091
	Нитриты (NO2)	0,5	0,41	0,0036	0,5	0,422	0,004
	Фосфаты	3,3	2,7	0,024	3,3	2,8	0,025
	Взвешенные вещества	13,75	11,17	0,1	13,75	11,6	0,102
	Фенолы	0,07	0,06	0,00053	0,07	0,06	0,00053
	СПАВ	0,55	0,45	0,004	0,55	0,5	0,0044

Выпуск	Наименование показателя	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					
		2025 г.			2026-2029 гг.		
		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм ³	Сброс		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм ³	Сброс	
			г/ч	т/год		г/ч	т/год
	1	2	3	4	5	6	7
	ХПК	51,04	41,444	0,4	51,04	43,03	0,4
	БПК _{полн.}	24,14	19,6	0,172	24,14	20,35	0,18
	Хлориды (Cl)	145	117,74	1,0314	145	122,24	1,1
	Сульфаты (SO ₄)	158,4	128,621	1,13	158,4	133,531	1,2
	Железо	0,22	0,2	0,0018	0,22	0,2	0,002
	Всего:		353,667	3,15363		367,205	3,31543
Выпуск №2	Нефтепродукты	0,05	0,016	0,00007	0,05	0,025	0,00011
	Взвешенные вещества	3	0,96	0,0042	3	1,5	0,0065
	БПК _{полн.}	80	25,6	0,112	80	40	0,1752
	Всего:		26,576	0,11627		41,525	0,18181
Выпуск №3	Нефтепродукты	0,05	0,016	0,00007	0,05	0,025	0,00011
	Взвешенные вещества	3	0,96	0,0042	3	1,5	0,0065
	БПК _{полн.}	80	25,6	0,112	80	40	0,1752
	Всего:		26,576	0,11627		41,525	0,18181

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 рН, прозрачность, температура и прочие в проекте НДС не рассчитываются; показатели веществ должны удовлетворять требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, 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
СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ.....	9
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	11
1.1 Сведения о предприятии	11
1.2. Физико-географические условия.....	20
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	22
2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод.	22
2.2 Водоснабжение.....	22
2.4. Канализационная система	23
2.5 Основные водопотребители	26
2.6 Объемы водопотребления и водоотведения	26
2.7 Система очистки сточных вод	30
2.8 Эффективность степени очистки очистной установки	36
2.9. Качество сточных вод.....	39
2.10 Расчет водного баланса.....	42
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД	43
3.1 Характеристика пруда-испарителя.....	43
3.2 Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды.....	44
4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ.....	50
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ	57
СТОЧНЫХ ВОД.....	57
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДС	58
7. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НДС	67
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	69

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 Государственная лицензия на выполнение работ и услуг в области охраны окружающей среды (природоохранное проектирование) №02007Р ОТ 09.07.2018 г.....	71
Приложение 2 Акт на право частной собственности на земельный участок.....	73
Приложение 3 Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	75
Приложение 4 Экологическое разрешение на воздействие объектов II категории №KZ33VCZ03357258 от 19.10.2023 г.	77
Приложение 5 Паспорт очистных сооружений	98
Приложение 6 Паспорт пруда-испарителя	104
Приложение 7 Паспорта наблюдательных и фоновой скважин.....	108
Приложение 8 Паспорта и сертификаты о проверке водоизмерительных приборов	112
Приложение 9 Отчет 2-ТП водхоз.....	123
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	141
Приложение 11 Протоколы анализов сточных вод, наблюдательных и фоновых скважин	143
Приложение 12 Справка РГП «Казгидромет».....	236

СПИСОК ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Рисунок 1.1 Обзорная карта района расположения НПС «Жетыбай».....	14
Рисунок 1.2 Обзорная карта расположения НПС «Жетыбай» по отношению к селитебной территории.....	15
Рисунок 1.3 Обзорная карта района расположения пруда -испарителя	16
Рисунок 1.4 Схема водоснабжения НПС «Жетыбай»	17
Рисунок 1.5 Технологическая схема бытовой канализации НПС «Жетыбай»	18
Рисунок 1.6 Технологическая схема производственно-ливневой канализации НПС «Жетыбай»	19
Рисунок 2.1 Технологическая схема очистки сточных вод КОСВ-25	34
Рисунок 3.1 Схема расположения наблюдательных и фоновых скважин НПС «Жетыбай»	46
Рисунок 6.1. Точки отбора проб воды.....	61

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Планируемое расчетное водопотребление и водоотведение по статьям расхода ..	28
Таблица 2.2. - Эффективность работы установки для очистки сточных вод «КОСВ-25»	37
Таблица 2.3 Эффективность работы установки для очистки сточных вод комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком типа ЛОС-КПН-10С/1,6-6,7/2,3.	37
Таблиц 2.4 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах	40
Таблица 2.5 - Результаты инвентаризации выпусков сточных вод.....	41
Таблица 2.6 - Баланс водопотребления и водоотведения НПС «Жетыбай»	43
Таблица 3.1. - Динамика концентраций наблюдательных и фоновых скважин	47
Таблица 4.1 – Расчет нормативов допустимых сбросов хозяйственно-бытовых сточных вод (Выпуск №1).....	53
Таблица 4.2 – Расчет нормативов допустимых сбросов производственно-ливневых сточных вод (Выпуск №2).....	54
Таблица 4.3 – Расчет нормативов допустимых сбросов производственно-ливневых сточных вод (Выпуск №3).....	55
Таблица 4.4 - Нормативы сбросов загрязняющих веществ НПС «Жетыбай» МНУ	56
Таблица 6.1 - План-график контроля на объекте за соблюдением НДС на источниках сбросов ..	62
Таблица 7.1 - План технических мероприятий НПС «Жетыбай» за соблюдением сбросов загрязняющих веществ с целью достижения значений НДС	68

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 «Жетыбай» Мангистауского нефтепроводного управления Акционерного общества «КазТрансОйл».
Юридический адрес оператора:	<i>АО «КазТрансОйл»</i> 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район «Нұра», пр. Тұран, здание 20, н.п.12 <i>Мангистауское нефтепроводное управление АО</i> <i>«КазТрансОйл»</i> 130002, Республика Казахстан, город Актау, 8 микрорайон, здание 38 «б» Тел. +7 (7292) 47-92-16
Фактический адрес:	Нефтеперекачивающая станция «Жетыбай»: Республика Казахстан, Мангистауская область, Каракиянский, с.о. Жетыбайский, с. Жетыбай. Географические координаты: 43°30'53.26" с.ш., 52°6'51.76" в.д.
Земельный участок	Согласно акту на право временного землепользования, площадь земельного участка составляет 12,47 га Целевое назначение: для размещения, обслуживания и эксплуатации нефтеперекачивающей станции Жетыбай (НПС Жетыбай), а также других объектов Мангистауского нефтепроводного управления (МНУ): здании, сооружении, оборудования, сетей коммуникаций, технологических трубопроводов, насосных станции, резервуаров, печей подогрева нефти, столовой чистящие и диагностические средства для очистки и хранения производственных отходов Согласно акту на право временного землепользования, площадь земельного участка составляет 1,7138 га

	Целевое назначение: для размещения и эксплуатаций очистных сооружений и канализационных сетей с прудами испарения, входящих в состав шламонакопителя и других сооружений НПС Жетыбай
Вид основной деятельности:	Прием в резервуары, подогрев и транспортировка нефти, а также прием и откачка нефти от ЦППН ПУ «ЖетыбайМунайГаз» на участке магистрального нефтепровода Жетыбай-Узень
Задачи и технологические процессы	- прием нефти в резервуарный парк, хранение ее в резервуарах, перекачка нефти магистральными насосами на ГНПС «Узень» по участку «Жетыбай-Узень» горячего нефтепровода «Узень-Жетыбай-Актау»; - учет количества и качества перекачиваемой нефти; - пуск скребка в сторону ГНПС «Узень», прием скребка из ГНПС «Актау» и 0/250 км МН «Каламкас-Каражанбас-Актау»; - ремонт и наладка технологического оборудования
Категория объекта	Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, НПС «Жетыбай» относится ко II категории.
Количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках:	Одна промплощадка. Три водовыпуска. Водовыпуск №1 – очищенные хозяйственно-бытовые стоки, отводимые в пруд-испаритель; Водовыпуск №2 и №3 – очищенные производственно-ливневые стоки, отводимые в пруд испаритель. После очистной установки трубопровод делится на два параллельных ответвления, обеспечивающих подачу очищенных сточных вод на две карты пруда-испарителя. Сброс сточных вод осуществляется поочередно в одну из карт в зависимости от текущего уровня заполненности пруда-испарителя.
Приемник сточных вод:	Приемником очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод со всей территории станции и

	производственно-ливневой канализации является пруд-испаритель. Расстояние от пруда-испарителя НПС «Жетыбай» до селитебной зоны а. Мунайши составляет 1,4 км, до селитебной зоны с.Жетыбай — 7 км.
Место водозабора:	Вода на станцию поступает из водовода «Астрахань-Мангышлак» - вода технического качества.

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

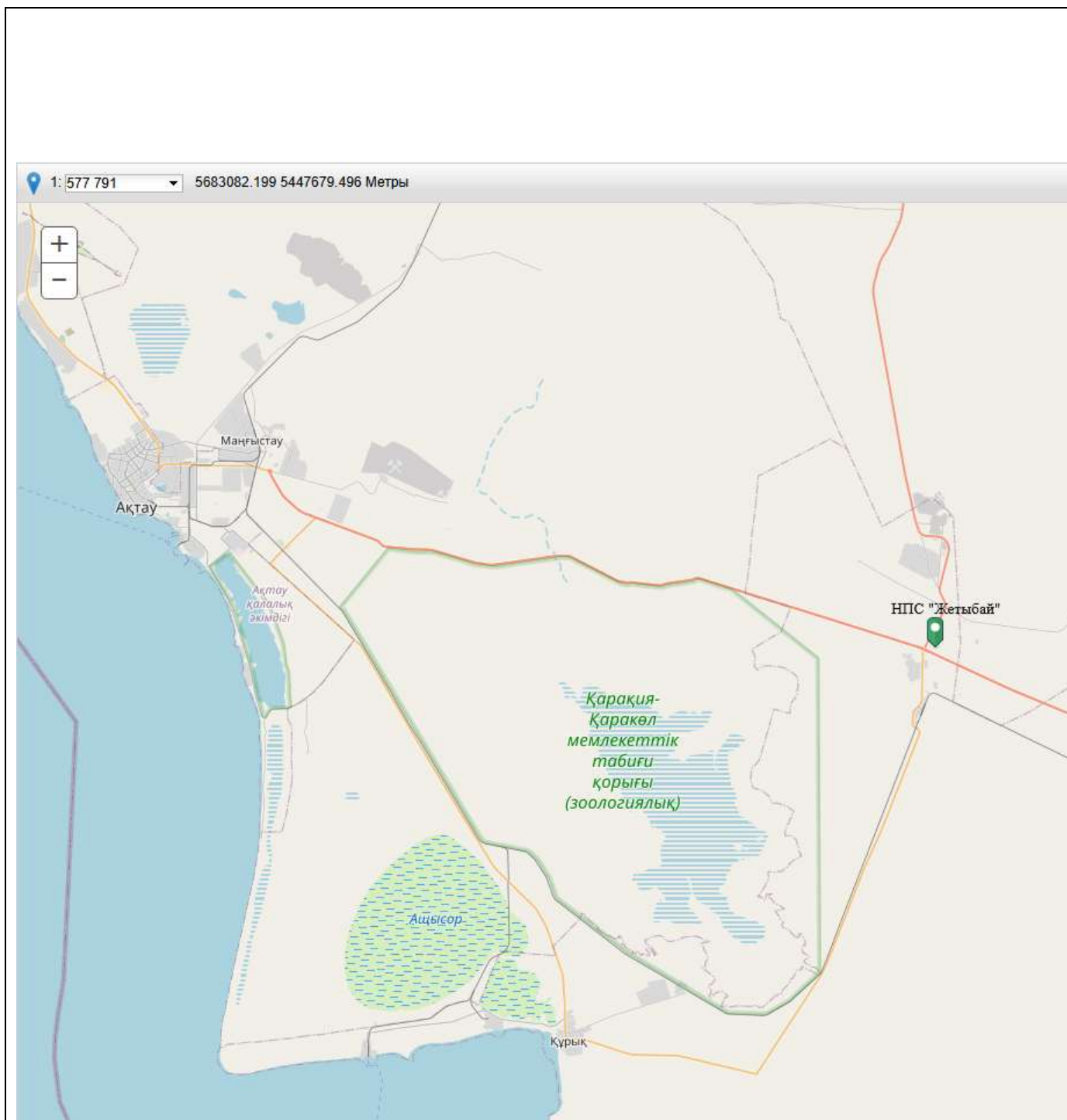
Обзорная карта расположения НПС «Жетыбай» по отношению к селитебной территории рис. 1.2.

Обзорная карта района расположения пруда-испарителя 1.3

Схема водоснабжения представлена на рис. 1.4

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

Технологическая схема производственно-ливневой канализации НПС «Жетыбай» представлена на рис 1.6.



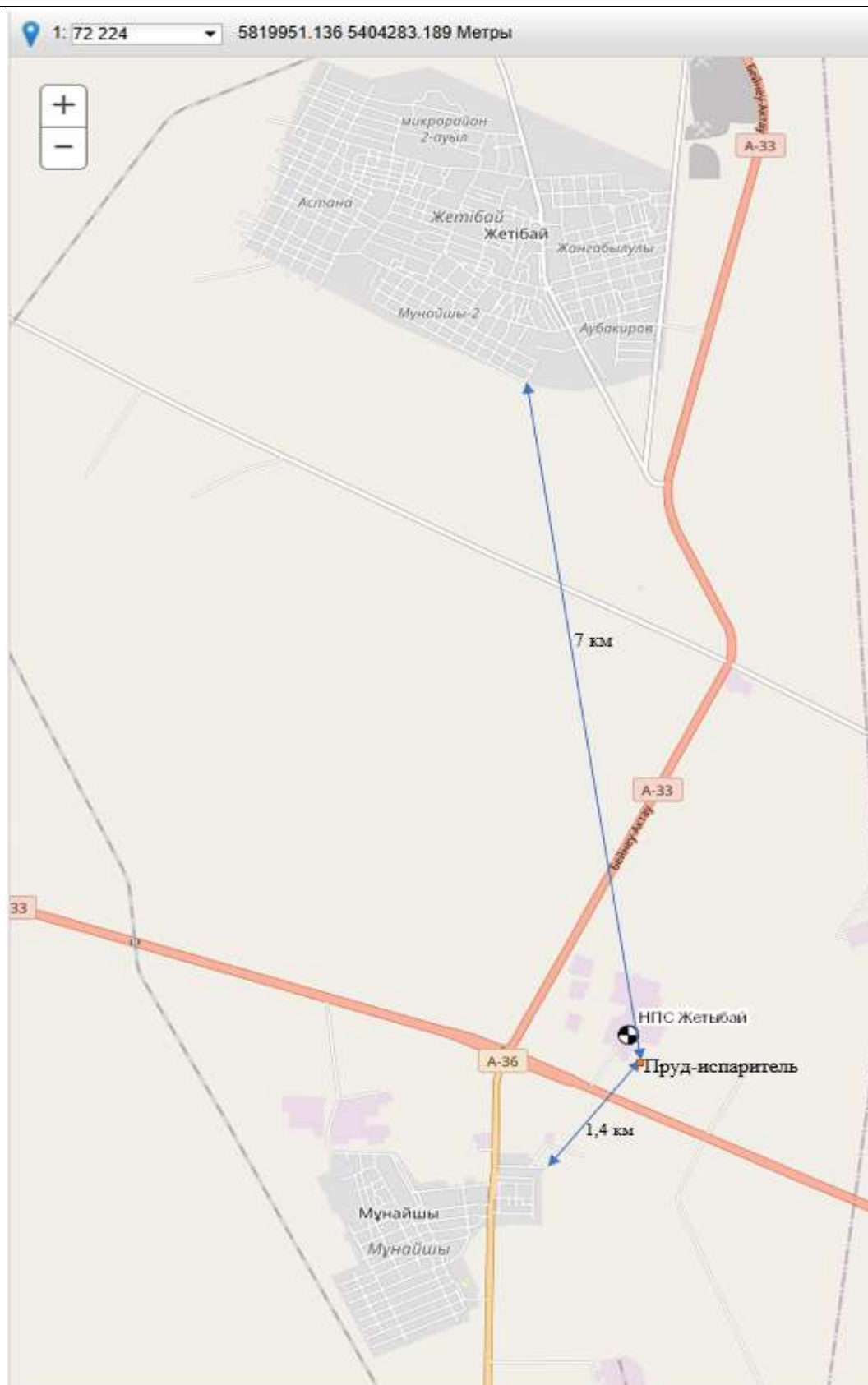
Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Жетыбай»

Рис.1.1 Обзорная карта района расположения НПС «Жетыбай»

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»

Исполнитель:
ЦИР АО
«КазТрансОйл»

Дата:
29.08.2025г.



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

Рис.1.2 Обзорная карта расположения НПС «Жетыбай» по отношению к селитебной территории

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»

Исполнитель:
ЦИР АО «КазТрансОйл»

Дата:
29.08.2025г.



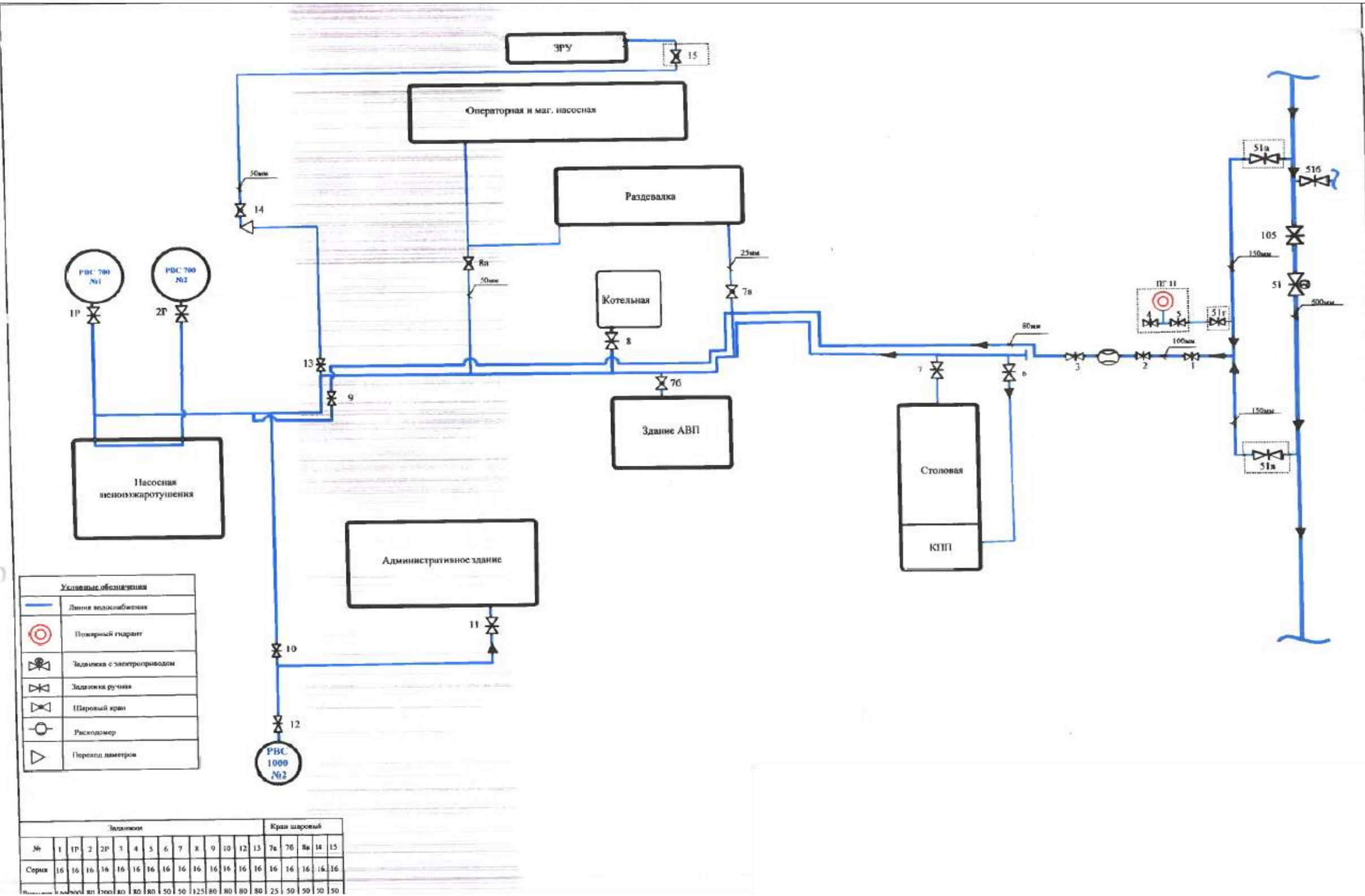
Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Жетыбай»

Рис.1.3 Обзорная карта района расположения пруда -испарителя

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»

Исполнитель:
ЦИР АО
«КазТрансОйл»

Дата:
29.08.2025г.



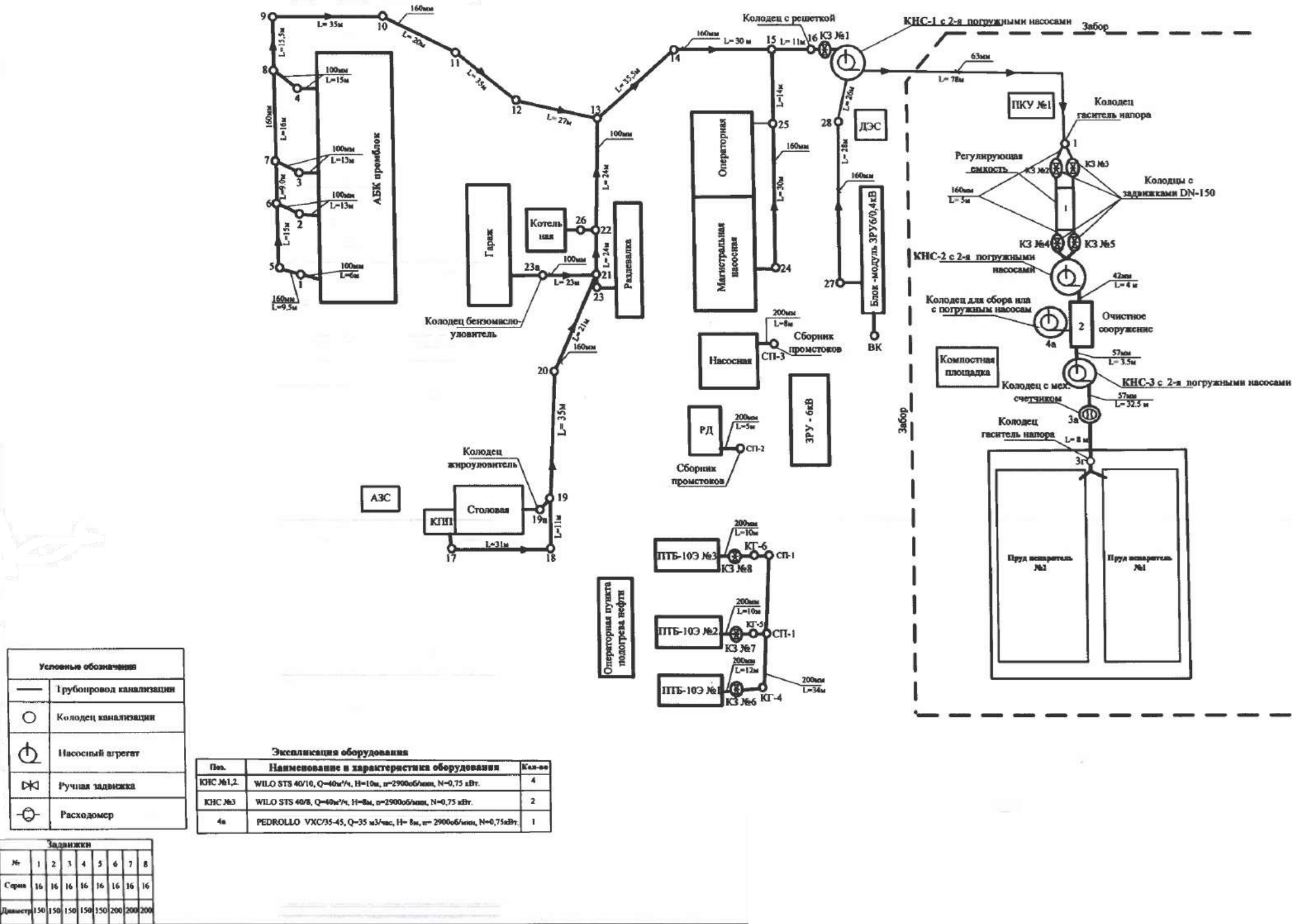
Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Жетыбай»

Рис.1.4 Схема водоснабжения НПС «Жетыбай»

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»

Исполнитель:
ЦИР АО «КазТрансОйл»

Дата:
29.08.2025г.



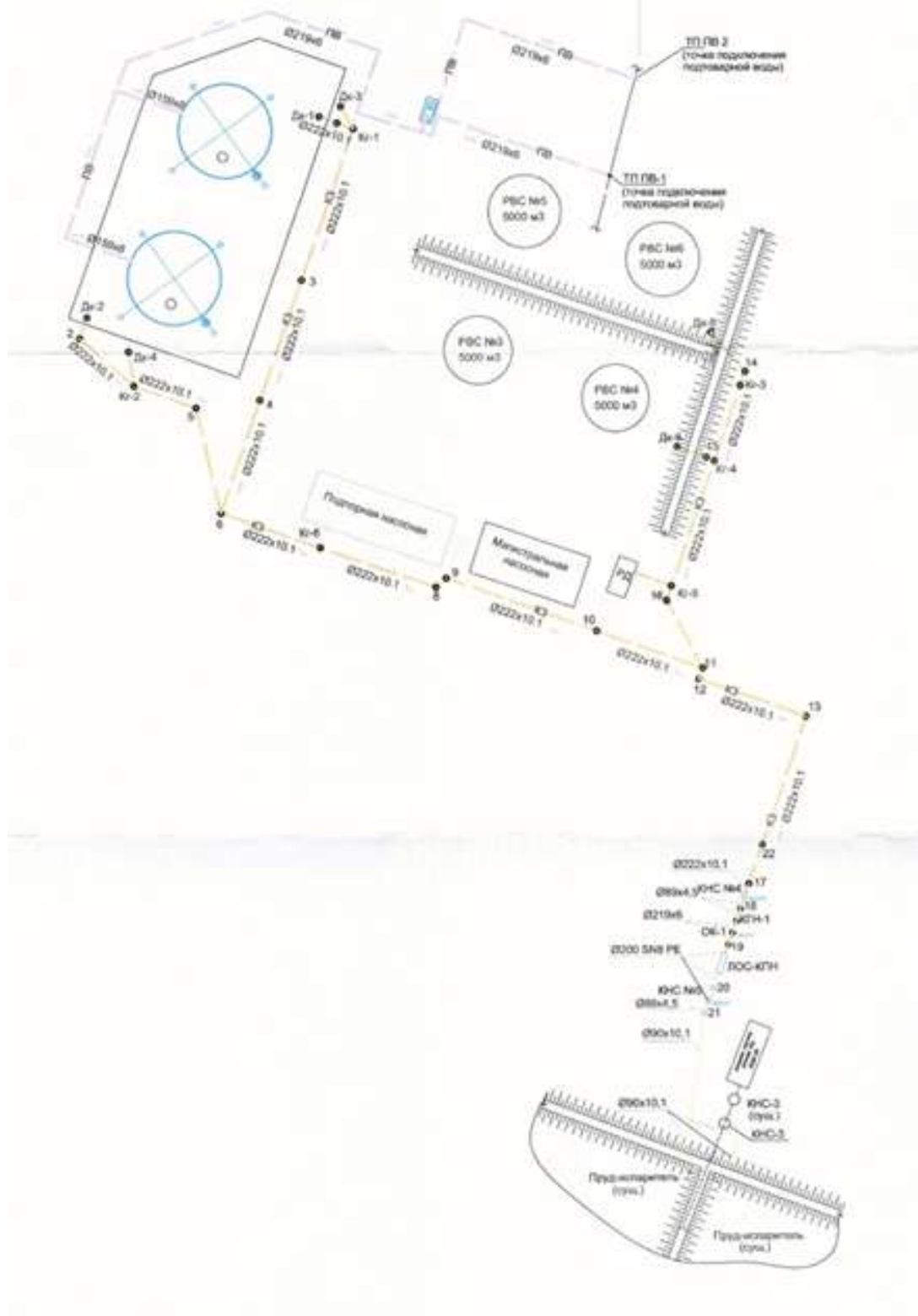
Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Жетыбай»

Рис.1.5 Технологическая схема бытовой канализации НПС «Жетыбай»

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»

Исполнитель:
ЦИР АО «КазТрансОйл»

Дата:
29.08.2025г.



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

Рис.1.6 Технологическая схема производственно-ливневой канализации НПС «Жетыбай»

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»

Исполнитель:
ЦИР АО «КазТрансОйл»

Дата:
29.08.2025г.

1.2. Физико-географические условия

Территория участка расположена на северо-западе плато Устюрт и приурочена к зоне внутриматериковых пустынь с резко континентальным климатом, высокой ветровой активностью и значительными колебаниями погодных условий как в течение года, так и суток — от очень холодных зим до крайне жарких летних периодов.

Главенствующую роль в формировании рельефа сыграли климатические факторы, обуславливающие интенсивное физическое выветривание и развитие эрозионных процессов.

Рельеф равнинный, с абсолютными отметками поверхности от +19 м на западе до +5 м на востоке. Сам участок НПС расположен в небольшом соровом понижении с отметками ниже 0 м. К северо-востоку от участка расположен крупный эрозионный врез, переходящий в солончак Ашиктайпак.

Рельеф района представляет собой слабоволнистую поверхность. Почвенно-растительный покров характерен для пустынной зоны — преобладают бурые пустынные солончатые солончаки. Растительность крайне бедна, представлена полукустарниками, сезонным разнотравьем, полынью и верблюжьей колючкой. Животный мир ограничен по числу видов и типичен для пустынь и полупустынь.

Рассматриваемый район относится к четвертому климатическому поясу. Ближайшая метеостанция расположена в п. Жетыбай. Климат характеризуется умеренно холодной зимой и продолжительным, сухим и жарким летом. Весна неустойчивая, с резкими колебаниями температуры воздуха; со второй половины весны температура быстро повышается и в апреле стабилизируется в районе +15 °С.

Лето продолжительное, знойное, с преобладанием ясной сухой погоды. Самый жаркий месяц — июль, со среднемесячной температурой +25,1 °С. Относительная влажность ночью и утром летом составляет 50–60 %. Для летнего периода характерны засуха, суховей и пыльные бури.

Зима короткая, ветреная, сравнительно теплая, с частыми отклонениями температур и неустойчивым, небольшим снежным покровом. Средняя температура января — –0,2 °С. Глубина промерзания грунта достигает 1 м.

Среднегодовая температура воздуха составляет +10,4 °С, максимальная — +41 °С, минимальная — –27 °С. Количество дней с отрицательной среднесуточной температурой — 13 % в году.

Влияние Каспийского моря сказывается на сезонной смене направлений ветра: зимой преобладают восточные и юго-восточные ветры, летом — северные и северо-западные. Преобладающие направления ветров — восточное и юго-восточное. Сильные ветры (свыше 15 м/с) в среднем наблюдаются 2–3 дня в месяц зимой и 1–2 дня летом.

Предельная скорость ветра, превышение которой наблюдается в 5 % случаев, составляет 9 м/с; скорость ветра, возможная один раз в 5 лет — 24 м/с, один раз в 10 лет — 26 м/с. Согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология», район относится к четвертому климатическому поясу.

Большой дефицит влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Для характеристики климатических характеристик о среднегодовом количестве атмосферных осадков для НПС «Жетыбай» выбрана ближайшая к НПС метеостанция (МС) Аккудук. 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
136	1170

Грунтовые воды на участке при бурении до глубины 8 м от поверхности не вскрыты. Для охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения проект предусматривает следующие мероприятия:

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

В верхнем структурном этаже участка представлены породы сарматского яруса неогеновой системы и четвертичные отложения.

Сарматские отложения занимают южную половину территории листа и подразделяются на три подъяруса: нижнесарматский, среднесарматский и верхнесарматский. Нижнесарматский и среднесарматский подъярусы сложены прослоями мергелей и ракушечников. Верхнесарматский подъярус состоит преимущественно из макроговых известняков-ракушечников розоватого цвета, внизу переходящих в глины.

Четвертичные отложения представлены элювиально-делювиальными образованиями — светло-коричневыми суглинками мощностью 1–3 м.

Участок расположен в пределах распространения подземных вод спорадического типа сарматских отложений миоцена. При бурении сарматские отложения вскрыты до глубины 30 м, подземные воды не обнаружены.

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 «Жетыбай» является одним из подразделений, входящим в состав Мангистауского нефтепроводного управления (МНУ) АО «КазТрансОйл». Основной деятельностью НПС «Жетыбай» является прием в резервуары, подогрев и транспортировка нефти, а также прием и откачка нефти от ЦППН ПУ «ЖетыбайМунайГаз» на участке магистрального нефтепровода Жетыбай-Узень.

НПС «Жетыбай» реализует задачи по приему и откачки нефти:

- прием нефти в резервуарный парк, хранение ее в резервуарах, перекачка нефти магистральными насосами на ГНПС «Узень» по участку «Жетыбай-Узень» горячего нефтепровода «Узень-Жетыбай-Актау»;
- учет количества и качества перекачиваемой нефти;
- пуск скребка в сторону ГНПС «Узень», прием скребка из ГНПС «Актау» и 0/250 км МН «Каламкас-Каражанбас-Актау»;
- ремонт и наладка технологического оборудования.

При эксплуатации станции образование стоков предполагается в результате:

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

2.2 Водоснабжение

Система водоснабжения должна обеспечивать бесперебойную подачу воды надлежащего качества в необходимом объеме как для производственных, так и для хозяйственно-бытовых нужд, а также обеспечивать необходимый запас воды для целей пожаротушения.

На НПС «Жетыбай» в технологическом процессе используется питьевая и техническая вода. Водоснабжение осуществляется из водовода «Астрахань – Мангышлак».

Вода поступает в резервуары, предназначенные для хранения противопожарного запаса и запаса для хозяйственно-бытовых нужд предприятия. Из резервуаров она подается в водопроводную сеть площадки — для обеспечения бытового водоснабжения и нужд пожаротушения.

Рабочим проектом «НПС «Жетыбай». Реконструкция зданий операторной и химлаборатории. Корректировка» предусмотрена установка блочной станции водоочистки «ДВУ 1-1» производительностью 1,0 м³/ч. Станция водоочистки будет размещена в районе

существующего резервуара РВС №1 объемом 700 м³ и станет источником питьевого водоснабжения.

Установка обеспечивает подачу воды в проектируемые здания химической лаборатории и операторной, а также в запроектированный служебно-бытовой корпус со столовой (по проекту «НПС «Жетыбай». Строительство служебно-бытового корпуса со столовой)). Кроме того, учтено водопотребление действующих объектов: операторной, АВП, КПП, ЗРУ и АБК.

Ввод станции «ДВУ 1-1» в эксплуатацию запланирован на 2026 год.

2.4. Канализационная система

Канализационная система играет существенную роль в эффективном снижении загрязнения и/или очистке сточных вод. Правильная канализация потоков сточных вод до соответствующего устройства их обработки предотвращает смешивание загрязненной и незагрязненной сточных вод.

Хозяйственно-бытовая канализация

Бытовые сточные воды от зданий, расположенных на территории НПС, по внутренней канализационной сети поступают в канализационную насосную станцию №1 (КНС-1), откуда перекачиваются в регулируемую емкость, размещенную на площадке очистных сооружений. Перед КНС-1 установлен колодец с решеткой для улавливания твердых фракций, очистка которой осуществляется вручную.

Из регулирующей емкости сточные воды равномерно подаются на очистные сооружения с помощью канализационной насосной станции №2 (КНС-2). После очистки сточные воды перекачиваются насосной станцией №3 (КНС-3) через колодец-гаситель в пруд-испаритель, где происходит их испарение под воздействием природных факторов.

Перед сбросом в систему канализации сточные воды от столовой и гаража проходят предварительную локальную очистку — через жируловитель и бензомаслоуловитель соответственно.

Объекты системы водоотведения:

- КНС-1;
- регулирующая емкость;
- КНС-2;
- очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод;
- КНС-3;
- пруд-испаритель;
- компостная площадка.

Все хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в централизованную систему канализации. Согласно паспорту очистных сооружений, канализационная сеть выполнена из

полиэтиленовых труб диаметром 160 мм, общей протяженностью 712 м. Год постройки — 2011. Глубина заложения труб — 1,2 м. Система функционирует в самотечно-напорном режиме.

На сети предусмотрены инспекционные колодцы, колодцы-гасители давления, а также колодцы с запорной арматурой перед КНС.

Описание ключевых элементов системы:

КНС-1

Предназначена для перекачивания сточных вод в регулируемую емкость. Станция представляет собой железобетонный колодец диаметром 2 м с двумя погружными насосами WILO DrainSTS 40/10 (один рабочий, один резервный). Работа насосов автоматизирована и зависит от уровня воды в колодце. При отказе рабочего насоса автоматически включается резервный, одновременно подается сигнал в операторную.

Регулирующая емкость

Служит для усреднения расхода сточных вод, поступающих на очистные сооружения. Это монолитный железобетонный резервуар размерами 6×3 м, разделенный перегородкой на две секции. Перед емкостью установлены колодцы с задвижками, позволяющими отключать любую из секций при необходимости.

КНС-2

Перекачивает сточные воды из регулирующей емкости на очистные сооружения. Конструктивно идентична КНС-1, оснащена аналогичными насосами и системой автоматического управления.

Очистные сооружения

Применены модульные установки типа «КОСВ-25» производительностью 25 м³/сутки. Для учета поступающего объема воды в колодце на трубопроводе установлено водоизмерительное оборудование.

КНС-3

Станция представляет собой железобетонный колодец диаметром 2 м с двумя погружными насосами WILO DrainSTS 40/8 (один рабочий, один резервный). Работа насосов автоматизирована и зависит от уровня воды в колодце. При отказе рабочего насоса автоматически включается резервный, одновременно подается сигнал в операторную.

Пруд-испаритель

Пруд-испаритель состоит из двух карт. Общая площадь — 4800 м², глубина — 1,5 м. Гидроизоляция прудов выполнена из полиэтиленовой пленки тип «геомембрана» с толщиной 1 мм и покрыто мелкой ПГС толщиной 30 см. Сброс очищенной воды осуществляется по железобетонным лоткам. Объем воды регулируется с помощью шиберов.

Компостная площадка

Предназначена для временного хранения подсушенного избыточного ила, образующегося

в процессе очистки. Ил упаковывается в мешки и размещается на площадке размером 5,0×3,0 м, рассчитанной на объем, образующийся в течение 3 месяцев. Периодически осуществляется вывоз ила на утилизацию.

Производственно-ливневая канализация

В рамках проекта «НПС «Жетыбай». Реконструкция резервуарного парка» предусматривается организация производственно-ливневой канализации.

Отвод производственно-дождевой канализации организуется для следующих объектов:

- РВСП-10000 м³ — 2 шт. (проектируемые, ввод в эксплуатацию — конец 2025 года);
- РВС-5000 м³ №3, №4, №5, №6 (существующие);
- магистральная насосная станция;
- подпорная насосная станция;
- площадка регуляторов давления.

Так же согласно проекту «НПС «Жетыбай». Реконструкция зданий операторной и химлаборатории. Корректировка» производственные сточные воды химлаборатории будут отводиться в производственно-ливневую канализацию (ввод в эксплуатацию 2026 год).

КНС №4 предназначена для перекачивания производственно-дождевых сточных вод с территории НПС «Жетыбай» и далее погружными насосами подаются на проектируемые очистные сооружения производственно-дождевых сточных вод.

Работа насосной станции производится в автоматическом режиме, т.е. включение/выключение насосных агрегатов происходит по сигналу датчиков уровня.

Управление и питание насосов осуществляется от контрольной панели управления, которая размещается в надземном исполнении на стойке, поставляемым в комплекте с КНС №4.

При возможной аварии - не включении или внезапной остановке рабочего насоса включается резервный насос и подается сигнал в диспетчерскую. В операторную подаются сигналы:

1. Неисправность КНС;
2. В работе КНС.

Под напором погружных насосов из КНС №4 стоки подаются в колодец-гаситель напора КГН-1, откуда подаются в отстойный колодец ОК-1, в котором задерживаются всплывающие нефтепродукты. Сигнализация уровня нефтепродуктов производится от датчиков сигнализации уровня раздела фаз: нефть – вода. Датчики предусмотрены в комплектной поставке с очистными сооружениями ЛОС-КПН. Удаление нефтепродуктов с поверхности ОК-1 производится при помощи скиммера марки М-50-ЕХ, производительностью 50 л/ч в переносную емкость для сбора нефтепродуктов, далее нефтепродукты утилизируются в технологическую дренажную емкость.

Переносной скиммер поставляется комплектно с маслоприемником и емкостью для сбора нефтепродуктов 100 л (сталь) ТОО «ТД ЭкоЛос».

Далее, сточные вода отводятся на очистные сооружения ЛОС-КПН-10С/1,6-6,7/2,41 «Комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком» производительностью 10,5 л/с, предназначенный для улавливания песка, грубодисперсных взвешенных веществ, растворенных нефтепродуктов.

Очищенная вода с очистных сооружений ЛОС-КПН поступает в КНС №5 на площадке НПС «Жетыбай», откуда насосами подается в пруд-испаритель. Работа насосной станции производится в автоматическом режиме, т.е. включение/выключение насосных агрегатов происходит по сигналу датчиков уровня. Для перекачки очищенных производственно-дождевых сточных вод в нижней части емкости установлены насосные агрегаты погружного типа NP 3127 SA0-619(8) (1 рабочий, 1 резервный) $Q=36 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H=25 \text{ м}$.

В рамках проекта «НПС «Жетыбай». Реконструкция резервуарного парка» так же предусмотрена установка дренажной емкости ЕПП 25м³ для приема подтоварной воды от проектируемых резервуаров 10000 м³ и существующих РВС-5000 м³ №3, №4, №5, №6. В случае образования подтоварной воды она накапливается в емкости ЕПП 25м³ и далее отправляется в промышленную канализацию потребителя (потребитель, лицо являющееся собственником нефти).

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 «Жетыбай» 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;
- работа химлаборатории;
- 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, потери
			Наименование	Коли- чество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	9	11	13
2025 г.									
Хозяйственно-питьевые нужды									
1	Питьевое водоснабжение	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал	10	365	0,025	91		91
			дневной персонал	33	249	0,025	205		205
			столовая	43	249	0,025	268		268
	ИТОГО:						564	0	564
2	Приготовление пищи (столовая)	СП РК 4.01.- 101-2012	блюда сменный персонал, подрядные организации на постоянной основе	129	249	0,012	385		385
	ИТОГО:						385	0	385
3	Санузлы	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал	10	365	0,083	303	303	
			дневной персонал	33	249	0,083	682	682	
			столовая	3	249	0,083	62	62	
	ИТОГО:						1047	1047	0
4	Душевые	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 3 человека)	10	365	0,5	608	608	
			дневной персонал (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 3 человека)	33	249	0,5	1370	1370	
			душевые нужды персонала столовой (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 3 человека)	3	249	0,5	125	125	
	ИТОГО:						2103	2103	0
5	Мытье полов	СП РК 4.01.- 101-2012	Производственные помещения, площадь	1430	249	0,004	1424	1424	
			Бытовые помещения, площадь	1045	249	0,002	520	520	
			Столовая	230	249	0,002	115	115	
	ИТОГО:						2059	2059	0
6	Полив деревьев	СП РК 4.01.- 101-2012	Площадь поливаемой территории	5000	110	0,006	3300		3300
7	Мойка посуды (столовая)	СП РК 4.01.- 101-2012	число моек (коэффициент использования моек-0,2,)	2	1992 ч.	0,28	223	223	
ВСЕГО НА ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫЕ НУЖДЫ:							9681	5432	4249
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ									
8	Пеопожаротушение (проверка)						600		600
9	Химлаборатория						1533	1533	
10	Котельная (подпитка, промывка)						71	71	
11	Гидравлические испытания трубопроводов						75	75	
12	Ремонтные работы, ТОиТР						10		10
13	Ливневые стоки							2800	
	ВСЕГО НА ПРОИЗВОДСТВЕННО- ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ						2289	4479	610
ВСЕГО на 2025 г.:							11970	9911	4859

№	Наименование производства, операции, услуги	Обоснование норм расхода воды	Приборы и оборудование (продукция, услуги)				Водопотребление	Водоотведение	Безвозвратное водопотребление, потери
			Наименование	Коли- чество	время, дни	норма расхода воды	м³/год	м³/год	м³/год
1	2	3	4	5	6	7	9	11	13
на 2026-2029 гг.									
Хозяйственно-питьевые нужды									
14	Питьевое водоснабжение	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал	10	365	0,025	91		91
			дневной персонал	33	249	0,025	205		205
			столовая	43	249	0,025	268		268
	ИТОГО:						564	0	564
15	Приготовление пищи (столовая)	СП РК 4.01.- 101-2012	блюда сменный персонал, подрядные организации на постоянной основе	129	249	0,012	385		385
	ИТОГО:						385	0	385
16	Санузлы	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал	10	365	0,083	303	303	
			дневной персонал	33	249	0,083	682	682	
			столовая	3	249	0,083	62	62	
	ИТОГО:						1047	1047	0
17	Душевые	СП РК 4.01.- 101-2012	сменный персонал(продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 3 человека)	10	365	0,5	608	608	
			дневной персонал (продолжительность работы душевой установки в смену 1 час, одной душевой сеткой обслуживается 4 человека)	33	249	0,5	1370	1370	
			душевые нужды персонала столовой	3	249	0,5	125	125	
	ИТОГО:						2103	2103	0
18	Хозяйственно-бытовые нужды согласно проекту		операторная				1606	1606	
			химлаборатория				201	201	
	ИТОГО:						1807	1807	0
19	Мытье полов	СП РК 4.01.- 101-2012	Производственные помещения, площадь	1430	249	0,004	1424	1424	
			Бытовые помещения, площадь	1045	249	0,002	520	520	
			Столовая	230	249	0,002	115	115	
	ИТОГО:						2059	2059	0
20	Полив деревьев	СП РК 4.01.- 101-2012	Площадь поливаемой территории	5000	110	0,006	3300		3300
21	Мойка посуды (столовая)	СП РК 4.01.- 101-2012	число моек (коэффициент использования моек-0,2,)	2	249	0,28	223	223	
	ВСЕГО НА ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫЕ НУЖДЫ:						11488	7239	4249
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ									
22	Пеопожаротушение (проверка)						600		600
23	Химлаборатория						1533	1533	
24	Котельная (подпитка, промывка)						71	71	
25	Гидравлические испытания трубопроводов						75	75	
26	Ремонтные работы, ТОиТР						10		10
27	Ливневые стоки							2800	
	ВСЕГО НА ПРОИЗВОДСТВЕННО- ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ НУЖДЫ						2289	4479	610
ВСЕГО на 2026-2029 гг.:							13777	11718	4859

Расчёты, выполненные на период 2025–2029 годы с учётом всех источников водоснабжения, показали, что плановые объёмы водопотребления составят:

- в 2025 году — 11,97 тыс. м³/год;
- в 2026–2029 годах — 13,777 тыс. м³/год.

Согласно расчётным данным, представленным в таблице выше, объёмы сточных вод, подлежащих отведению в пруд-испаритель НПС, составят:

- в 2025 году — 9,911 тыс. м³/год;
- в 2026–2029 годах — 11,718 тыс. м³/год,

что соответствует 83 % и 85 % от объёмов водопотребления соответственно.

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

Таким образом, рассчитанные нормы водопотребления в объеме 2025 г. – 11,97 тыс. м³/год, 2026-2029 гг. - 13,777 тыс. м³/год и водоотведения в пруд -испаритель в объеме 2025 г. - 9,911 тыс. м³/год, 2026-2029 гг.- 11,718 тыс. м³/год для НПС «Жетыбай» следует рассматривать как исходную величину на 2025-2029 годы.

Отведение сточных вод осуществляется по двум направлениям: хозяйственно-бытовая канализация и производственно-ливневая канализация. Перед сбросом сточные воды проходят соответствующую очистку.

Объёмы сточных вод, отводимых через указанные системы, составляют:

- хозяйственно-бытовая канализация: 2025 г. -7,111 тыс.м³/год, 2026-2029 гг. – 7,385 тыс.м³/год.
- производственно-ливневая канализация: 2025 г. - 2,8 тыс.м³/год, 2026-2029 гг. – 4,333 тыс.м³/год (из них часть ливневых стоков, которые рассчитаны согласно СН РК 4.01-03-2011).

На станции ведется журнал учета объема водопотребления и водоотведения, основанный на показаниях расходомера. На объекте НПС «Жетыбай» Мангистауского НУ учет расхода воды фиксируется водоизмерительным прибором турбинный счетчик воды модели MeiStream. Расход сточных вод (КНС с очистными сооружениями) фиксируется водоизмерительным прибором Optiflux 2300.

2.7 Система очистки сточных вод

Хозяйственно-бытовая канализация

Очистные сооружения НПС «Жетыбай» были построены в 2011 году. В соответствии с данными Паспорта очистных сооружений НПС «Жетыбай», максимальная проектная пропускная способность сооружений составляет 25 м³/сут.

Численность обслуживающего персонала очистных сооружений - 1 инженерно-

технический работник.

Установка «КОСВ-25» 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) пруды испарители № 1, 2;

д) компостная площадка под навесом;

е) пункт контроля управления ПКУ №1;

ж) внутривозовые сети электроснабжения, канализации, автоматизации и сигнализации.

Технологическая схема канализационных очистных сооружений представлена на рис.2.1.

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:

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 функционирование биореактора-воздуховки, система подогрева воды в технологическом модуле, эл. Оборудование, бактерицидные установки. Для обеспечения биологического процесса очистки воды технологическая емкость оборудуется тонкослойными фильтрами, бионосителем, системой аэрации, илоотводами, теплообменником для подогрева воды. Для контроля объема поступающих на очистку стоков на входе в технологический модуль установлен расходомер.

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 секции подается сжатый воздух от воздуходувки. 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 нитриденитрификации. Прошедшая полный цикл биологической очистки и доочистки сточная вода далее поступает во вторичный отстойник, оборудованный тонкослойными фильтрами, где происходит отделение частиц активного ила, а затем на установки ультрафиолетового обеззараживания, после чего самотеком сливается в сбросной коллектор. Отделяемый осадок сточных вод совместно с избыточным активным илом периодически сливается в минерализатор, в аэробном минерализаторе происходит стабилизация и уплотнение ила. Из минерализатора стабилизированный ил периодически при помощи насоса откачивается на установку обезвоживания осадка (мешковая сушилка), где производится фильтрование 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 компостированием.

Производственно-ливневая канализация.

В рамках проекта «НПС «Жетыбай». Реконструкция резервуарного парка» предусматривается организация производственно-ливневой канализации с очистной установкой комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком типа ЛОС-КПН-10С/1,6-6,7/2,3.

Комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком — это подземный цилиндрический резервуар, оборудованный перегородками и трубами, представляющий собой строительную конструкцию, а также является инженерным сооружением, выдерживающим нагрузки от давления грунта и грунтовых вод, массы технологического оборудования и выполнена согласно ТУ 4859-0004-67044975-2010 из армированного стеклопластика.

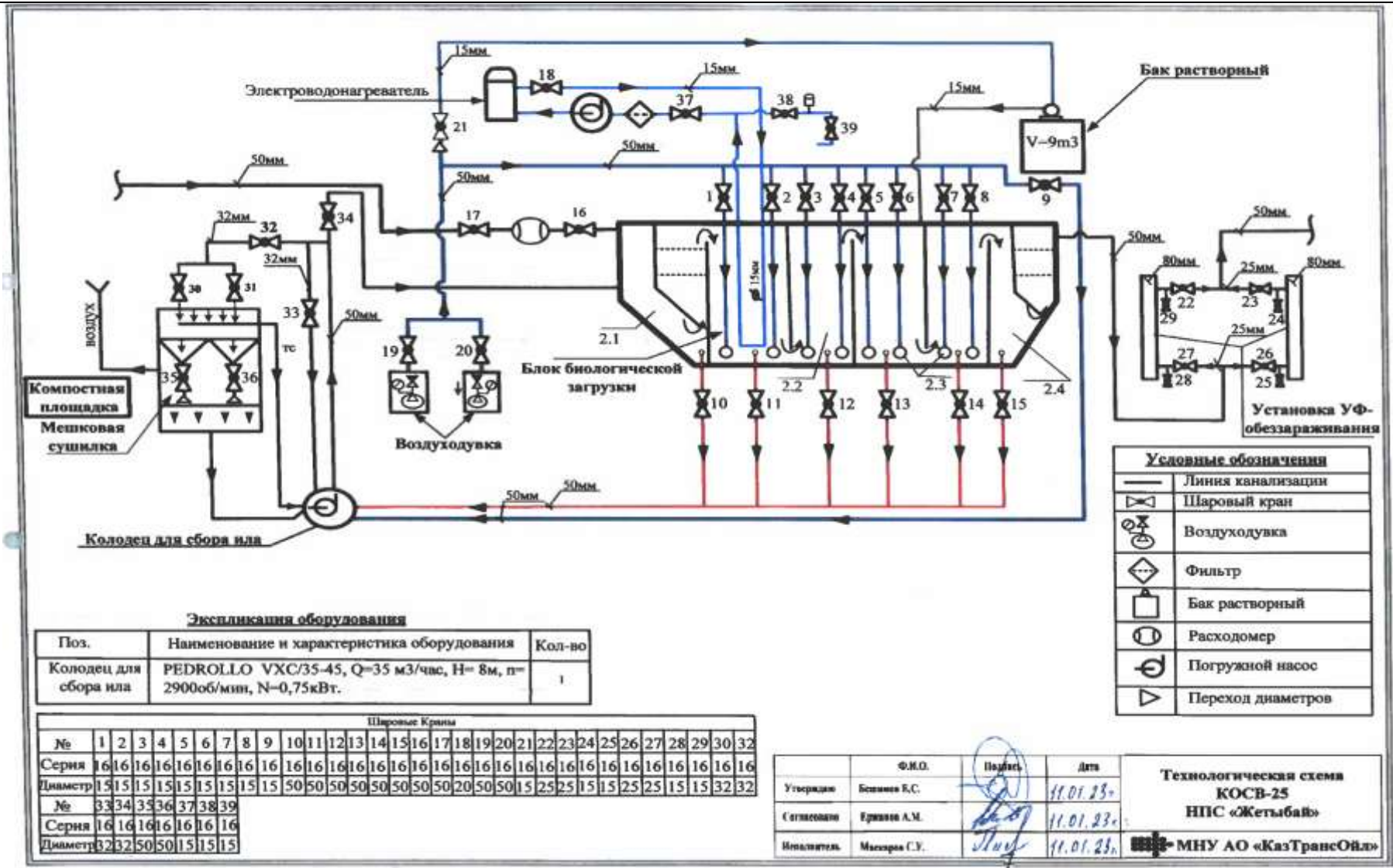
Комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком предназначен для улавливания песка, грубодисперсных взвешенных веществ, растворенных нефтепродуктов из сточных вод.

Сточная вода по подводящему трубопроводу поступает в зону отстаивания, где происходит снижение скорости движения потока и выпадение тяжелых минеральных примесей на дно установки. Данная зона оборудована коалесцентным модулем, принцип действия которого заключается в укрупнении капель нефтепродуктов за счет действия сил межмолекулярного

притяжения и ускорения их всплытия на поверхность отстойника. Форма и конструкция коалесцентного модуля позволяет значительно увеличить эффективность очистки. Модули выполнены из полипропилена и имеют высокую механическую прочность. Образовавшийся на дне отстойника осадок периодически удаляется.

Верхний слой -кварцевый песок, в котором происходит очистка от тонкодисперсных веществ, которые задерживаются на поверхности и в порах фильтрующего материала.

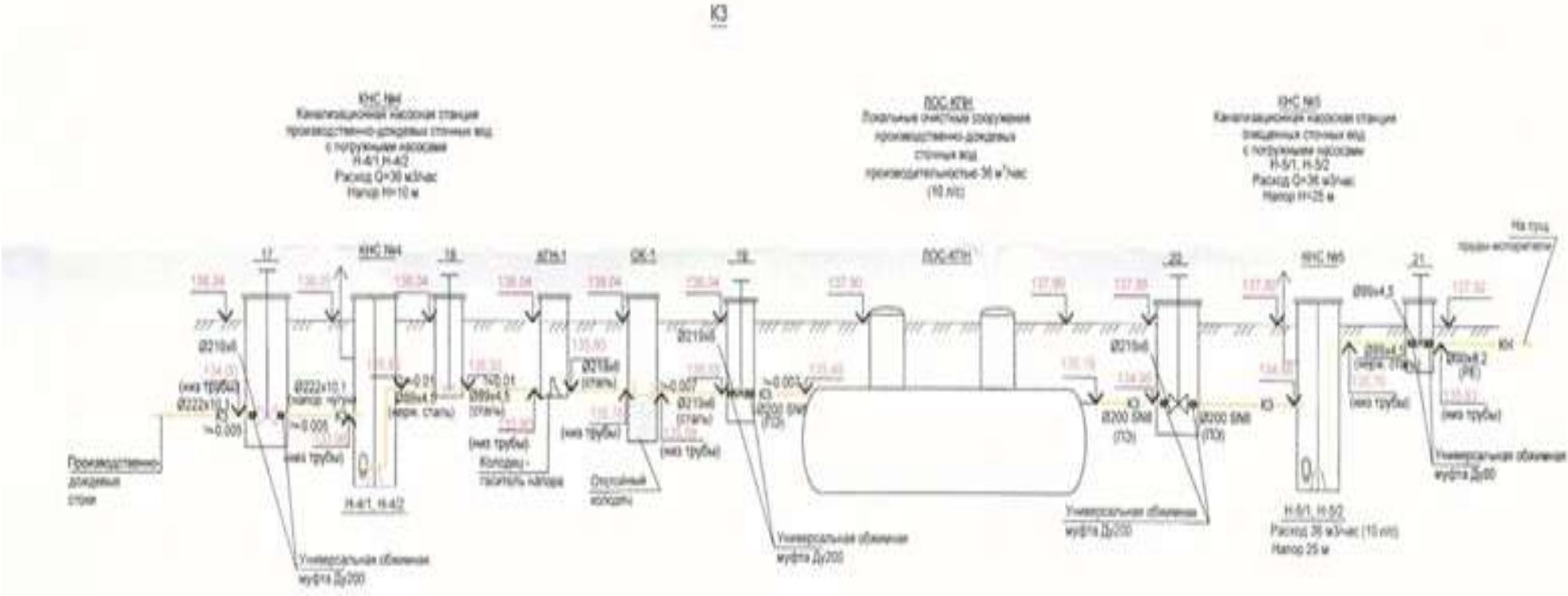
Нижний — гранулированный активированный уголь, служащий для удаления растворенных нефтепродуктов.



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

Рис.2.1 Технологическая схема очистки сточных вод КОСВ-25

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»
Исполнитель:
ЦИР АО «КазТрансОйл»
Дата:
17.09.2025г.



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

Рис.2.2 Технологическая схема очистки сточных вод комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком типа ЛОС-КПН

Заказчик:
АО «КазТрансОйл»
Исполнитель:
ЦИР АО «КазТрансОйл»
Дата:
17.09.2025г.

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. и 2.3 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 «КОСВ-25»

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели		Фактические показатели (средние за 3 года)			
								Концентрация, мг/дм3	Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм3		Степень очистки, %	
		до	после	до	после								
		м³/ч	м3/сут	тыс. м3/год	м3/ч	м3/сут	тыс. м3/год			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	-	25	-	-	4,9	1,78	до 5	0,05	99	1,111	0,101	91
	Аммонийный азот							5-20	1-3	80-85	20,61	2,124	90
	Фосфаты							2,5-10	0,8-1	68-92	7,76	2,33	70
	Взвешенные вещества							50-300	5-7	90-98	48,4	8,1	83
	СПАВ							до 5	до 0,2	96	0,061	0,005	92
	ХПК							150-350	30-40	80-88	0,444	0,077	83
	БПК₅							20-200	5-8	75-96	13,95	5,352	65

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

Таблица 2.3. - Эффективность работы установки для очистки сточных вод комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком типа ЛОС-КПН-10С/1,6-6,7/2,3.

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		
		м3/ч	м3/сут	тыс. м3/год	м3/ч	м3/сут	тыс. м3/год	очистки				очистки					
		1	2	3	4	5	6	7				8				9	10
Механическая, физико-химическая, фильтрационная, сорбционная очистки	БПК	7,1	14,2	-	-	-	-	200	80	60	-	-	-				
	Взвешенные вещества							900	3	99	-	-	-				
	Нефтепродукты							100	0,05	99	-	-	-				

Очистные сооружения вводятся в эксплуатацию в конце 2025 года, ранее не использовались

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 «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл».

Качественный состав сточных вод, поступающих на пруд-испаритель НПС «Жетыбай», приводится в таблице 2.4 и 2.5 (приложение 14 и 16 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 2.4 – Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах

Наименование ЗВ	Концентрация ЗВ																								Среднее	
	2022 год								2023 год								2024 год								до очистки	после очистки
	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	1,22	0,046	0,045	0,047	0,777	0,017	0,019	0,021	3,61	3,11	2,98	2,08	0,1	0,1	0,05	0,06	0,051	0,047	0,052	0,044	0,021	0,017	0,012	0,014	1,111	0,101
Азот аммонийный	68	0,35	0,35	0,37	23	0,31	0,35	0,37	52,14	38,84	45,97	39,54	0,25	0,094	0,074	0,052	0,37	0,41	0,44	0,49	0,33	0,28	0,21	0,17	20,61	2,124
Нитраты	6	1,12	<0,033	1,17	6	0,05	<0,033	0,07	<0,1	0,24	0,2	0,16	11,21	0,66	0,6	0,56	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	1,5	2,74
Нитриты	0,89	<0,033	1,15	<0,033	0,12	<0,033	0,05	<0,033	н/о	0,003	0,002	0,004	н/о	0,42	0,3	0,26	1,23	1,19	1,25	1,35	0,07	0,09	0,07	0,05	0,8	0,16
Фосфаты	1,05	<0,005	<0,005	<0,005	1,24	<0,005	<0,005	<0,005	10,81	8,59	9,65	8,69	2,87	2,54	2,05	2,94	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	7,76	2,33
Взвешенные вещества	53	68,4	69	70	8	10,2	10,5	12,5	32	3	3,5	3,1	3,5	3	3,2	2,7	72,4	70,9	69,9	65,3	12,2	11,1	10,5	9,8	48,4	8,1
Сухой остаток	745	1142,6	1036,3	1026,5	494	598,2	420,4	423,4	910	560	525,1	502,15	560	380	330,5	306,97	1145,2	1128,7	1096,6	1094,8	605,3	589,9	613,2	542,3	909,413	488,7
Фенольный индекс	0,122	0,0007	0,0007	0,0008	0,057	0,0007	0,0006	0,0007	0,222	0,1	0,16	0,12	0,0009	0,0009	0,0006	0,0004	0,0009	0,001	0,0012	0,0011	0,0009	0,001	0,0005	0,0004	0,061	0,005
СПАВ	0,56	0,041	0,04	0,042	0,47	0,022	0,025	0,028	0,6	1,23	1,38	1,23	0,16	0,055	0,03	0,036	0,043	0,051	0,061	0,055	0,024	0,027	0,023	0,021	0,444	0,077
ХПК	36	56	56,5	58,5	29	27,5	28	30	268,8	115,2	90,6	72,4	46,4	19,2	21,54	23,12	58	63,2	58,9	51,2	31,5	32,8	30,9	27,4	82,11	28,95
БПК5	52,3	12,4	12,5	14,5	16,5	3,2	3,4	4	9,3	6,5	5,84	5,02	2,8	5,2	5,69	5,03	14,4	12,9	11,2	10,5	5,2	4,8	4,4	4	13,95	5,352
Кальций	50,28	114	116	118	54,92	78,9	79	81	55	52	46,3	40,1	44	54	60,4	50,7	27,6	120	130	110	11,3	80	60	40	81,61	57,852
Магний	6,31	25,6	25,8	27,5	6,288	8,6	8,8	9,4	21	38,4	32,1	26,5	11,4	11,8	10,1	11,7	27,6	31,9	28,9	66	11,3	10,4	9,8	24	29,801	11,132
Гидрокарбонаты	512,4	135,6	140,3	142,3	134,2	16	18,3	20,3	463,6	420,9	390,87	362,94	23	33	30	26,3	137,5	143,1	139,8	152,5	18	14,5	13,2	18,3	261,82	30,425
Хлориды	187,78	265,5	270	272	78,97	124,1	124,5	126,5	159,39	117,81	96,6	82,54	103,95	131,67	120,45	100,25	267,5	273,1	270	276,5	126,2	116,8	70	73,5	211,6	108,1
Сульфаты	159,14	295,6	296	297	36,77	141,3	142	144	65,8	63,56	56,23	45,71	71,2	80,8	70,36	62,94	297,2	261,5	248,6	221,6	143,3	134,5	119,9	101,4	192,33	104,04
Железо	0,0902	0,06	0,06	0,07	0,0887	0,08	0,06	0,07	1,91	0,92	0,75	0,69	0,18	0,2	0,16	0,13	0,08	0,09	0,08	0,09	0,11	0,09	0,08	0,04	0,41	0,11
Хром	0,001	н/обн	н/обн	н/обн	0,0012	н/обн	н/обн	н/обн	1,02	0,62	0,8	0,65	0,004	н/о	н/о	н/о	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,62	0,003

Таблица 2.5 - 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 "Жетыбай"	1	200	хоз-бытовые	24	365	4,9	1780	Пруд-испаритель	Нефтепродукты	0,8	0,101
									Азот аммонийный	23	2,124
									Нитраты	11,21	2,74
									Нитриты	0,42	0,16
									Фосфаты	3	2,33
									Взвешенные вещества	12,5	8,1
									Сухой остаток	613,2	488,7
									Фенольный индекс	0,06	0,005
									СПАВ	0,5	0,077
									ХПК	46,4	28,95
									БПК5	16,5	5,352
									Кальций	81	57,852
									Магний	24	11,132
									Гидрокарбонаты	134,2	30,425
									Хлориды	131,7	108,1
									Сульфаты	144	104,04
									Железо	0,2	0,11
									Хром	0,004	0,003
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 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 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 «Жетыбай», основанный на фактических и расчетных данных представлен в таблице 2.6 (приложение 15 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду).

Таблица 2.6 - Баланс водопотребления и водоотведения НПС «Жетыбай»

Наименование	Водопотребление, тыс. м³/год				Водоотведение, тыс. м³/год				Безвозвратное потребление, тыс. м³/год
	Всего	Хозяйственно-бытовые нужды	Производственные нужды	Вспомогательные нужды	Всего	Хозяйственно-бытовые	Производственные	Вспомогательные	
2025 г.									
НПС «Жетыбай»	11,970	9,681	2,289		9,911	5,432	4,479		4,859
2026-2029 гг.									
НПС «Жетыбай»	13,777	11,488	2,289		11,718	7,239	4,479		4,859

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

3.1 Характеристика пруда-испарителя

В пруд испаритель с 2025 года будут отводиться очищенные сточные воды с хозяйственно-бытовой канализации и с производственно-ливневой канализации.

Пруд-испаритель состоит из 2-х карт объемом 3600 м³ каждый, имеют размеры в плане 60м x 40м, глубиной 1,5 м с бетонным покрытием. Покрытие выполнено из сульфатостойкого 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.

Выпуск сточных вод в накопитель - русловой:

Оголовок расположен в боковом обваловании накопителя;

Диаметр выпуска сточных вод - 200 мм.

Согласно расчётным данным, представленным в таблице выше, объёмы сточных вод, подлежащих отведению в пруд-испаритель НПС, составят:

- в 2025 году — 9,911 тыс. м³/год;
- в 2026–2029 годах — 11,718 тыс. м³/год,

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

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;

$V_{ос}$ - объем выпавших атмосферных осадков, $м^3$

$V_{ст}$ - объем воды, потребляемой из накопителя, $м^3$ - 0 $м^3$ / год (так как потребление и сброс воды из емкости, как накопителя замкнутого типа не производится);

$V_{исп}$ - объем испаряющейся с поверхности пруда воды, $м^3$;

$V_{фильтр}$ - объем воды, фильтрующейся из ложа пруда, $м^3$;

$W_{кон}$ - объем воды в пруде на конец водохозяйственного периода, $м^3$;

$W_{нач}$ - объем воды в пруде на начало водохозяйственного периода, $м^3$.

тогда:

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

Значения $V_{ос}$ определяются исходя из значения годового осадка и площади зеркала пруда 4800 $м^2$

$$V_{ос} = S * h = 4800 * 0,136 = 653 \text{ м}^3/\text{год},$$

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

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

$$V_{исп} = S * g = 4800 * 1,17 = 5616 \text{ м}^3/\text{год},$$

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

Используя уравнение, получим:

$$W_{koh2025 \text{ г.}} = 9911 + 653 - 0 - 5616 - 0 + 0 = 4948 \text{ м}^3$$

$$W_{koh2026-2029 \text{ гг.}} = 11718 + 653 - 0 - 5616 - 0 + 0 = 6755 \text{ м}^3$$

Таким образом, согласно проведенного расчета, на конец водохозяйственного года аккумулированный объем сточных вод в накопителе теоретически должен составлять положительную величину **2025 г.- 4948 $м^3$, 2026-2029 гг.-6755 $м^3$** (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 подземных 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 «Жетыбай» 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;

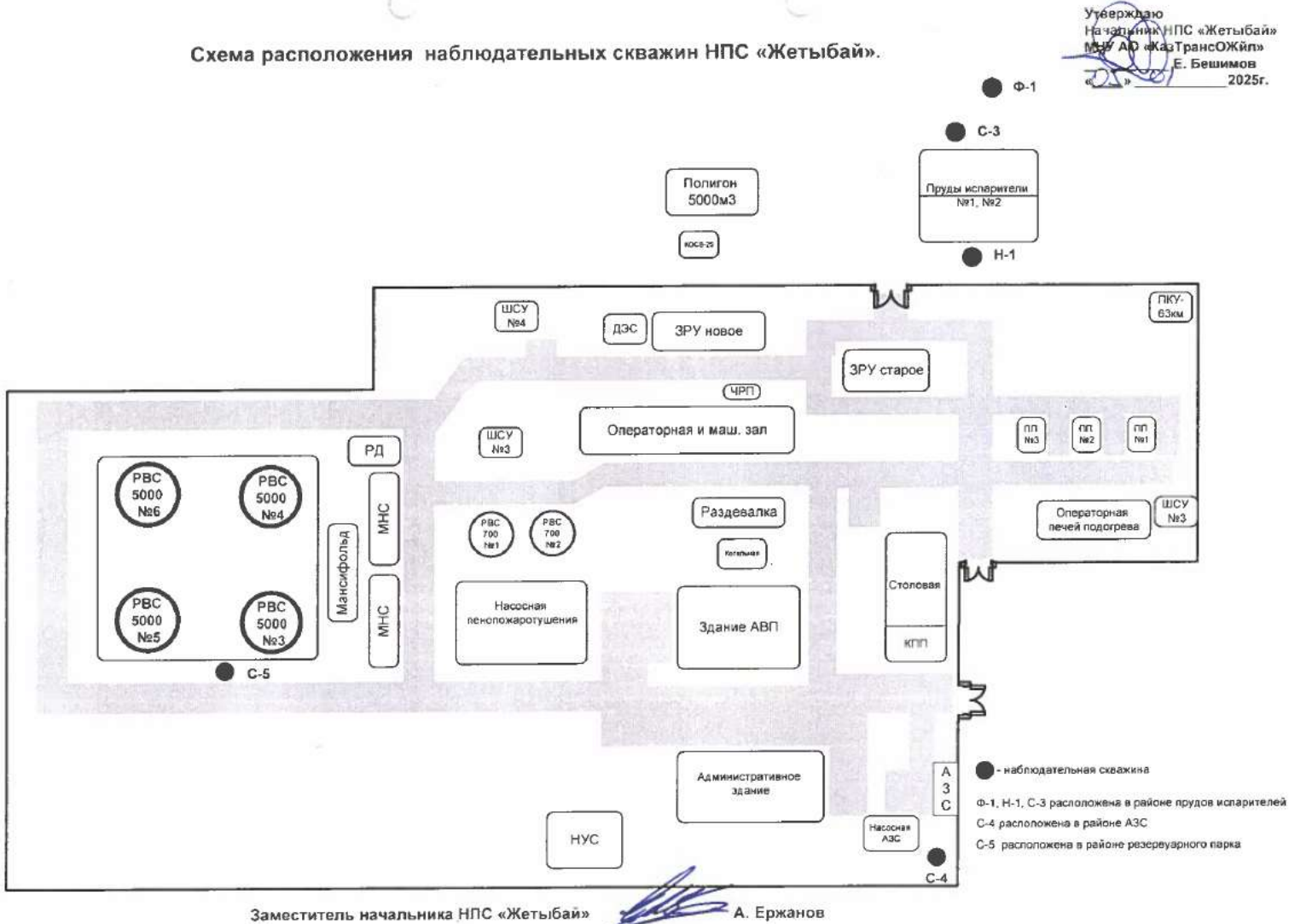
- химический анализ (взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, фосфаты, железо общее, азот аммонийный, нитраты, нитриты, нефтепродукты, БПК_{полн}, ХПК) - 1 раз в квартал;

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 «Жетыбай» 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.

Схема расположения наблюдательных скважин НПС «Жетыбай».



	Проект НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель НПС «Жетыбай»	Заказчик: АО «КазТрансОйл»
	Рис.3.1 Схема расположения наблюдательных и фоновых скважин НПС «Жетыбай»	Исполнитель: ЦИР АО «КазТрансОйл»
		Дата: 29.08.2025г.

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.		
рН		нет воды	7,25	7,27	7,31	8,21	7,41	7,56	7,65	7,8	7,64	7,77	7,69	7,5963636	-
Нефтепродукты	мг/дм3		0,04	0,06	0,07	0,012	0,04	0,03	0,05	0,07	0,08	0,07	0,08	0,0547273	-
Азот аммонийный	мг/дм3		2,55	2,56	2,58	0,32	0,66	0,6	0,53	3,26	3,13	3,1	3,02	2,0281818	-
Нитриты	мг/дм3		0,15	0,16	0,18	0,27	0,05	0,04	0,09	0,23	0,29	0,22	0,17	0,1681818	-
Нитраты	мг/дм3		0,04	0,05	0,06	0,26	0,12	0,09	0,13	0,11	0,14	0,11	0,1	0,11	-
Фосфаты	мг/дм3		<0,005	<0,005	<0,005	0,0003	н/о	н/о	н/о	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	0,0003	-
Взвешенные вещества	мг/дм3		11,56	12	13	26,1	3	3,6	3,3	15,13	16,1	15,5	14,3	12,144545	-
Сухой остаток	мг/дм3		2055,6	787	790	2025,4	31229	31350,6	30453,2	7428,2	7120	6978,3	6825,5	11549,345	-
Фенолы	мг/дм3		<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,006	н/о	н/о	н/о	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	0,006	-
СПАВ	мг/дм3		<0,025	<0,025	<0,025	0,06	0,05	0,03	0,02	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,04	-
ХПК	мг/дм3		25,5	26	27	30,1	130	156,9	142	44,3	39,5	32,2	30,7	62,2	-
БПК	мг/дм3		12,3	12,5	14,5	14,2	20,3	33,8	30,9	18	19,5	17,7	18,4	19,281818	-
Жесткость общая	мг-экв/л		0,03	0,04	0,05	18,6	160	152	143,2	0,04	1,8	1,4	1	43,469091	-
Кальций	мг/дм3		355	356	358	36,7	1700	1765,4	1521	965,2	920	900	940	892,48182	-
Майгний	мг/дм3		210,2	213,1	215,2	63,5	913,31	950,7	923	1182,3	1056,9	1112,5	552	672,06455	-
Гидрокарбонаты	мг/дм3		312,6	314,7	316,7	302,1	207,4	263,4	203,7	243,5	251,7	205,5	189,1	255,49091	-
Хлориды	мг/дм3		258,9	259	260,8	485,2	18711	18856,7	17412,5	5177	4965,7	4970	4935	6935,6182	-
Сульфаты	мг/дм3		118,8	119	120	626,3	856,72	875,1	812	425,3	419,1	409,9	415,2	472,49273	-
Железо	мг/дм3		0,02	0,03	0,04	0,003	0,1	0,09	0,06	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04	0,049	-
Медь	мг/дм3		<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,0039	0,0025	0,0023	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,0029	-
Никель	мг/дм3		н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,02	0,03	0,01	н/обн	н/обн	н/обн	<0,1	0,02	-
Свинец	мг/дм3		н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,0001	0,0001	н/о	н/обн	н/обн	н/обн	<0,2	0,0001	-
Цинк	мг/дм3		<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,01	0,01	н/о	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,01	-
Кадмий	мг/дм3		н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,0001	0,0001	н/о	н/обн	н/обн	н/обн	<0,02	0,0001	

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	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.		
рН		7,46	7,33	7,35	7,37	7,49	7,76	7,85	7,89	7,4	7,28	7,19	7,02	7,448	-
Нефтепродукты	мг/дм3	0,319	0,05	0,07	0,08	0,13	0,1	0,14	0,24	0,06	0,09	0,11	0,08	0,105	-
Азот аммонийный	мг/дм3	1,12	0,05	0,08	0,1	0,16	1,22	1,05	1,24	2,62	2,13	2,17	2,02	1,167	-
Нитриты	мг/дм3	0,004	0,12	0,15	0,17	0,12	0,05	0,04	0,06	0,17	0,21	0,19	0,21	0,135	-
Нитраты	мг/дм3	1,22	<0,013	<0,013	<0,013	<0,009 0	0,15	0,1	0,13	0,06	0,09	0,08	0,09	0,100	-
Фосфаты	мг/дм3	0,061	<0,005	<0,005	<0,005	<0,007	н/о	н/о	н/о	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	-
Взвешенные вещества	мг/дм3	85	13,54	13,56	14,06	15,8	22	19,6	16,5	8,25	9,51	9,33	9,21	13,760	-
Сухой остаток	мг/дм3	14200	1203	1063,8	1065,4	986,5	78230	7326,4	7023,5	2072,2	1987,9	1896,5	1734,5	9508,155	-
Фенолы	мг/дм3	0,0027	<0,000 5	<0,000 5	<0,000 5	0,003	н/о	н/о	н/о	<0,000 5	<0,000 5	<0,000 5	<0,000 5	0,003	-
СПАВ	мг/дм3	0,43	<0,025	<0,025	<0,025	0,004	0,05	0,03	0,04	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,031	-
ХПК	мг/дм3	2,79	26,1	26,5	28,5	46,5	120	130,5	100	27,5	22,9	21,5	22,8	52,073	-
БПК	мг/дм3	7,9	13,8	14	15	19,5	26,9	30,7	25,4	14,3	12,8	11,9	10,5	17,709	-
Жесткость общая	мг-экв/л	74	0,02	0,03	0,07	0,15	420	390,5	362,5	0,05	2	2,2	2,8	107,302	-
Кальций	мг/дм3	1920	222,8	224	226	243,5	4500	4263,52	4102,4	357	320	340	380	1379,929	-
Майгний	мг/дм3	108	189,3	134	137	158,9	2374,7 1	2105,84	2063,5 4	212,2	198,4	177,6	194,4	722,354	-
Гидрокарбонаты	мг/дм3	341,5	467,1	469,7	471,7	502,4	158,6	123,14	120,4	314,5	323,4	312,9	323,3	326,104	-
Хлориды	мг/дм3	1140,3 9	257	259	261	293,5	48510	48452,6 2	46852, 3	262,3	258,1	270	276,5	13268,39 3	-
Сульфаты	мг/дм3	1060,0 2	98,7	99	101	165,7	609,97	583,21	523,6	121,2	113	125,5	113,7	241,325	-
Железо	мг/дм3	0,9715	<0,04	<0,04	<0,04	0,001	0,12	0,09	0,07	0,04	0,05	0,05	0,05	0,059	-
Медь	мг/дм3	<0,001	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,0023	0,0016	0,0014	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,002	-
Никель	мг/дм3	0,4591	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,04	0,02	0,03	н/обн	н/обн	н/обн	<0,1	0,030	-
Свинец	мг/дм3	0,7019	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,0001	0,0001	н/о	н/обн	н/обн	н/обн	<0,2	0,000	-
Цинк	мг/дм3	0,8743	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,063	0,056	н/о	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,060	-
Кадмий	мг/дм3	<0,000 1	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,0001	0,0001	н/о	н/обн	н/обн	н/обн	<0,02	0,0001	-

Таблица 3.1.3. - Динамика концентраций фоновой 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.		
рН		нет воды	8,5	8,52	8,55	7,22	7,3	7,89	7,54	8,5	8,61	8,44	7,52	8,054	-
Нефтепродукты	мг/дм3		0,02	0,022	0,024	0,01	0,02	0,03	0,02	0,02	0,017	0,019	0,012	0,019	-
Азот аммонийный	мг/дм3		0,4	0,44	0,46	0,19	0,1	0,09	0,07	0,4	0,34	0,28	0,34	0,283	-
Нитриты	мг/дм3		0,17	0,18	0,21	0,56	0,89	0,75	0,68	0,17	0,22	0,21	0,19	0,385	-
Нитраты	мг/дм3		0,14	0,15	0,16	0,1	0,1	0,1	0,08	0,14	0,13	0,19	0,22	0,137	-
Фосфаты	мг/дм3		<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	н/о	н/о	н/о	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	-
Взвешенные вещества	мг/дм3		28	28,5	29,4	8	3	3,6	3,3	28	31,2	28,7	24,1	19,618	-
Сухой остаток	мг/дм3		1580	2243,9	2250,4	11946,55	14546	14102,3	13546,7	1580	1671,5	1596,9	1413,3	6043,414	-
Фенолы	мг/дм3		<0,0005	<0,0005	<0,0005	н/обн	н/о	н/о	н/о	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	-
СПАВ	мг/дм3		<0,025	<0,025	<0,025	0,025	0,05	0,03	0,02	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,031	-
ХПК	мг/дм3		36	36,5	38,2	560	305	360,7	321,2	36	41,1	39,8	32,5	164,273	-
БПК	мг/дм3		13,8	14	16	1	3,5	4,2	4	13,8	12,6	11,2	10,9	9,545	-
Жесткость общая	мг- экв/л		21	21,1	22,2	110	75	83,6	74,2	21	20	18	12,2	43,482	-
Кальций	мг/дм3		29,5	30	32	100	940	894,52	823,1	29,5	40	44	40	272,965	-
Магний	мг/дм3		80	82	84	730,21	341,34	303,54	256,77	80	76,5	71,2	122,4	202,542	-
Гидрокарбонаты	мг/дм3		345	347,7	349,7	353,8	378,2	342,09	302,4	345	361,7	312,3	323,3	341,926	-
Хлориды	мг/дм3		501,5	504	506	6583,5	8316	8006,54	7843,2	501,5	496,5	470	458,5	3107,931	-
Сульфаты	мг/дм3		685	685,5	687,5	0,12	641,55	629,87	602,5	685	691,1	685,9	619,6	601,240	-
Железо	мг/дм3		<0,04	<0,04	<0,04	0,12	0,12	0,09	0,08	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04	0,103	-
Медь	мг/дм3		<0,05	<0,05	<0,05	0,001	0,002	0,003	0,004	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,003	-
Никель	мг/дм3		н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,02	0,04	0,02	н/обн	н/обн	н/обн	<0,1	0,027	-
Свинец	мг/дм3		н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,0001	0,0001	н/о	н/обн	н/обн	н/обн	<0,2	0,000	-
Цинк	мг/дм3		<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,0091	0,0075	н/о	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,008	-
Кадмий	мг/дм3		н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,0001	0,0001	н/о	н/обн	н/обн	н/обн	<0,02	0,0001	

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.

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 п.1 ст. 213 Под сбросом загрязняющих веществ (далее - сброс) понимается поступление содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Согласно п.2 ст. 213 Экологического кодекса и п.19 ст.1 Водного кодекса сточные воды это:

- 1) воды, использованные на производственные или бытовые нужды и получившие при этом дополнительные примеси загрязняющих веществ, изменившие их первоначальный состав или физические свойства;
- 2) дождевые, талые, инфильтрационные, поливомоечные, дренажные воды, стекающие с территорий населенных пунктов и промышленных предприятий.

На НПС образуется два вида стоков хозяйственно-бытовые сточные воды и производственно-ливневые сточные воды.

Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются от хозяйственно-бытовой деятельности предприятия и вспомогательных работ. К нормированию хозяйственно-бытовых сточных вод предлагаются вещества идентичные списку веществ Отчетов по производственному экологическому мониторингу на объектах МНУ АО «КазТрансОйл» за 2022- 2024 гг. 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»).

Производственно-ливневые сточные воды, это воды поверхностного стока (дождевые, талые), с 2026 г. Так же будут отводиться сточные воды химлаборатории. В процессе деятельности химлаборатории дополнительной примесью, изменившей первоначальный состав воды являются нефтепродукты. Поверхностный сток с территории промышленных предприятий определяется характером основных технологических процессов. В зависимости от состава примесей, накапливающихся на промышленных площадках и смываемых поверхностным стоком НПС относится к первой группе согласно СП РК 4.01-106-2018 «Проектирование сооружений для очистки поверхностных сточных вод». Основными примесями, содержащимися в стоке с территории предприятий первой группы, являются грубодисперсные примеси, нефтепродукты. Согласно паспорта очистной установки очистка сточных вод предполагается по взвешенным веществам, нефтепродуктам, БПК_{полн.} В связи с вышеперечисленным в производственно-ливневых сточных водах нормируются: взвешенные вещества, нефтепродукты и БПК_{полн.} (как обобщающий показатель загрязнения органическими веществами).

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:

$$C_{ДС} = C_{факт}$$

где $C_{факт}$ – фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/дм³.

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 2026 году планируется ввод в эксплуатацию Служебно-бытового корпуса, что может повлиять на качество сточных вод. Это, в свою очередь, повысит нагрузку на систему очистки и может повлиять на эффективность работы сооружений. В целях обеспечения корректности расчетов и недопущения занижения нормативов в качестве $C_{факт}$ 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 сточных вод. 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 «Жетыбай» 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 хозяйственно-бытовых сточных вод (Выпуск №1)

№ п.п.	Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация за 3 года, мг/ дм³		Фоновые концентрации мг/ дм³	Расчетные концентрации мг/ дм3 ((С _{ндс} =С _{факт} , максимальная из всех проб + ≤ 10% (на погрешность)	Нормы НДС	Утвержденный НДС	
			Средние	Максимальные			мг/ дм³	г/час	т/год
2025 г.									
1	Нефтепродукты	-	0,101	0,8	0,019	0,88	0,88	0,715	0,0063
2	Аммонийный азот	-	2,124	23	0,283	25,3	25,3	20,544	0,18
3	Нитраты (NO ₃)	-	2,74	11,21	0,137	12,331	12,331	10,013	0,1
4	Нитриты (NO ₂)	-	0,16	0,42	0,385	0,5	0,5	0,41	0,0036
5	Фосфаты	-	2,33	3	<0,005	3,3	3,3	2,7	0,024
6	Взвешенные вещества	-	8,1	12,5	19,618	13,75	13,75	11,17	0,1
7	Фенолы	-	0,005	0,06	<0,0005	0,07	0,07	0,06	0,00053
8	СПАВ	-	0,077	0,5	0,031	0,55	0,55	0,45	0,004
9	ХПК	-	28,95	46,4	164,273	51,04	51,04	41,444	0,4
10	БПК _{полн.}	-	7,12	21,95	9,545	24,14	24,14	19,6	0,172
11	Хлориды (Cl)	-	108,1	131,7	3107,931	145	145	117,74	1,0314
12	Сульфаты (SO ₄)	-	104,04	144	601,240	158,4	158,4	128,621	1,13
13	Железо	-	0,11	0,2	0,103	0,22	0,22	0,2	0,0018
2026-2029 гг.									
1	Нефтепродукты	-	0,101	0,8	0,019	0,88	0,88	0,742	0,0065
2	Аммонийный азот	-	2,124	23	0,283	25,3	25,3	21,33	0,2
3	Нитраты (NO3)	-	2,74	11,21	0,137	12,331	12,331	10,4	0,091
4	Нитриты (NO2)	-	0,16	0,42	0,385	0,5	0,5	0,422	0,004
5	Фосфаты	-	2,33	3	<0,005	3,3	3,3	2,8	0,025
6	Взвешенные вещества	-	8,1	12,5	19,618	13,75	13,75	11,6	0,102
7	Фенолы	-	0,005	0,06	<0,0005	0,07	0,07	0,06	0,00053
8	СПАВ	-	0,077	0,5	0,031	0,55	0,55	0,5	0,0044
9	ХПК	-	28,95	46,4	164,273	51,04	51,04	43,03	0,4

№ 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
10	БПК _{полн.}	-	7,12	21,95	9,545	24,14	24,14	20,35	0,18
11	Хлориды (Cl)	-	108,1	131,7	3107,931	145	145	122,24	1,1
12	Сульфаты (SO ₄)	-	104,04	144	601,240	158,4	158,4	133,531	1,2
13	Железо	-	0,11	0,2	0,103	0,22	0,22	0,2	0,002

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

Таблица 4.2 – Расчет нормативов допустимых сбросов производственно-ливневых сточных вод (Выпуск №2)

№ п.п.	Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация за 3 года, мг/ дм ³		Фоновые концентрации мг/ дм ³	Расчетные концентрации мг/ дм3 ((С _{НДС} =С _{факт} , максимальная из всех проб + ≤ 10% (на погрешность)	Нормы НДС	Утвержденный НДС	
			Средние	Максимальные			мг/ дм ³	г/час	т/год
2025 г.									
1	Нефтепродукты	-	-	-	0,019	0,05	0,05	0,016	0,00007
2	Взвешенные вещества	-	-	-	19,618	3	3	0,96	0,0042
3	БПК _{полн.}	-	-	-	9,545	80	80	25,6	0,112
2026-2029 гг.									
1	Нефтепродукты	-	-	-	0,019	0,05	0,05	0,025	0,00011
2	Взвешенные вещества	-	-	-	19,618	3	3	1,5	0,0065
3	БПК _{полн.}	-	-	-	9,545	80	80	40	0,1752

Таблица 4.3 – Расчет нормативов допустимых сбросов производственно-ливневых сточных вод (Выпуск №3)

№ п.п.	Показатели загрязнения	ПДК культ. /быт. (Спдк), мг/дм³	Фактическая концентрация за 3 года, мг/ дм³		Фоновые концентрации мг/ дм³	Расчетные концентрации мг/ дм3 ((Сндс=Сфакт, максимальная из всех проб + ≤ 10% (на погрешность)	Нормы НДС	Утвержденный НДС	
			Средние	Максимальные			мг/ дм³	г/час	т/год
2025 г.									
1	Нефтепродукты	-	-	-	0,019	0,05	0,05	0,016	0,00007
2	Взвешенные вещества	-	-	-	19,618	3	3	0,96	0,0042
3	БПК _{полн.}	-	-	-	9,545	80	80	25,6	0,112
2026-2029 гг.									
1	Нефтепродукты	-	-	-	0,019	0,05	0,05	0,025	0,00011
2	Взвешенные вещества	-	-	-	19,618	3	3	1,5	0,0065
3	БПК _{полн.}	-	-	-	9,545	80	80	40	0,1752

Таблица 4.4 - Нормативы сбросов загрязняющих веществ НПС «Жетыбай» МНУ

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение (по действующему проекту НДС)					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижения НДС
							на 2025 гг.					на 2026-2029 гг.					
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	Сброс		
		м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год	м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год	м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Выпуск №1 Хозяйственно-бытовая канализация	Нефтепродукты	1,04	9,125	0,1	0,104	0,0009	0,812	7,111	0,88	0,715	0,0063	0,843	7,385	0,88	0,742	0,0065	2025
	Аммонийный азот			0,5	0,52	0,0046			25,3	20,544	0,18			25,3	21,33	0,2	2025
	Нитраты (NO3)			10	10,4	0,0913			12,331	10,013	0,1			12,331	10,4	0,091	2025
	Нитриты (NO2)			1	1,04	0,0091			0,5	0,41	0,0036			0,5	0,422	0,004	2025
	Фосфаты			3,5	3,64	0,0319			3,3	2,7	0,024			3,3	2,8	0,025	2025
	Взвешенные вещества			40	41,6	0,365			13,75	11,17	0,1			13,75	11,6	0,102	2025
	Фенолы			0,005	0,005	0,0001			0,07	0,06	0,00053			0,07	0,06	0,00053	2025
	СПАВ			0,5	0,52	0,0046			0,55	0,45	0,004			0,55	0,5	0,0044	2025
	ХПК			40	41,6	0,365			51,04	41,444	0,4			51,04	43,03	0,4	2025
	БПК _{полн.}			6	6,24	0,0548			24,14	19,6	0,172			24,14	20,35	0,18	2025
	Хлориды (Cl)			200	208	1,825			145	117,74	1,0314			145	122,24	1,1	2025
	Сульфаты (SO4)			200	208	1,825			158,4	128,621	1,13			158,4	133,531	1,2	2025
	Железо			0,2	0,208	0,0018			0,22	0,2	0,0018			0,22	0,2	0,002	2025
	Всего:				521,877	4,5791				353,667	3,15363				367,205	3,31543	
Выпуск №2 Производственно-ливневая канализация	Нефтепродукты	-	-	-	-	-	0,32	1,4	0,05	0,016	0,00007	0,5	2,1665	0,05	0,025	0,00011	2025
	Взвешенные вещества			-	-	-			3	0,96	0,0042			3	1,5	0,0065	2025
	БПК _{полн.}			-	-	-			80	25,6	0,112			80	40	0,1752	2025
	Всего:								26,576	0,11627				41,525	0,18181	2025	
Выпуск №3 Производственно-ливневая канализация	Нефтепродукты	-	-	-	-	-	0,32	1,4	0,05	0,016	0,00007	0,5	2,1665	0,05	0,025	0,00011	2025
	Взвешенные вещества			-	-	-			3	0,96	0,0042			3	1,5	0,0065	2025
	БПК _{полн.}			-	-	-			80	25,6	0,112			80	40	0,1752	2025
	Всего:								26,576	0,11627				41,525	0,18181	2025	

Утверждаемые свойства сточных вод:

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

- г) реакция рН – 6.5-8.5;
- д) растворенный кислород 4-6 мг/дм³;

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

Аварийные сбросы сточных вод представляют значительную угрозу для состояния окружающей среды в целом. Возникновение аварийных ситуаций возможно на объектах хозяйственно-бытовой канализации, очистных сооружениях и системах ливневого водоотведения. Их причины могут быть связаны с нарушением правил эксплуатации, износом оборудования, внешними факторами (например, отключение электроснабжения), а также с несоответствием состава сточных вод проектным характеристикам.

За последние три года на объектах хозяйственно-бытовой канализации предприятия не имели место инциденты, связанные с частичными сбросами недостаточно очищенных сточных вод.

Профилактика аварий обеспечивается посредством следующих мероприятий:

- Регулярный наружный осмотр канализационных колодцев с оценкой их технического состояния и наличия засоров;
- Технический осмотр сетей и сооружений, с последующим устранением выявленных дефектов;
- Профилактическая прочистка и промывка канализационных;
- Текущий ремонт, включающий своевременное устранение мелких повреждений;

Для обеспечения устойчивой и безопасной работы комплекса КОСВ-25 выполняются следующие мероприятия:

- Ежедневный осмотр состояния оборудования и контроль технологического процесса;
- Регулярное регулирование режимов работы и замер температурных параметров сточных вод в биореакторах;
- Проверка работоспособности контура подогрева и своевременное удаление осадка из отстойников;
- Контроль за работой системы аэрации, подачей реагентов и расходами сточных вод на всех этапах очистки.

Для обеспечения устойчивой и безопасной работы Комбинированного песко-нефтеуловителя ЛОС-КПН-10С/1,6-6,7/2,3 выполняются следующие мероприятия:

- Визуальный осмотр оборудования и сорбционных блоков;
- Удаление осадка и прочистка коалесцентных модулей;
- При необходимости — замена кварцевой и угольной загрузки.

В рамках проекта «НПС «Жетыбай». Реконструкция резервуарного парка» предусмотрены специальные мероприятия по безопасному отводу сточных вод, образующихся при пожаротушении:

- Вода отводится по системе производственно-ливневой канализации через очистные сооружения в пруд-испаритель.
- Расчетный объем сточных вод при пожаре составляет:
 - 10,51 л/с, 34,2 м³/ч, 820,8 м³/сут.

Очистные сооружения проектно рассчитаны на соответствующие нагрузки, включая возможные аварийные сбросы.

Наименование показателя	Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм³	Прогнозируемый объем сброса, м³/ч
Нефтепродукты	0,05	1,61
Взвешенные вещества	3	96,6
БПК _{полн.}	80	2576

В случае возникновения аварийной ситуации предусматриваются следующие действия:

1. Оповещение ответственных за экологическую безопасность лиц;
2. Мобилизация персонала, техники и материалов для устранения аварии;
3. Контроль и устранение последствий, включая анализ качества сброшенных вод;
4. Информирование территориальных экологических и санитарных служб о факте аварии, её причинах, объёмах сброса и составе загрязнителей.

Эффективное предупреждение аварийных сбросов возможно только при комплексном подходе, включающем регулярный технический контроль, соблюдение регламентов эксплуатации и своевременное проведение профилактических мероприятий.

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. Для производственно-ливневых сточных водах нормируются: взвешенные вещества, нефтепродукты и БПК_{полн.}. 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 «Жетыбай» 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).

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

Мониторинг грунтовых вод на НПС «Жетыбай» проводится ежеквартально в следующих точках:

- гидронаблюдательная фоновая скважины №1;
- гидронаблюдательные скважины по периметру пруда №1н, №3н;
- гидронаблюдательная скважина резервуарного парка;
- гидронаблюдательная скважина АЗС.

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

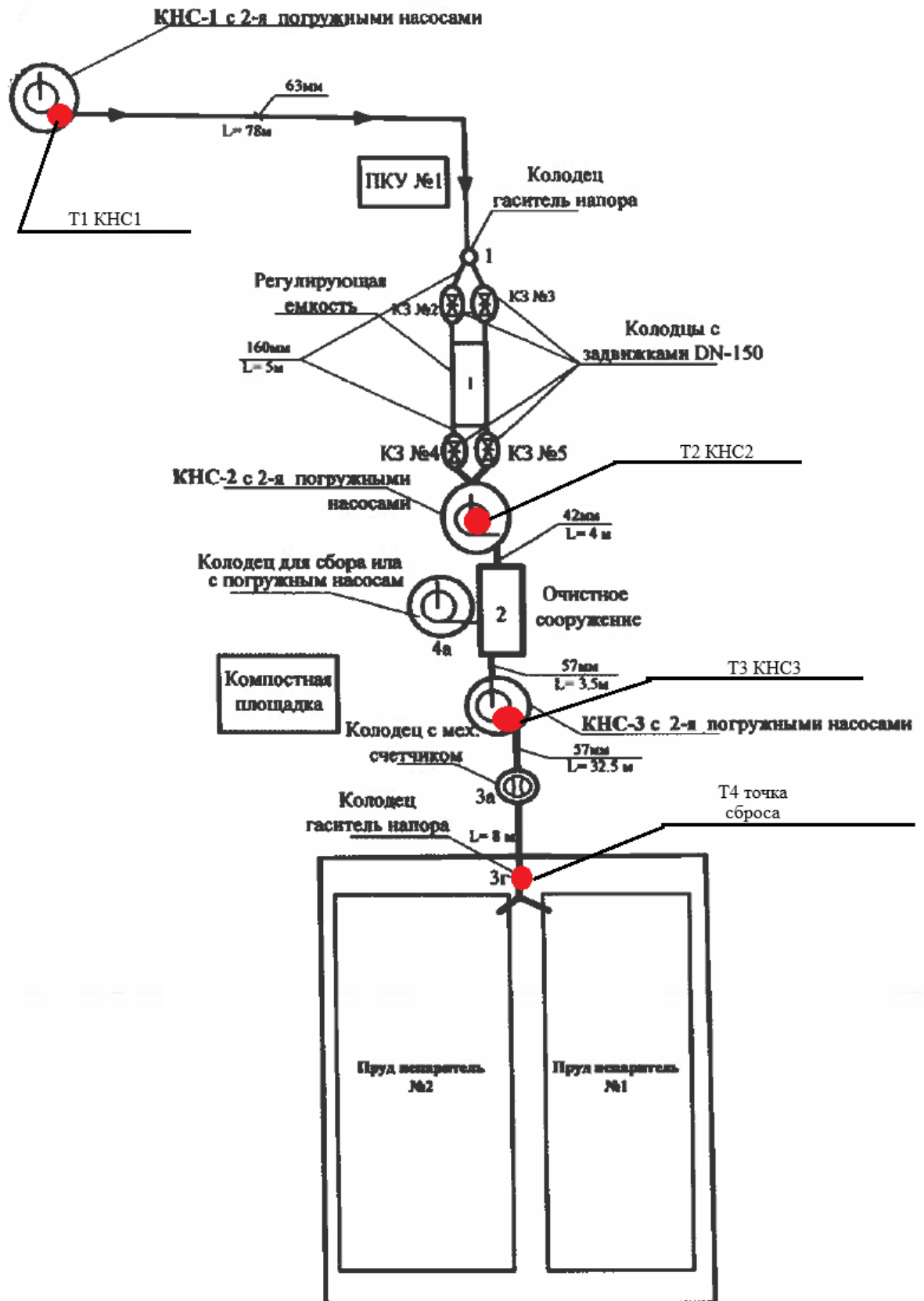


Рис. 6.1. Точки отбора проб воды

Таблица 6.1 - План-график контроля на объекте за соблюдением НДС на источниках сбросов

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 хозяйственно-бытовой канализации	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,88	0,0065	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		25,3	0,2		
		Нитраты		12,331	0,091		
		Нитриты		0,5	0,004		
		Фосфаты		3,3	0,025		
		Взвешенные вещества		13,75	0,102		
		Фенолы		0,07	0,00053		
		СПАВ		0,55	0,0044		
		ХПК		51,04	0,4		
		БПК _{полн}		24,14	0,18		
		Хлориды		145	1,1		
		Сульфаты		158,4	1,2		
		Железо		0,22	0,002		
	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		-	-		

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
		ХПК		-	-		
		БПК _{полн}		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Железо		-	-		
	Точка после очистки (КНС-3)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,88	0,0065	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Азот аммонийный		25,3	0,2		
		Нитраты		12,331	0,091		
		Нитриты		0,5	0,004		
		Фосфаты		3,3	0,025		
		Взвешенные вещества		13,75	0,102		
		Фенолы		0,07	0,00053		
		СПАВ		0,55	0,0044		
		ХПК		51,04	0,4		
		БПК _{полн}		24,14	0,18		
		Хлориды		145	1,1		
		Сульфаты		158,4	1,2		
		Железо		0,22	0,002		
2,3	Точка на выходе в пруд испаритель производственно-ливневой канализации (два выпуска, две точки, замер проводить на точке которая используется на момент проведения замеров)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,05	0,00011	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Взвешенные вещества		3	0,0065		
		БПК _{полн.}		80	0,1752		
	Точка до очистки (КНС-4)	Нефтепродукты		-	-	Водопользователем	Согласно перечню

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
		Взвешенные вещества	1 раз в квартал	-	-	(договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	методик, действующему на момент проведения контроля
		БПК _{полн.}		-	-		
	Точка после очистки (КНС-5)	Нефтепродукты	1 раз в квартал	0,05	0,00011	Водопользователем (договор с аккредитованной лабораторией ст. 222 ЭК РК)	Согласно перечню методик, действующему на момент проведения контроля
		Взвешенные вещества		3	0,0065		
		БПК _{полн.}		80	0,1752		
	Гидронаблюдательные скважины по периметру пруда №1н, №3н	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	г/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Магний		-	-		
		Гидрокарбонаты		-	-		
		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		-	-		

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 «Жетыбай» 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	0,104	0,0009	0,742	0,0065	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		0,52	0,0046	21,33	0,2				
	Нитраты		10,4	0,0913	10,4	0,091				
	Нитриты		1,04	0,0091	0,422	0,004				
	Фосфаты		3,64	0,0319	2,8	0,025				
Экономия водопотребления за счет установки сенсорных смесителей в санитарных узлах общежития и административных зданиях	Взвешенные вещества		41,6	0,365	11,6	0,102				
	Фенолы		0,005	0,0001	0,06	0,00053				
	СПАВ		0,52	0,0046	0,5	0,0044				
	ХПК		41,6	0,365	43,03	0,4				
	БПК _{полн}		6,24	0,0548	20,35	0,18				
Техническое обслуживание КОСВ	Хлориды		208	1,825	122,24	1,1				
	Сульфаты		208	1,825	133,531	1,2				
	Железо		0,208	0,0018	0,2	0,002				

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 охраны окружающей среды (природоохранное проектирование) №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

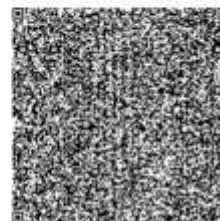
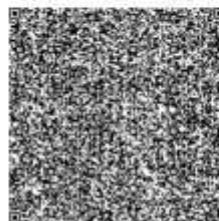
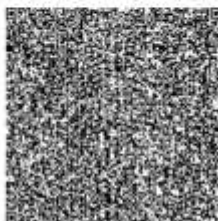
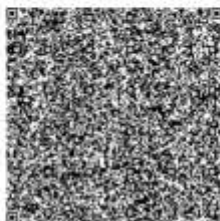
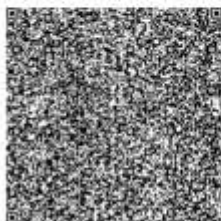
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

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

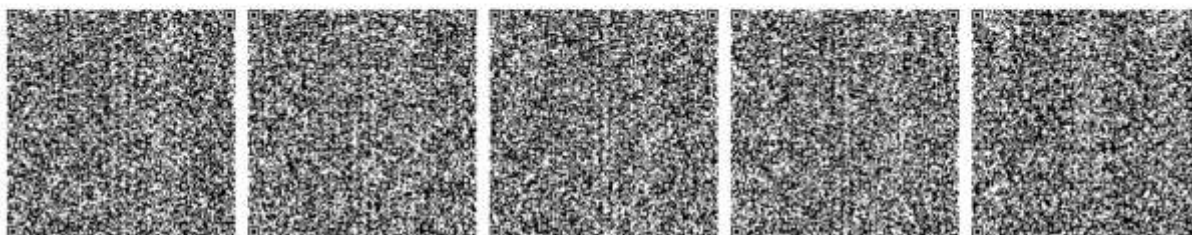
Срок действия

Дата выдачи приложения

09.07.2018

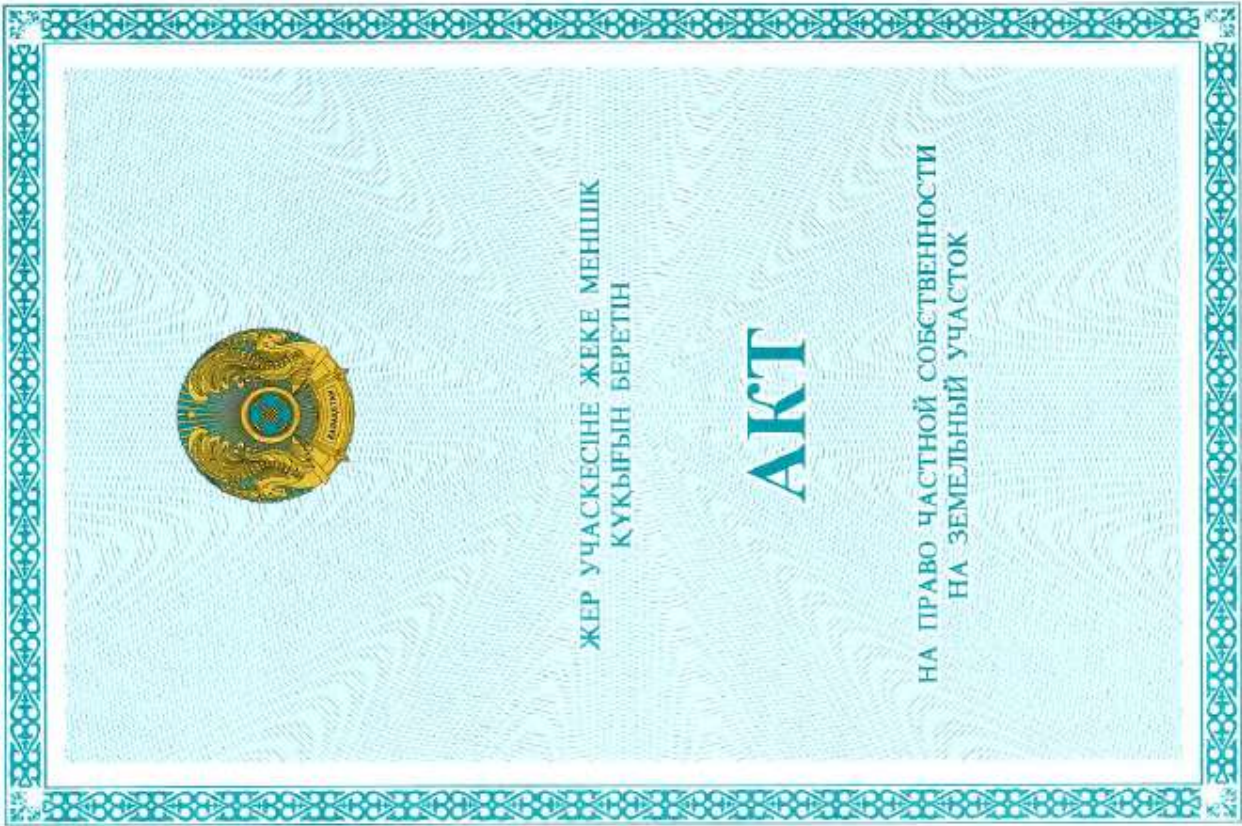
Место выдачи

г.Астана



Одн. экз. «Электронный экз. или экз. с электронным цифровым подписью туралы» Конституция Республики Казахстан 2005 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қол қойылған құжаттың мәнімен бірдей. Дәлелді құжаттың осыған сәйкес 1-ші және 7-ші бабының 1-ші тармағының 1-ші тармағына сәйкес қол қойылған құжаттың мәнімен бірдей. Дәлелді құжаттың осыған сәйкес 1-ші және 7-ші бабының 1-ші тармағының 1-ші тармағына сәйкес қол қойылған құжаттың мәнімен бірдей.

Приложение 2 Акт на право частной собственности на земельный участок



Жоспар шегіндегі бетон жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бетон жер учаскелерінің кодастарлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Аланың, та Глобаль, та
	ЖОҚ НЕТ	

Осы акт, жерге РМҚ-ның МФ ҚБ-де жасалғанды,
настоящий акт-подготовлен МФ РГП "НПЦ зем" КО.

М.О. М.Т. Укибаев 2015 ж. 16. 10

М.П. Ауданның Бөлімшесі

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер
пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 664 болып
жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдании настоящего акта произведена в Книге записей актов
на право собственности на земельный участок, право землепользования

за № 664
Приложение: нет

Шектеулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер
учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Описание смежных действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

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



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

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

«31» август 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "НПС "Жетыбай" 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, Мангистауский)

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

подпись:



1 - 20



№: KZ33VCZ03357258

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 Туран, здание № 20, Нежилое помещение 12
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 970540000107

Наименование производственного объекта: Нормативы для НПС «Жетыбай» МНУ АО
"КазТрансОйл"

Местонахождение производственного
объекта:

Мангистауская область, Мангистауская область, Каракиянский район, Жетыбайский с.о., с. Жетыбай, ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

2021	году	2541.00973	тонн
2024	году	3050.94217117123	тонн
2025	году	3014.31572435543	тонн
2026	году	3014.91090	тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн

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

2021	году	4.5791	тонн
2024	году	4.5791	тонн
2025	году	4.5791	тонн
2026	году	4.5791	тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2021	году	792.710	тонн
2024	году	792.710	тонн
2025	году	792.710	тонн
2026	году	792.710	тонн
2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн

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



2 - 20

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

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

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

2023	году	_____	тонн
2024	году	_____	тонн
2025	году	_____	тонн
2026	году	_____	тонн
2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	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 01.01.2023 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

И.о. руководителя управления

Тулешов Хайдар Махсотович

(уполномоченное лицо)

подпись

Фамилия.имя.отчество (отчество при на)

Место выдачи: г.Ақтау

Дата выдачи: 19.10.2023 г.



Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадь	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2023 год					
Всего, из них по площадкам:				2541,00972430543	
НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Эпицетат (674)	0,01723	0,597	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0896	0,85748	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольа) (1497*)	0,03757	0,15263	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,19248	1,17126	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,135171	0,10104	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролен, Акриальдегид) (474)	0,135171	0,10104	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-(2-Этоксизэтокс)этанол (Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля, Этилкарбитол) (1500*)	0,00009	0,0000003	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0,000022	0,0000006	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000030006	0,00001103	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,0005529	0,0000249	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этан-1,2-диол (Глицоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,00009	0,0000003	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,03084	0,6275	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0465	0,503201	0
2023	НПС «Жетыбай» 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 углий казахстанских месторождений) (494)	0,3316811	16,132954183	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Малутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,0002234	0,001034	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,283498	0,427853	0

2023
AP, «Капитал Транс»
Знаменитые чехи (110)
Электронным документом (электронный документ) является документ, созданный с помощью средств электронной подписи, который имеет юридическую силу, равнозначную документу на бумажном носителе. Электронный документ формируется на портале www.eisencs.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.eisencs.kz.



4 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,56	0,00605	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд бешай, Монокорунд) (1027*)	0,0148	0,251808	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, отарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,7818	0,5723222	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C _x Растворитель РПК- 265П) (10)	5,660492894	41,442605544	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,1219452	0,80523	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,6755117	3,37505	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,0001389	0,00001125	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,946385	10,36437	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,000694	0,0225	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0131969	0,65724031	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,81590405	13,1727195888	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азотная кислота (5)	0,001	0,03154025	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,30844687	65,056863217	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сернистый диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,348471131	1,777225653	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,677449853	0,8587466	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Озон (435)	0,00001	0,00000001	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,0001222	0,0000055	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Медный оксид) (329)	0,00001	0,000000008	0
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00453916	0,00808651707	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қойы» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат [www.elcis.kz](http://elcis.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңның www.elcis.kz порталында тексеріледі. 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.elcis.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elcis.kz.



[illegible]

6 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,0001389	0,00001125	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Циклогексанон (654)	0,0138	0,000526	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилацетат (674)	0,01723	0,597	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,04616	0,5032	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000000011	0,0000000408	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,03084	0,6275	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,07173	0,8097006	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этилглицероля, Этилцеллозоль) (1497*)	0,01457	0,1525	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0001417	0	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,4519882	16,151270323	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)	0,0002234	0,001034	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, отарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,01836	0,488	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,56	0,00605	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Моновоорунд) (1027*)	0,0116	0,260818	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,203088	0,443397	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0131969	0,65724031	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,0004452	0	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нефти (1149*)	0,000694	0,0225	0

Будь внимателен! КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрамына: Электрондық құжат туралы заңның www.elicense.kz порталында тексеріледі. Дәлелді документтің сәйкестігі туралы 1-тармақ 7-бабының 2003 жылғы «СБ» электрондық документі және электрондық цифрлық қолтаңбамен тең документінің бұйырығымен беріледі. Электрондық документтің сәйкестігі туралы www.elicense.kz порталында тексеріледі.



7 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C _x Растворитель РПК- 265П) (10)	8,317846604	46,701911174	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	1,109205	10,40065	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,0005529	0,0000249	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,93017283	13,1881217938	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азотная кислота (5)	0,001	0,03154025	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,623789493	0,43061407	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00711153606	0,18327768122	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,221037181	1,181142253	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,04044156	63,450770007	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0019092	0,00716539707	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,08254	0,1634112606	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0001595	0,0000637794	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,0001222	0,0000055	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0002922	0,000104335	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	7,14392811	52,245201105	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,02765	0,001245	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	22,8938827	733,478	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,352940967	10,254992388	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,497275802	10,55633617	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,7724763826	5,6423749935	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	65,3223705	2016,3477935	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңның www.elicense.kz порталында тексеріледі. 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.



8 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0029802	0,020555625	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00067698	0,004678088	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000767536	0,00213796842	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000767536	0,00213796842	0
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	4,7397576	64,64427944	0
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				3014,31572435543	
НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	0,123171	0,02424	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,0005529	0,0000249	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0001417	0	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,123171	0,02424	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,224025802	6,45069617	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,02765	0,001245	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	23,2218827	734,4057	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,5221263826	5,1489049935	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,352940967	10,254992388	0
2025	НПС «Жетыбай» 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)	0,2033932	0,786917623	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,193288	0,063792	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	0,56	0,00605	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд - белый, Монокорунд) (10275)	0,0062	0,002318	0

Без подлин. КР 1000 АО «КазТрансОйл» - Электронный документ, созданный в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, в том числе в части требований к форме и содержанию, и удостоверяется электронной подписью. Электронный документ, созданный в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, в том числе в части требований к форме и содержанию, и удостоверяется электронной подписью. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



9 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4,78500401	40,578740644	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0131969	0,65724031	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,0004452	0	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,709655	10,34255	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,000694	0,0225	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азотная кислота (5)	0,001	0,03154025	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,64628744	61,5001425	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,558440523	0,1079	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,42058743	10,6740707938	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,0001222	0,0000055	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,001398	0,00163559707	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0766	0,0992382606	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000075	0,000000135	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000033	0,0000000594	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	4,7397576	64,64427944	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000767536	0,00213796842	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	65,3223705	2017,3477935	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000767536	0,00213796842	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0011462	0,000746625	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00711153606	0,18327768122	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат [www.elcis.kz](http://elcis.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңның www.elcis.kz порталында тексеріледі. 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.elcis.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elcis.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 «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,084275041	0,50747023	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00026038	0,000169688	0
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6,79455	50,44302613	0
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				3014,91091555223	
НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»					
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Проп-2-ен-1-аль (Акроленн, Акрилальдегид) (474)	0,124184	0,02424	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Этилбензол (675)	0,0005529	0,0000249	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0001417	0	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,124184	0,02424	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метилбензол (349)	0,224025802	6,45069617	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,02765	0,001245	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	23,1796827	734,3744	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,5241683826	5,1754549935	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Бензол (64)	0,352940967	10,254992388	0
2026	НПС «Жетыбай» 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)	0,2939521	1,320189173	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Взвешенные частицы (116)	0,239688	0,069664	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль древесная (1039*)	1,12	0,0121	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0098	0,003232	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель, РПК-265П) (10)	4,82853401	40,578786344	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и	0,0131969	0,65724031	0

[illegible]

11 - 20

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м³
1	2	4	5	6	7
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Керосин (654*)	0,0004452	0	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Уайт-спирит (1294*)	0,71306	10,3738	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сольвент нафта (1149*)	0,001388	0,045	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азотная кислота (5)	0,001	0,03154025	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,67165074	61,500144	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,562660523	0,1079	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,45352285	10,6740710376	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,0001222	0,0000055	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00142356	0,00163674707	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,076897	0,0992516206	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000075	0,000000135	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000033	0,0000000594	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Метан (727*)	4,7397576	64,64427944	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пентан (450)	0,0000767536	0,00213796842	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	65,3223705	2017,3477935	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0000767536	0,00213796842	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0012379	0,00075075	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00711153606	0,18327768122	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,092715041	0,50747023	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00028121	0,000170626	0
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	6,8160194	50,44304276	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат [www.elcis.kz](http://elcis.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңмен www.elcis.kz порталында тексеріледі.
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.elcis.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elcis.kz.



12 - 20

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:							4,5791
1							
2023	1	БПК _{полное}	1,04	9,125	6	6,24	0,0548
2023	1	ХПК	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2023	1	СПАВ	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046
2023	1	Железо общее	1,04	9,125	0,2	0,208	0,0018
2023	1	Сульфаты (SO ₄)	1,04	9,125	200	208	1,825
2023	1	Хлориды (Cl)	1,04	9,125	200	208	1,825
2023	1	Фенолы	1,04	9,125	0,005	0,005	0,0001
2023	1	Нитраты (NO ₃)	1,04	9,125	10	10,4	0,0913
2023	1	Аммонийный азот	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046
2023	1	Нефтепродукты	1,04	9,125	0,1	0,104	0,0009
2023	1	Взвешенные вещества	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2023	1	Фосфаты	1,04	9,125	3,5	3,64	0,0319
2023	1	Нитриты (NO ₂)	1,04	9,125	1	1,04	0,0091
на 2024 год							
Всего:							4,5791
1							
2024	1	БПК _{полное}	1,04	9,125	6	6,24	0,0548
2024	1	ХПК	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2024	1	СПАВ	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046
2024	1	Железо общее	1,04	9,125	0,2	0,208	0,0018
2024	1	Сульфаты (SO ₄)	1,04	9,125	200	208	1,825
2024	1	Хлориды (Cl)	1,04	9,125	200	208	1,825
2024	1	Фенолы	1,04	9,125	0,005	0,005	0,0001
2024	1	Нитраты (NO ₃)	1,04	9,125	10	10,4	0,0913
2024	1	Аммонийный азот	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046

Без подлин. 2023-2024 гг. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.
 Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.
 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/дм ³	Сброс	
			м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	г/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2024	1	Нефтепродукты	1,04	9,125	0,1	0,104	0,0009
2024	1	Взвешенные вещества	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2024	1	Фосфаты	1,04	9,125	3,5	3,64	0,0319
2024	1	Нитриты (NO ₂)	1,04	9,125	1	1,04	0,0091
на 2025 год							
Всего:							4,5791
I							
2025	1	БПК _{полное}	1,04	9,125	6	6,24	0,0548
2025	1	ХПК	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2025	1	СПАВ	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046
2025	1	Железо общее	1,04	9,125	0,2	0,208	0,0018
2025	1	Сульфаты (SO ₄)	1,04	9,125	200	208	1,825
2025	1	Хлориды (Cl)	1,04	9,125	200	208	1,825
2025	1	Фенолы	1,04	9,125	0,005	0,005	0,0001
2025	1	Нитраты (NO ₃)	1,04	9,125	10	10,4	0,0913
2025	1	Аммонийный азот	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046
2025	1	Нефтепродукты	1,04	9,125	0,1	0,104	0,0009
2025	1	Взвешенные вещества	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2025	1	Фосфаты	1,04	9,125	3,5	3,64	0,0319
2025	1	Нитриты (NO ₂)	1,04	9,125	1	1,04	0,0091
на 2026 год							
Всего:							4,5791
I							
2026	1	БПК _{полное}	1,04	9,125	6	6,24	0,0548
2026	1	ХПК	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2026	1	СПАВ	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046
2026	1	Железо общее	1,04	9,125	0,2	0,208	0,0018
2026	1	Сульфаты (SO ₄)	1,04	9,125	200	208	1,825
2026	1	Хлориды (Cl)	1,04	9,125	200	208	1,825
2026	1	Фенолы	1,04	9,125	0,005	0,005	0,0001

Без подлин. 2023 жылдан бастап электрондық құжат және электрондық қол қою туралы заңмен 7-бөлім, 1-тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
 Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз.
 Дәлелді документіне сәйкес пункт 1-статья 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.



14 - 20

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм ³	Сброс	
			м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	г/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2026	1	Нитраты (NO ₃)	1,04	9,125	10	10,4	0,0913
2026	1	Аммонийный азот	1,04	9,125	0,5	0,52	0,0046
2026	1	Нефтепродукты	1,04	9,125	0,1	0,104	0,0009
2026	1	Взвешенные вещества	1,04	9,125	40	41,6	0,365
2026	1	Фосфаты	1,04	9,125	3,5	3,64	0,0319
2026	1	Нитриты (NO ₂)	1,04	9,125	1	1,04	0,0091

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

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:				792,710
НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	349,443
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,108
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	91,115
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,01
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	4,5
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,319
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	78,862
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклобоя (стеклобой)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңның www.elicense.kz порталында тексерілуі.
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.



15 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	10
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,363
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтьшлам	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	138
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная фильтровальная бумага	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,06
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,05
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы металлических баллонов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3,659
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Тара из-под химреактивов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,701
2023	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				792,710
НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	349,443
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Дом и пыль отработанных абразивных кругов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,108
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	91,115

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат [www.elcis.kz](http://elcis.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат туралы ақпарат www.elcis.kz порталында тексеріледі. 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.elcis.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elcis.kz.



16 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,01
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	4,5
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,319
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	78,862
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклобрак (стеклобой)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	10
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,363
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтьшлам	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	138
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная фильтровальная бумага	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,06
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полуретановые манжеты внутриочистного устройства	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,05
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы металлических баблов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3,659
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Тара из-под химреактивов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,701

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат [www.elcis.kz](http://elcis.kz) порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заң www.elcis.kz порталында тексеріледі. 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.elcis.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elcis.kz.



17 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2024	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				792,710
НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	349,443
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль отработанных абразивных кругов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0.108
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	91,115
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списанное электрическое и электронное оборудование	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,01
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	4,5
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,319
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	78,862
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклотара (стеклобой)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шиферные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	10
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,363
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтешлам	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	138

Без кавал. КР 1803 выданы. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.
 Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.
 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.



18 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная фильтровальная бумага	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,06
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,05
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы металлических баллонов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3,659
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Тара из-под химреактивов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,701
2025	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				792,710
НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»				
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы износных средств защиты и спецодежды	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы строительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	349,443
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Лом и пыль от проработанных абразивных кругов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Огарки сварочных электродов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,108
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлолом	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	91,115
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Металлическая стружка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Списание электрическое и электронное оборудование	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные фильтры (картриджи для очистки воды)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,01
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Пищевые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	4,5
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Макулатура	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы пластмассы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,319
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Твердые бытовые отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	78,862
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Стеклобоя (стеклобой)	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы офисной мебели	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңмен www.elicense.kz порталында тексеріледі. Даныш 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.



19 - 20

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,02
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	10
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные масла	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные аккумуляторы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная ветошь	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,363
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отработанные фильтры	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Нефтьшлам	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	138
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Песок, загрязненный нефтепродуктами	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	100
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Промасленная фильтровальная бумага	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,06
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Антифризы	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,05
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы металлических баллонов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	5
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Использованная изоляционная пленка	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы от лакокрасочных работ	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	3,659
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Тара из-под химреактивов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	1,701
2026	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	Отходы уплотнительных материалов	НПС «Жетыбай» МНУ АО «КазТрансОйл»	0,5

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

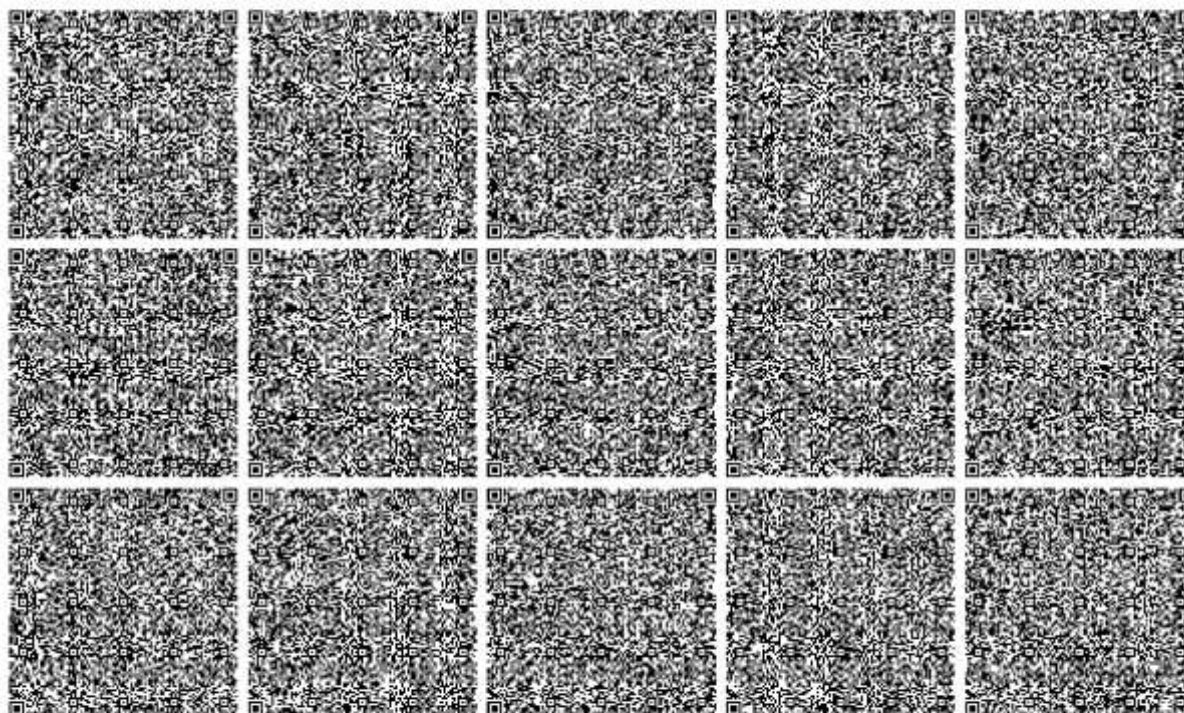
Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



**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.







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

ПАСПОРТ

Комплекс очистки сточных вод
Производительность 25 м³/сут

Астана 2011 г.

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 25м³ 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
BВ	50-300	5-7
XПК	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 функционирование 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 объема поступающих на очистку стоков на входе в технологический модуль установлен расходомер.

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 бионеситель для закрепления частиц активного ила. Для поддержания жизнедеятельности микроорганизмов в секции подается сжатый воздух от воздухоулов (6). Распределение воздуха осуществляется через мелкопузырчатые аэраторы из волокнисто-пористого полистилена.

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 нитрификации. Пройдя полный цикл биологической очистки и доочистки сточная вода далее поступает во вторичный отстойник, оборудованный тонкослойными фильтрами, где происходит отделение частиц активного ила, а затем на установки ультрафиолетового обеззараживания, после чего самотеком сливается в сбросный коллектор. Отделяемый осадок сточных вод совместно с избыточным активным илом периодически сливается в минерализатор, в аэробном минерализаторе происходит стабилизация и уплотнение ила. Из минерализатора стабилизированный ил периодически при помощи насоса откачивается на установку обезвоживания осадка (мешковая сушилка п.10), где производится фильтрование 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 просушки с последующим вывозом на полигон ТБО. В дальнейшем 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 таковыми КОСВ (см. приложение). Внимание! Блок устанавливается строго горизонтально с использованием уровня или других контрольных инструментов и приборов.

Работы по подключению модуля КОСВ к сетям электрического 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 воздухоулов;
- 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 в 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°С	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 воздухоулавках.

- 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 выполнить:

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 заземление 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 изменении 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 жилищный);
- марку, номер, установку 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.

НПС «Жетыбай» МНУ ЗАПАДНОГО ФИЛИАЛА
АО «КАЗТРАНСОЙЛ»



П А С П О Р Т

Пруды- испарители из 2-х карт
объемом на 7200 м³
НПС«Жетыбай»

Начато «25» 02. 2014 г

П А С П О Р Т

Пруды- испарители из 2-х карт объемом 7200м³

Тип Пруды-испарители для очищенных сточных вод объемом на 7200м³

Дата составления паспорта февраль 2013 г.

Место расположения полигона НПС «Жетыбай»

Наименование проектной организации НТЦ АО «КазТрансОйл»

Наименование строительно-монтажной организации, выполнявшего

строительство: ТОО «Ак бекет»

Начало работ 2013г.

Окончание работ февраль 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Длина,м. 60 каждая

Ширина, м. 40 каждая

Глубина, м. 1,5 по бровке обвалования

Вместимость, м³. 3600 каждая (7200 общии объем)

Ограждение , п.м. 450

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

- 1 -

Численность обслуживающего персонала очистных сооружений:

всего 1 человек,

в том числе инженерно-технических работников 1 человек

работников прочих квалификаций _____ 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

- 2 -

[illegible]


(подпись)

Джамалов Е.А.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Журымбаев Т.Е.
(Ф.И.О.)

« 15 » 02 2014 год.

Место печати

Приложение 7 Паспорта наблюдательных и фоновой скважин

ТОО «МАНГИСТАУ-МОНИТОРИНГ»

ПАСПОРТ
наблюдательной скважины № 1
НПС Жетыбай

1. Подробный адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область
Каракиянский район

2. Местоположение в рельефе: равнина.

3. Расстояние от ближайшего водоёма: м

4. Абсолютная отметка устья +144,0 м.

5. Координаты: x -4820501,508 y- 9590432,703

6. Скважина начата 16.11.2005 года

Скважина окончена 16.11.2005 года

7. Глубина при проходке 33,0 м.

8. Диаметр сечения при проходке 159 мм

9. Сведения о водоносных горизонтах:

Водоносные горизонты	Появившийся		Установившийся		Возраст, индекс
	Глубина, м	Абс. отметка, м	Глубина, м	Абс. отметка, м	
Сарматский	Скважина безводная				N ₁ ³ s

10. Наблюдается сарматский водоносный горизонт
литология пород известняк-ракушечник

Мощность -

11. Время оборудования наблюдательной скважины 16.11.2005 года.

12. Осветление произведено - промывка 16.11.2005 года.

13. Время открытия наблюдательной точки: ноябрь 2005 года.

14. Оголовок над поверхностью земли: +0,50 м.

15. Абсолютная отметка верха оголовка (марки) над поверхностью земли 144,5 м.

16. Сведения о трубах, оставляемых в скважинах:

№№ п/п	Диаметр наружный внутренний, мм.	Длина отдельных труб, м.	Общая длина колонны труб, м	Примечание
1	112/108	-	5,0	Глухие трубы
2				Фильтр шелевой с сетчатой обмоткой
3			Открытый ствол	отстойник

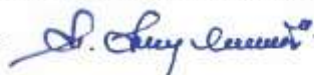
Паспорт наблюдательной скважины - 1Н

Наблюдательная скважина № 1Н

1. Подробный адрес: Мангистауская область, Каракиянский район, п. Жетыбай, НПС Жетыбай
2. Местоположение в рельефе: расположена в горно-грядовый рельефе
3. Расстояние от ближайшего водоема: _____
4. Абсолютная отметка устья +138 м
5. Координаты: с.ш. 43°30'46.80" в.д. 52°06'53.53"
6. Скважина начата: 05 июля 2017 года
- 6.1. Скважина окончена: 06 июля 2017 года
7. Глубина при проходке: 22 м
8. Диаметр сечения при проходке: Ø-168мм
9. Сведения о водоносных горизонтах: с 17,2 м до 22,0 м
10. Наблюдается литология пород: известняк трещиноватый светло-бурого цвета, водонасыщенный
11. Время оборудования наблюдательной скважины: 05 июля 2017 года
12. Промывка скважины: проведено желонирование 05 июля 2017 года
13. Время открытия наблюдательной точки: 06 июля 2017 года
14. Оголовок над поверхностью земли 0,95 м
15. Абсолютная отметка верха оголовка над поверхностью земли +138,95 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: 22,95 м
 - 17.5. Длина верхней над фильтровой части: 18,95 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: 0,95 м
 - 17.12. Глубина перфорированной части: с 18,0 до 21,0 м
 - 17.13. Крышка с замком: установлена
18. Даты проведения наблюдений и показания:
 - 18.1. Замеры уровней 06 июля 2017 г. 16,2 м
 - 18.2. Замеры температуры 06 июля 2017 г. +17,0С
 - 18.3. Отбор проб воды 06 июля 2017 г.

Геолого-технический разрез и конструкция ограждения к паспорту прилагается.

Составил:



Мусин Э.М.

Паспорт фоновой скважины -1Ф

Фоновая скважина № 1Ф

1. Подробный адрес: Мангистауская область, Каракиянский район, п. Жетыбай, НПС Жетыбай
2. Местоположение в рельефе: расположена в горно-грядовом рельефе
3. Расстояния от ближайшего водоема: _____
4. Абсолютная отметка устья +137 м
5. Координаты: с.ш. 43°30'45.48" в.д. 52°06'57.28"
6. Скважина начата: 07 июля 2017 года
- 6.1. Скважина окончена: 08 июля 2017 года
7. Глубина при проходке: 32 м
8. Диаметр сечения при проходке: Ø-168 мм
9. Сведения о водоносных горизонтах: с 27 м до 30,8 м
10. Наблюдается литология пород: известняк трещиноватый светло-бурого цвета водонасыщенный
11. Время оборудования наблюдательной скважины: 07 июля 2017 года
12. Промывка скважины: проведено желонирование 07 июля 2017 года
13. Время открытия наблюдательной точки: 08 июля 2017 года
14. Оголовок над поверхностью земли 0,85 м
15. Абсолютная отметка верха оголовка над поверхностью земли +137,85 м
16. Сведения о трубах оставляемых в скважинах: подбитые трубы Ø-110 мм
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: 32,85 м
 - 17.5. Длина верхней над фильтровой части: 28,85 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: 0,85 м
 - 17.12. Глубина перфорированной части: с 28,0 до 31,0 м
 - 17.13. Крышка с замком: установлена
18. Даты проведения наблюдений и показания:
 - 18.1. Замеры уровней 08 июля 2017 г. 26,7 м
 - 18.2. Замеры температуры 08 июля 2017 г. +16,4С
 - 18.3. Отбор проб воды 08 июля 2017 г.

Геолого-технический разрез и конструкция ограждения к паспорту прилагается.

Составил:

А. С. Сивин

Мусия Э.М.

ТОО «МАНГИСТАУ-МОНИТОРИНГ»

ПАСПОРТ
наблюдательной скважины № 1
НПС Жетыбай1. Подробный адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область
Каракиянский район

2. Местоположение в рельефе: равнина.

3. Расстояние от ближайшего водоёма: м

4. Абсолютная отметка устья +144,0 м.

5. Координаты: $x - 4820501,508$ $y - 9590432,703$

6. Скважина начата 16.11.2005 года

Скважина окончена 16.11.2005 года

7. Глубина при проходке 33,0 м.

8. Диаметр сечения при проходке 159 мм

9. Сведения о водоносных горизонтах:

Водоносные горизонты	Появившийся		Установившийся		Возраст, индекс
	Глубина, м	Абс. отметка, м	Глубина, м	Абс. отметка, м	
Сарматский	Скважина безводная				$N_1^3 s$

10. Наблюдается сарматский водоносный горизонт
литология пород известняк-ракушечник

Мощность -

11. Время оборудования наблюдательной скважины 16.11.2005 года.

12. Осветление произведено - промывка 16.11.2005 года.

13. Время открытия наблюдательной точки: ноябрь 2005 года.

14. Оголовок над поверхностью земли: +0,50 м.

15. Абсолютная отметка верха оголовка (марки) над поверхностью земли 144,5 м.

16. Сведения о трубах, оставляемых в скважинах:

№№ п/п	Диаметр наружный внутренний, мм.	Длина отдельных труб, м.	Общая длина колонны труб, м	Примечание
1	112/108	-	5,0	Глухие трубы
2				Фильтр щелевой с сетчатой обмоткой
3			Открытый ствол	отстойник

Приложение 8 Паспорта и сертификаты о поверке водоизмерительных приборов



KZ.P.09.2681
VERIFICATION
LABORATORY

Поверочная лаборатория ТОО "Казахстанский центр метрологии"

(наименование подразделения поверочной лаборатории)

KZ.P.09.2681

(номер аттестата аккредитации)

СЕРТИФИКАТ о поверке № AV-07-25-2610900

Расходомер электромагнитный

(наименование средства измерений)

Тип

OPTIFLUX модификация OPTIFLUX 2300F

заводской номер

R18611609

от 0 до 12 м/с (имитационным методом)

(диапазон измерений средства измерения)

Изготовитель

**ООО Кроне Автоматика, Самарской обл., Волжский
р-н, п. Строилово181, Россия**

Дата изготовления

2018 г.

Пользователь

Акционерное общество "КазТрансОйл" город Астана, -, Проспект Туран, 20

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

Поверка проведена в соответствии

KZ.04.02.09669-2015, ГСИ. Расходомеры электромагнитные OPTIFLUX. Методика поверки МП РТ 2278-2015.

(обозначение и наименование методики поверки)

С использованием эталонов единиц величин

Калибратор многофункциональный, Fluke 5522A, зав. №2374901, в диапазоне постоянное напряжение от 0 В до 1020 В; переменное напряжение от 1 мВ до 1020 В; частота синусоида от 10 Гц до 500 кГц; постоянный ток от 0 до 20,5 А; переменный ток от 29 мкА до 20,5 А; частота синусоида от 10 Гц до 30 кГц; сопротивление от 0 до 1100 МОм; мощность постоянного тока от 10,9 мкВт до 20,5 кВт; мощность переменного тока от 10,9 мкВт до 20,5 кВт; при частоте от 45 Гц до 65 Гц; емкость электрического тока от 0,19 нФ до 110 мФ; имитация термопар (11 типов) от минус 250 °С до 2316 °С имитация RTD (8 типов) от минус 200 °С до 630 °С фаза от 0° до 179,99° при частоте от 10 Гц до 30 КГц; частота переменного тока от 0,01 Гц до 2,0 МГц, класс точн.: не предусмотрен, раз.: не предусмотрен, погреш.: "δ = ± 0,0012 % δ = ± 0,0012 % δ = ± 0,01 % δ = ± 0,06 % δ = ± 0,0028 % δ = ± 0,023 % δ = ± 0,25 % δ = при к=2 и Р=95 %". Штангенциркуль, ШПЦ-I-300-0,01, зав. №00046167, в диапазоне от 0 до 300 мм, класс точн.: не предусмотрен, раз.: не предусмотрен, погреш.: шаг 0,01 мм, ± 0,04 мм, рас. неопр.: ± 0,011 мм при к=2 и Р=95 %

Барометр - aneroid метеорологический, БАММ-1, зав. №1484, в диапазоне от 80 до 106 кПа, погреш. ± 0,2 кПа, рас. неопр. ± 0,063 кПа при к=2 и Р=95%.

Гигрометр психометрический, ВИТ-2, зав. №6209, в диапазоне от 15 °С до 40 °С; от 40 % до 90 %, погреш. Δ = ± 0,2 °С; ± 6 %, рас. неопр. ± 0,11 °С, при к=2 и Р=95%

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

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено к применению по классу точности

± (0,2+0,1/v)

в качестве **рабочего СИ**

Динамический код прослеживаемости (ДКП):

ГЭТ 63-2019 ГПСЭ единиц массы и объема жидкости в потоке, массового и объемного расходов жидкости

Дата поверки:

07.04.2025

Действителен до:

07.04.2029

Руководитель отдела
(лаборатории)

Кажыгалиев Т.

Поверитель

Кашкыбаев Н.С.

Информация о поверительном клейме:

СЛ - 0213470



KROHNE

► measure the facts

ООО «КРОНЕ-Автоматика»

Код ОКП: 42 1350

Утвержден
8.1002.18ПС-ЛУ

РАСХОДОМЕР-СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫЙ
OPTIFLUX 2050, OPTIFLUX 2100, OPTIFLUX 2300

ПАСПОРТ

8.1002.18ПС



KAL

© KROHNE – OPTIFLUX 2000 – 8.1002.18ПС



8.1002.18ПС

Введение

Настоящий документ распространяется на расходомеры-счетчики электромагнитные OPTIFLUX 2000, OPTIFLUX 2100, OPTIFLUX 2300 (далее – расходомеры) производства ООО «КРОНЕ-Автоматика», которые предназначены для измерения расхода жидких электропроводных продуктов.

Расходомеры состоят из:

- Первичного преобразователя расхода OPTIFLUX 2000, который представляет собой фланцевую моноблочную или трубную конструкцию от DN25 до DN3000 и внутренними каналами с футеровкой;
- Преобразователя сигнала IFC 050, IFC 100 или IFC 300, который представляет собой электронный блок, предназначенный для обработки измерительной информации, а также для питания обмотки возбуждения расходомера.

1 Основные сведения об изделии

Основные сведения о расходомере указаны в таблицах 1, 2.

Таблица 1 – Основные сведения

Наименование изделия	Расходомер-счетчик электромагнитный
Обозначение изделия	OPTIFLUX 2300F-Ex
Заводской номер изделия	R18611609
Дата изготовления изделия	10.2018
Изготовитель	Общество с ограниченной ответственностью коммерческая организация с иностранными инвестициями «КРОНЕ-Автоматика» РФ, 443538, Самарская обл., Волжский район, населенная Жилой массива Стромилово
Почтовый адрес	Россия, 443085, г. Самара Долготный пер., д. 11, а/я 12799 Тел.: +7 (846) 230-00-70, Факс: +7 (846) 230-00-11
Заводской номер	Первичный преобразователь расхода
	Преобразователь сигналов
	18314163
	104771744

8.1002.18ПС
Страница 11
из 218 2

8.1002.18ПС

KROHNE

Продолжение таблицы 3

Температура измеряемой среды, °C	От минус 5 до плюс 180 *
Температура окружающей среды для контактного исполнения, °C*	От минус _____ до плюс _____ *
Преобразователь сигналов	От минус 60 до плюс 65 *
Первичный преобразователь расхода	От минус 60 до плюс 60 *
Средняя наработка на отказ, ч	Не менее 100 000
Фактическая наработка (по заказу), ч	☒ Нет [0 ч]
OK	3,6730
GKL	7,2191
	☐ Нет
	☐ Есть, тип взрывозащиты 2Ex Защита от воспламенения горючей пыли Ex tb IIC T _____ °C Db
Наличие взрывозащиты	Преименный преобразователь расхода: 1Ex de Ia IIC T6...T3 Gb Защита от воспламенения горючей пыли: Ex tb IIC T180 °C Db Преобразователь сигналов IFC 100W; 1Ex e [Ia] mb IIC T4 Gc Защита от воспламенения горючей пыли: Ex tb IIC T135 °C Db ☒ Есть, тип взрывозащиты**
Материал корпуса (трубы)	Коррозионностойкая сталь
Материал фланцев	☒ Коррозионностойкая сталь
	☐ Конструкционная углеродистая сталь
Материал футеровки	☐ PP (полипропилен)
	☐ NR (твердая резина, абонет)
	☐ PO (полиолефин)
	☒ PFA (перфторалексовый полимер)

8.1002.18ПС

Версия 17
04.2018 4

8.1002.18ПС

KROHNE

Таблица 2 – Сведения о сертификатах и иных документах

Наименование документа	Номер документа	Срок действия
Свидетельство об утверждении типа СИ	RU.C.29.001.A № 87166	до 26.02.2023
Сертификат соответствия	MTC RU.C-RU.AA87.B.0048	до 27.07.2022
Декларация о соответствии требованиям ТР ТС 004/2011	EAЭС № RU D-RU.A301.B.06993	до 21.06.2022
Декларация о соответствии требованиям ТР ТС 020/2011	EAЭС № RU D-RU.A301.B.06995	до 21.06.2022
Декларация о соответствии требованиям ТР ТС 032/2013	EAЭС № RU D-RU.A301.B.07172	до 28.06.2022
Методика поверки	МП 2550-0285-2017	

8.1002.18ПС

Версия 17
04.2018

2 Технические характеристики

Технические характеристики расходомера указаны в таблице 3.

Таблица 3 – Технические характеристики

Наименование параметра	Значение
Диаметр номинальный	DN40
Давление номинальное	PN40
	☐ Компактное
Исполнение расходомера	☒ Раздельное
	Длина сигнального кабеля: 30 м
	Длина кабеля обмотки возбуждения (опция): 30 м
Напряжение питания	☒ 100-230 В (+10%/−15%) [переменного тока]
	☐ 24 В (±25%/±30%) [постоянного]
	☐ 24 В (±15%/±30%) [переменного тока]
	☐ 24 В (±55%/±30%) [постоянного тока]
Относительная погрешность измерения расхода, % в зависимости от скорости потока v [м/с], не более	±0,2÷0,1/√v
Минимальная скорость потока в м/с при погрешности измерения не более 2 %	0,056
Минимальная скорость потока в м/с при погрешности измерения не более 5 %	0,021
Степень защиты, обеспечиваемая оболочкой	IP _____
Компактная версия	Преобразователь сигналов
Раздельная версия	Первичный преобразователь расхода
	IP 66
	IP 67

8.1002.18ПС

Версия 17
04.2018

8.1002.18ПС

Продолжения таблицы 3

Материал электродов	☐ Нержавеющая сталь DIN 1.4571 / 316Ti
	☐ Hastelloy C22 (хастеллой C22)
	☐ Hastelloy G4 (хастеллой G4)
	☒ Titanium (титан)
Кольцо заземляющее (опция)	☐
Масса расходомера, кг, не более	23
Драгоценные металлы	Отсутствуют

* для взрывозащищенной версии уточните диапазон температур в руководстве по монтажу, эксплуатации и техническому обслуживанию во взрывоопасных зонах в зависимости от условий применения
** для раздельного исполнения

KROHNE

KROHNE

3 Комплектность

Комплектность расходомера указана в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность

Наименование изделия		Кол-во, шт
1.1 Комплектное исполнение	Расходомер	
1.2 Раздельное исполнение	Первичный преобразователь расхода	1
	Преобразователь сигналов	1
	Соединительный сигнальный кабель	1
2.1 Руководство по эксплуатации первичного преобразователя расхода 8.2002.18 P3		1
2.2 Руководство по эксплуатации преобразователя сигналов		1
2.3 * Дополнительное руководство для взрывозащищенных версий		1
2.4 Паспорт		1
2.5 Методика поверки		1
2.6 Сертификат о поверке		1
3.1 Сертификат Госстандарта РФ об утверждении типа СИ		1
3.2 Декларация о соответствии требованиям ТР ТС 004/2011		1
3.3 Декларация о соответствии требованиям ТР ТС 020/2011		1
3.4 Декларация о соответствии требованиям ТР ТС 032/2013		1
3.5 * Сертификат соответствия		1
3.6 ** Методика поверки		1
3.7 ** Сертификат об утверждении типа средств измерения		1
3.8 *** Разрешение на применение технических устройств		1
3.9 *** Сертификат о признании утверждения типа средств измерения		1
4.1 Кабель обмотки возбуждения (опция)		1
4.2 Кольцо заземляющее (опция)		☐ 1 ☒ 2
5 Упаковка		1

* - документы присутствуют только во взрывозащищенном исполнении
** - документы присутствуют только при поставке в Республику Беларусь
*** - документы присутствуют только при поставке в Республику Казахстан

8.1002.18ПС
Версия 17
06.2018 г.

Таблица 4 – Параметры, обеспечивающие совместимость

Обозначение преобразователя сигналов	FC300/BASIC IO	Характеристики	
Обозначение блока электроники	CS30015100	Статус *	
Обозначение соединительных клемм входов / выходов		D- P	Выход: импульсный / частотный / состояние / предельный выключатель (настраиваемый), (Uin<32В, I<100мА)
		D D	
		C- P	Выход: состояние / предельный выключатель (настраиваемый), (Uin<32В, I<100мА)
		C C	
		B- P	Вход: управление, выход: состояние / предельный выключатель (перенастраиваемый), (Uin<32В, I<100мА)
		B B	
A+ A	A	A	Токовый выход: HART, (Uin<20В, I<32мА, Rm<7500м)
A- A	A	P	Токовый выход: HART, (Uin<32В, I<32мА, Rm<1кОм)
A A	A		Общий

* A (активный), P (пассивный), N – NAMUR, NC – не подключен

8.1002.18ПС
Версия 17
06.2018 г.

в 1002.18ПС

4. Ресурсы, сроки службы и хранения, гарантии изготовителя

4.1 Ресурсы, сроки службы, и хранения

Назначенный срок службы расходомеров – 14 лет.

Средняя наработка на отказ – не менее 100 000 часов.

Расходомеры должны храниться в упаковке производителя-изготовителя в закрытых помещениях без искусственно регулируемых климатических условий с промышленной атмосферой умеренного макроклиматического района, что соответствует условиям хранения 2 по ГОСТ 15150 не более 1 года.

Расходомеры, извлеченные из транспортной тары, должны храниться на складах в отапливаемых помещениях в условиях хранения 1 по ГОСТ 15150 не более 1 года.

4.2 Гарантии изготовителя

Гарантийный срок эксплуатации расходомеров ORTIFLUX – 18 мес с момента ввода его в эксплуатацию.

Гарантийный срок хранения – 6 мес с момента изготовления.

Изготовитель гарантирует соответствие расходомеров электромагнитных ORTIFLUX требованиям технических условий при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

Изготовитель обязуется безвозмездно заменить или отремонтировать расходомер, если в течение гарантийного срока потребителем будет обнаружено его несоответствие техническим требованиям. При этом безвозмездная замена или ремонт расходомеров, а также продление гарантийного срока производится при условии соблюдения потребителем правил транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации указанные в руководстве по эксплуатации.

В случае обнаружения неисправности по вине изготовителя в течение гарантийного срока, потребитель имеет право предъявить рекламацию. Не позже пяти дней после обнаружения неисправности, потребитель сообщает изготовителя по факсу или по электронной почте о неисправности и обстоятельствах ее появления.

В случае подачи рекламации гарантийный срок эксплуатации продлевается на период от подачи рекламационного акта потребителем до ввода в эксплуатацию.

Рекламационный акт должен содержать следующую информацию:

- Наименование компании-заказчика с почтовыми и транспортными реквизитами;
- Изготовитель, наименование изделия, заводской номер;
- Дата получения и пуска в эксплуатацию;
- Данные об обслуживающем лице;
- Место установки, условия работы;
- Дата обнаружения неисправности;
- Подробное описание неисправности;
- Замечания или предложения потребителя.

в 1002.18ПС
Версия 17
04.2018

KROHNE

в 1002.18ПС

Изготовитель рассматривает полученную информацию и, в случае необходимости, командует своего представителя для рассмотрения рекламации и составления двустороннего рекламационного акта.

Компания KROHNE также оказывает услуги послегарантийного ремонта и обслуживания.

5 Консервация

Сведения по консервации указаны в таблице 6.

Таблица 6 – Консервация расходомера

Дата	Наименование работы	Срок действия, годы	Должность, фамилия и подпись

в 1002.18ПС
Версия 17
04.2018

118

8.1002.18ПС



9 Сведения о поверке

Интервал между поверками 5 лет. Сведения о поверке приводятся в таблице 8.

Таблица 8 - Сведения о поверке

Дата поверки	Срок очередной поверки	Результат поверки	Должность, фамилия и подпись поверителя
04.10.2018	03.10.2023	Годен	Бобышев В. В. 18.10.2018

10 Сведения об утилизации

Расходомеры не представляют опасности для жизни и здоровья людей, окружающей среды и подлежат утилизации после окончания срока службы по технологии, принятой в эксплуатирующей организации.

8.1002.18ПС
Версия 17
11 04.2018



11 Особые отметки

8.1002.18ПС

8.1002.18ПС
Версия 17
04.2018 12

ПАСПОРТ

Турбинный счетчик воды
для холодной воды до 50°C

ТИП **MeiStream, MeiStream Plus**
DN 40 ... 150

№ 17757284
№ 13024827



SENSUS



Регистратор и процессор	Модель
Датчик	Датчик
Датчик до 1000	Датчик
Датчик от 1000 до 10000	Датчик
Датчик от 10000 до 100000	Датчик

1. Описание

- 1.1 Счетчики воды турбинные типа MeiStream и MeiStream Plus с фланцевым присоединением (далее по тексту счетчик воды).
- 1.2 Тип MeiStream - предназначены для монтажа в горизонтальном, вертикальном и наклонном трубопроводах, MeiStream Plus - только в горизонтальном трубопроводе.
- 1.3 Для дистанционной передачи показаний в счетчиках воды предусмотрена возможность установки модуля передачи импульсов и данных HRI-Mei и один выход для оптического передатчика импульсов типа Opto OD. Модуль и передатчик импульсов заказывается и приобретается отдельно.

Цена импульса зависит от типа датчика и диаметра счетчика воды.

Тип передатчика импульсов	Цена импульса	
	DN 40...DN 125	DN 150
HRI-Mei	0,01; 0,05; 0,1 или 1 м³	0,1; 0,5; 1 или 10 м³
OD 01 (оптический)	0,001 м³	0,01 м³
OD 03 (оптический)	0,01 м³	0,1 м³

2. Применение

Счетчики предназначены для измерения объема холодной питьевой и технической воды с максимальной температурой 50°C в различных местах водопотребления в энергетике, водном хозяйстве и т.д.

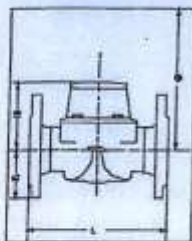
3. Технические параметры

3.1 Основные характеристики

Номинальный диаметр	DN	MEISTREAM						MEISTREAM PLUS						
		40	50	65	80	100	125	150	40	50	65	80	100	150
Q _п Пиковый расход (кратковременно)	м³/ч	60	90	120	200	300	350	600	50	55	80	120	160	400
Q _{макс} Максимальный расход (100%)	м³/ч	55	80	70	150	240	260	450	45	50	55	100	140	300
Q _н Номинальный расход	м³/ч	40	40	50	100	120	160	250	30	35	40	63	100	200
Q _п Переходный расход (горизонтальная установка)	м³/ч	0,32	0,32	0,36	0,5	0,6	0,8	1,4	0,225	0,225	0,375	0,45	0,45	1,2
Q _п Переходный расход (вертикальная установка)	м³/ч	0,4	0,4	0,65	0,65	1,1	1,6	2,6	-	-	-	-	-	-
Q _{мин} Минимальный расход (горизонтальная установка)	м³/ч	0,2	0,2 (0,16)*	0,24 (0,2)*	0,3 (0,2)*	0,3	0,5	0,8	0,08 (0,08)*	0,08 (0,07)*	0,12 (0,1)*	0,15 (0,1)*	0,2	0,4 (0,35)*
Q _{мин} Минимальный расход (вертикальная установка)	м³/ч	0,28	0,28	0,4	0,5	0,5	1,0	1,6	-	-	-	-	-	-
Порог чувствительности (среднее значение)	м³/ч	0,05	0,05	0,07	0,10	0,11	0,15	0,3	0,03	0,03	0,035	0,04	0,065	0,12
Δp Потери давления при Q _н в соотв. с 75/33/EEC	bar	0,13	0,08	0,21	0,09	0,2	0,38	0,14	0,15	0,09	0,3	0,11	0,21	0,16

* - максимально достижимые значения

3.2 Габаритные размеры



MEISTREAM, MEISTREAM PLUS

Номинальный диаметр		DN	40	50	50	50	65	65	80	80
Размеры	Общая длина	L	мм	220	200	270	300	200	300	200
	Высота	H	мм	120	120	120	120	120	150	150
		h	мм	60	73	73	73	85	85	85
		g	мм	200	200	200	200	200	270	270
Масса	Счетчик		кг	7,5	7,8	9,6	9,9	10,1	12,0	13,6
	Измерительный элемент		кг	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	3,2	3,2
	Корпус		кг	6,0	6,3	8,1	8,4	8,6	10,5	10,6

МБ 9201 КЗ - 1/2

		MEISTREAM								MEISTREAM PLUS							
Номинальный диаметр	DN	90	80	100	100	100	125	150	150	80	80	100	100	100	150	150	150
Размеры	Общая длина	L	мм	300	350	250	350	300	250	300	600	300	350	250	350	300	300
	Высота	H	мм	150	150	150	150	150	180	177	177	150	150	150	150	177	177
		h	мм	95	95	105	105	105	118	135	135	95	95	105	105	135	135
		g	мм	270	270	270	270	270	280	358	358	270	270	270	270	358	358
Масса	Счетчик	кг	16,3	17,7	18,2	20,0	20,2	22,7	35,9	44,2	16,3	17,7	18,2	20,0	20,2	44,2	35,9
	Измерительный элемент	кг	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	5,9	5,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	5,9	5,9
	Корпус	кг	13,1	14,5	15,0	16,8	17,0	17,5	30,0	38,3	13,1	14,5	15,0	16,8	17,0	38,3	30,0

4. Хранение, монтаж и эксплуатация

4.1 Счетчик воды необходимо оберегать от ударов при транспортировке, монтаже и эксплуатации.

4.2 Счетчики воды необходимо хранить в сухих помещениях с температурой окружающего воздуха от 0 до +40 °С. Счетчики во время хранения не должны быть заполнены водой. Наличие вредных или агрессивных газов и паров в складских помещениях недопустимо.

4.3 Монтаж и ввод в эксплуатацию счетчика воды, предназначенных для коммерческого учета, должен производиться организациями, имеющими соответствующую лицензию на выполняемый вид работ.

4.4 Счетчик воды типа MeisStream может быть установлен на горизонтальный, вертикальный или наклонный трубопровод (не допускается монтаж счетным механизмом вниз), счетчик типа MeisStream Plus может быть установлен только на горизонтальном трубопроводе, счетным механизмом вверх.

4.5 В процессе монтажа не допускается перекрытие внутренней части трубопровода уплотнительными кольцами.

4.6 Счетчик воды должен быть установлен в месте, легкодоступном для снятия показаний и проведения сервисных работ. Минимальное расстояние между верхней частью счетчика и трубопроводом или стеной – 100 мм.

4.7 На трубопровод счетчик должен быть установлен таким образом, чтобы направление потока воды совпадало со стрелой, нанесенной на корпус счетчика.

4.8 Диаметр трубопровода должен соответствовать диаметру монтируемого счетчика воды. В случае необходимости возможно произвести сужение трубопровода, но делать это следует до и после успокаивающих участков.

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

4.10 Пуск воды в трубопровод должен производиться постепенно, чтобы выходящий воздух и вода не привели к разному увеличению скорости вращения турбины счетчика или гидравлическому удару, что может нарушить работоспособность счетчика.

4.11 Для правильного функционирования измерительного узла необходимо сохранить перед и после счетчика прямые (успокаивающие) участки трубопровода:

3 DN перед счетчиком воды,

1 DN после счетчика воды, где DN – диаметр счетчика воды.

В пределах успокаивающего участка не допускается размещение каких-либо элементов управления или датчиков. Счетчик воды всегда должен быть заполнен водой, чтобы исключить возможность накопления в нем воздуха.

4.12 Для упрощения работ при демонтаже и повторном монтаже, рекомендуется перед и после успокаивающих участков установить заглушечные вентили соответствующего диаметра.

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

4.14 Запрещается проведение сварочных работ на трубопроводе вблизи счетчика воды во избежание повреждения пластиковых элементов счетчика.

4.15 Счетчик воды необходимо эксплуатировать в пределах допустимой максимальной температуры (не более 50°С), минимальная температура воды – не ниже 5°С.

4.16 Для повышения эксплуатационной надежности перед счетчиком воды должен быть установлен фильтр грубой очистки. Фильтр необходимо монтировать перед успокаивающим участком.

4.17 Для предотвращения обратного тока воды и возможного засорения счетчика предусмотреть установку обратного клапана после счетчика вне прямых участков.

4.18 При частичном заземлении трубопровода необходимо провести электропроводящий мостик между счетчиком воды и трубопроводной арматурой.

4.19 В процессе эксплуатации счетчик воды не нуждается в смазке и обслуживании. Необходима только регулярная чистка фильтра.

5. Поверка

5.1 Счетчик воды должен быть поверен в установленный срок на заводе-изготовителе, у официального представителя или в организации, уполномоченной на проведение подобных работ.

5.2 Максимальный интервал определяется сертификатом утверждения типа средств измерительной техники. По истечении этого срока потребителю должен обеспечить поверку и возможный ремонт счетчика воды.

5.3 В случае повреждения действительного метрологического клейма (пломбы) не гарантируются метрологические характеристики счетчика воды, указанные в п.3.

6. Гарантийные обязательства

Предприятие-изготовитель устанавливает гарантию на производимое оборудование и несет ответственность по гарантийным обязательствам (см. "Гарантийное свидетельство").

Гарантийное и послепродажное обслуживание обеспечивает:

Serius Slovensko a.s.

Nám. Dr. A. Schweitzera 194

916 01 Stará Turá, Словакия

tel. + 421 32 775 2883 fax + 421 32 776 4051

или официальный представитель завода на данной территории.

Страна	Официальный представитель
Казахстан	ТОО "Энергетическая компания" Республика Казахстан, 050060 г. Алматы Ул. Жарокова, 280 Б Тел: +7 727 227 80 64 Факс: +7 727 278 36 07



KZ.P.09.2681
VERIFICATION
LABORATORY

Поверочная лаборатория ТОО "Казахстанский центр метрологии"

(наименование подразделения поверочной лаборатории)

KZ.P.09.2681

(номер аттестата аккредитации)

СЕРТИФИКАТ о поверке № AV-07-25-3009031

Счетчик воды

(наименование средства измерений)

Тип **MeiStream (модели MeiStream)**

заводской номер **13024827**

Qном 100 м³/ч

(диапазон измерений средства измерений)

Изготовитель **фирма Sensus Metering Systems a.s., Словакия** Дата изготовления **2013**

Пользователь **МНУ АО "КазТрансОйл" НПС "Жетыбай"**

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

Поверка проведена в соответствии

СТ РК 2.86-2005, Счетчики воды. Методика воды.

(обозначение и наименование методики поверки)

С использованием эталонов единиц величин

Термометр лабораторный электронный, ЛТ-300, зав. №305688, в диапазоне от минус 50 °С до 300 °С, класс точн.: не предусмотрено, раз.: не предусмотрено, погреш.: $\Delta = \pm 0,05$ °С $\Delta = \pm 0,2$ °С, рас. неопр.: 0,03 °С; 0,08 °С при $k=2$ и $P=95\%$.

Массовый расходомер, Promass 83 F, зав. №KB142902000, в диапазоне массовый расход: от 4 до 40 т/ч; объемный расход: от 4 до 40 м³/ч; плотности: от 600 до 1000 кг/м³, класс точн.: не предусмотрено, раз.: не предусмотрено, погреш.: $\pm 0,05\%$; $\pm 0,1\%$; $\pm 0,3$ кг/м³, рас. неопр.: $\pm 0,028\%$ при $k=2$ и $P=95\%$.

Мерник эталонный 2 разряда, М2Р-200-01, зав. №6, в диапазоне 200 дм³, класс точн.: не предусмотрен, раз.: 2, погреш.: $\pm 0,01\%$, рас. неопр.: $\pm 0,02$ дм³ при $k=2$ и $P=95\%$.

Массовый расходомер, Promass 83 F, зав. №KC00A102000, в диапазоне массовый расход: от 40 до 250 т/ч; объемный расход: от 40 до 250 м³/ч; плотности: от 600 до 1000 кг/м³, класс точн.: не предусмотрено, раз.: не предусмотрено, погреш.: $\pm 0,05\%$; $\pm 0,1\%$; $\pm 0,3$ кг/м³, рас. неопр.: $\pm 0,028\%$ при $k=2$ и $P=95\%$.

Водопроточная поверочная установка, ВППУ, зав. №не предусмотрено, в диапазоне от 4 до 250 т/ч, класс точн.: не предусмотрен, раз.: не предусмотрен, погреш.: $\delta = \pm 0,05\%$ (по массе); $\delta = \pm 0,1\%$ (по объему), рас. неопр.: $\pm 0,03\%$ (по массе) при $k=2$ и $P=95\%$; $\pm 0,06\%$ (по объему) при $k=2$ и $P=95\%$.

Барометр - анероид метеорологический, БАММ-1, зав. №1484, в диапазоне от 80 до 106 кПа, класс точн.

не предусмотрено, раз. не предусмотрено, погреш. $\pm 0,2$ кПа, рас. неопр. $\pm 0,063$ кПа при $k=2$ и $P=95\%$. Гигрометр психометрический, ВИТ-2, зав. №a0858, в диапазоне от 15 °С до 40 °С; от 20 % до 90 %, класс точн. не предусмотрен, раз. не предусмотрен, погреш. $\Delta = \pm 0,2$ °С; ± 7 (от +5 до +10 °С включ.) ± 6 (св. +10 до +30 °С включ.) ± 5 (св. +30 до +40 °С включ.), рас. неопр. $\pm 0,11$ °С, при $k=2$ и $P=95\%$.

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

На основании результатов поверки средство измерений признано годным и допущено к применению по классу точности

$\pm 5\%$ (от Q_{min} до Q_t); $\pm 2\%$ в качестве рабочего СИ
(от Q_t до Q_{max})

Динамический код прослеживаемости (ДКП): **ГЭТ 63-2019 ГПСЭ единиц массы и объема жидкости в потоке, массового и объемного расходов жидкости; AV**

Дата поверки: **05.05.2025**

Действителен до: **05.05.2030**

Руководитель отдела
(лаборатории)

Каяжығалиев Т.С.

Поверитель

Кашкынбаев Н.С.

Информация о поверительном клейме:
СЛ - 0213582



Приложение 9 Отчет 2-ТП водхоз



Мемлекеттік статистика органдары құпиялылығына кепілдік береді
Конфиденциальность гарантируется органами государственной статистики
Ведомственный 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
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
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

Индексі Индекс	2-ТП (суар) 2-ТП (водхоз)	жылдық годовая	есепті кезең отчетный период	2	0	2	1	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								
Танымалу 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 кешікті 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 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 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 «Жетыбай»	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 «Қарымбас»	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 аляны (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 количеств о					
А	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	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 «Жетыбай»	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 кашықтық, 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 бөйөмнің 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., з/д.38Б.

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

қолы
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)

қолы
подпись

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 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
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
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	Теніз-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 «Жетыбай»	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 ² Код приспособления ²	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Теніз-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»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC
2	Пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC
3	Пруд-испаритель СПН «Сай- Утес»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC
4	Пруд-испаритель НПС «Каражанбас»	83	-	-	-	-	-	-	-	BC

Жолдар коды Код строки	Сағадан қашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылау, гасталады барлығы Отведено, сброшено всего	Ласталған Загрязнения		Нормативті таза (тазаланушы) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенные			
			тазаланушы 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	-	5,08	-	-	-	-	5,08	-	-

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 8(701)2999510
стационарлық уялы
стационарий мобильный

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

Алғашқы статистикалық деректерді таратуға келісеміз*
☐ **Согласен 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)


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

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
басейндік 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	2	0	2	2	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
Наименование вида экономической деятельности

оказание услуг по транспортировке нефти

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 ²	Беруші ұйымның коды Код передающей организации	Теңіз-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды ³ Код качества ⁴	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 «Жетыбай»	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 «Қарашыбай»	90	-	-	-	-	-	-	-	BC	-	15,9	13,2	0,9	0,9	0,9

Жол лар коды Код стро ки	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 ⁴	колемі 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 «Қаржандыбай»	81	-	-	-	-	-	-	-	BC

Жолдар коды Код строки	Сағадан қашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы Отделено, сброшено всего	Ласталған Загрязненные		Нормативті таза (тазалалуыыз) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			
			тазалалуыыз 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	-	-

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;

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

Джудласов 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 статистический 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
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 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

Индекс
Индекс

2-ТП (сумар)
2-ТП (водхоз)

жылдық
годовая

есепті кезең
отчетный период

2	0	2	3
---	---	---	---

жыл
год

Суды ауыл шаруашылығы қожеттіліктері үшін, өндірістік, коммунальдық-тұрмыстық қожеттіліктер 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 қожеттіліктері үшін суды пайдаланатын су пайдаланушылар есепті кезеңнің 1 желтоқсанынан кешіктірмей, өндірістік,
коммунальдық-тұрмыстық қожеттіліктер 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

Нерісі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

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

ЖСН коды
код ЖНН

Қосалма ЭҚЖЖ коды
Вторичный код ОКЭД

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

Экономикалық қызмет түрінің атауы
Наименование видов экономической деятельности

өкілеттіктерді қолдануға негізделген

- Су пайдаланудың мемлекеттік өсіміні 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)
- 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 водях (в тысячах кубических метрах с одним знаком после запятой)

Жалдар мол Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Код коды¹ Код источника²	Беруші ұйымның коды Код предприятия организации	Төлеу-өзен коды Код моря-реки	Ағыстар Притоки					Сапа коды³ Код качества⁴	Сағадан кашықтық, километр Расстояние от устья, километр	Рәсет егілген қалың Регулиро- ванный объект	Алынған, барлығы 1 жылға Забрано, получено за год	оның ішінде айлар бойына в том числе по месяцам			
					1	2	3	4	5					қаңтар январь	ақпан февраль	наурыз март	
A	B	B	T	D	E	J	Z	H	K	L	M	N	O	1	2	3	4
1	НПС «Жетыбай»	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	

Жалдар мол Код строки	оның ішінде айлар бойына 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	Жетісу ішіндегі қалыңдар Получено при транспортиро- вании	Суару аланы (гектар) Площадь орошения (гектар)
	сәуір апрель	мамыр май	наурыз июнь	шілде июль	тамыз август	қыр- ғуыс сентябрь	қазан октябрь	қараша ноябрь	жел- тоқсан декабрь	коды² код²	қалың количество о						
A	5	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	XII	6,8	-	-	-	-	-	
2	0,5	0,8	1,8	2	2	1,5	0,7	0,8	0,5	XII	12,8	-	-	-	-	-	
3	0,8	0,6	0,9	1,1	1	0,5	0,5	0,4	0,4	XII	7,2	-	-	-	-	-	
4	0,8	0,8	0,9	0,7	1,3	0,7	0,7	0,7	0,8	XII	9,6	-	-	-	-	-	

3. Суды бару және су қанымартқысы туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірімен кейін бір белгімен, мың текше метр)

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

Жолау коды Код строки	Су нысанының атауы Наименование водного объекта	Қобылдау коды ² Код приемника ³	Қабылдаушы ұйымның коды Код принимающей организации	Төзім-емен коды Код матери- ала	Ағыстар Притоки					Сана коды ² Код качества ²
					1	2	3	4	5	
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л
1	Пруд-мөңгірлер НПС «Жетыбай»	В1	-	-	-	-	-	-	-	ВС
2	Пруд-мөңгірлер НПС «Сеймен»	В1	-	-	-	-	-	-	-	ВС
3	Пол-мөңгірлер СПН «Сай- Утес»	В1	-	-	-	-	-	-	-	ВС
4	Пол-мөңгірлер НПС «Қаражыбас»	В1	-	-	-	-	-	-	-	ВС

Жолау коды Код строки	Саталық жазылғысы, миллиметр Расстояние от усты, километр	Барысы, тасталы барылығы Отделение, объемно коде	Дасталау Загрязнения		Нормативті тала (таза) Нормативно- чистота (без очистки)	Нормативті таза Нормативно очищенная			
			таза без очистки	таза с очисткой		барлығы, өңірі всего, в том числе:	биологиялық биологической	физико-химиялық физико-химической	механикалық механической
А	М	1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	1,7	-	-	-	-	1,7	-	-
2	-	2,7	-	-	-	-	2,7	-	-
3	-	0,019	-	-	-	-	0,019	-	-
4	-	7,5	-	-	-	-	7,5	-	-

Ескерту:

Примечание:

¹СНПБ бойынша код – Су тазалаушы мекеменің өзінің коды

²Код по ГУМН – Код государственного учета использования воды

³Осы бағамды толтырған кезде осы статистикалық нысанда қосымшада көптірілген нәтижелер және сана коды пайдаланылады

⁴При заполнении данного раздела используются коды источников и качества, приведенные в приложениях к данной статистической форме

⁵Осы бағамды толтырған кезде статистикалық нысанда қосымшада көптірілген қобылдау коды қолданылады

⁶При заполнении данного раздела используются коды приемников, приведенные в приложениях к данной статистической форме

Атауы
Наименование Мингистауское НУ АО «КазТрансОйл»

Мекенжайы (respondentтің)
Адрес (respondenta) Мингистауская область, г. Актыу, 4 мкр., д. 38Б.

Телефоны (respondentтің)
Телефон (respondenta) 8(7292) 479-351, 479-331 8(701) 1578167
стационарлық ұялы
стационарный мобильный

Электрондық пошта мекенжайы (respondentтің)
Адрес электронной почты (respondenta) 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
коды, телефоны (орындаушының)
подпись, телефон (исполнителя)

ОК, Ғ және КОК бөлімінің бастығы
Начальник отдела ПБ, ОТ и ОС
Каримов М.Б.
тегі, аты және әкесінің аты (бар болған жағдайда)
фамилия, имя и отчество (при его наличии)

коды
подпись

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

КазТрансОйл
МНУ АО
КЕНСЕ
КАНЦЕЛЯРИЯ
Для документов
коды
подпись



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

Индекс 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
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

ЖСН коды
код ИИН

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

Негізгі ЭҚЖЖ коды
Основной код ОКЭД

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

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	Индекс Индекс

2. Табиғи су нысандарынан жиналған, басқа да суды пайдаланушылардан алынған, пайдаланылған және берілген су туралы мәліметті көрсетіңіз (үтірден кейін бір белгімен, мың текше метр)
Укажите сведения о заборе воды из природных водных объектов, 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	Төзіз-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
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З	И	К	Л	М	Н	О	2	3	4
1	НПС «Жетыбай»	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 «Қараканбас»	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						
А	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	1,93	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 «Жетыбай»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС
2	Пруд-испаритель НПС «Бейнеу»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС
3	Поля-испарения СПН «Сай- Утес»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС
4	Поля-испарения НПС «Қаражанбас»	81	-	-	-	-	-	-	-	ВС

Жолдар коды Код строки	Сағадан қаншықтық, километр Расстояние от устья, километр	Бұрылды, тасталды барлығы Отвезено, сброшено всего	Лассталған Загрязнённых		Нормативті таза (таза лауыс) Нормативно- чистые (без очистки)	Нормативті тазартылғандар Нормативно очищенных			
			таза лауыс 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 2023-2027 гг

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 очистного 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. Джумагалиева	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	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

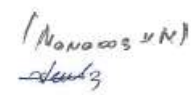
А. Имангалиев

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

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

Испытательная лаборатория ТОО «Nomad Eco»

АКТ № РВ 1651/2018/56

Отбора проб воды и атмосферных осадков

Мангыстауское НУ АО «КазТрансОйл», НПС «Жетыбай» расстояние от г. Акты 86 км.
(Наименование предприятия)

Цель отбора проб: Производственный экологический контроль

НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003, СТ РК ISO 5667-3-2:18

Условия окружающей среды при отборе проб: T, °C = 16.2; H, % = 30

Дата и время отбора проб	Место отбора проб	Наименование пролизуции (объект)	Упаковка (С-стекло, П-пластик)	Объем пробы, дм³	Маркировка	Методы консервации	Определяемые показатели	Дополнительные сведения (глубина, составные, температура воды и т.д.)
2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сточная вода								
29.02.22 10:00-11:00	КНС-1 до очистки (1 точка)	сточная вода	П,С	5,0	СМ № 9744674	Согласно НД	Хим. анализ	
29.02.22 11:00-11:00	КНС-2 до очистки (1 точка)	сточная вода	П,С	5,0	СМ № 9744674	Согласно НД	Хим. анализ	
29.02.22 10:00-11:00	КНС-3 после очистки (1 точка)	сточная вода	П,С	5,0	СМ № 9744674	Согласно НД	Хим. анализ	
29.02.22 10:00-11:00	На выходе в трубу-избиратель (после очистки)	сточная вода	П,С	5,0	СМ № 9744674	Согласно НД	Хим. анализ	Фон отсчитывался

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

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

Пробы направлены на анализ в лабораторию (наименование):

Дата доставки: 29.02.2022

Пробы принял (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. Орлыкол 10а Аттестат аккредитации №KZ.T.01.1981 от 20.12.2017 г., дата изменения 19.02.2021 г.	 NOMAD ECO Ecology & Engineering
--	---	--

Ф-2.4 ДП СМ 01-02.09

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 19

от «01» апреля 2022 г.

1. **Наименование и адрес заказчика:** АО «КазТрансОйл», г. Нур-Султан, район Есиль, проспект Туран, здание 20, нежилое помещение 12
2. **Наименование продукции (объекта):** сточная вода
3. **Место отбора:** Мангистауская область, Мангистауское НУ
4. **Дата отбора проб:** 21.02.2022 г.
5. **Акт отбора проб:** 1651/2018/86
6. **Дата поступления проб:** 22.02.2022 г.
7. **Дата проведения испытаний:** 22.02.2022 г. - 01.03.2022 г.
8. **Условия проведения испытаний:** температура: +20,0°C – +24,0°C, влажность относительная: 52,4% – 64,4 %
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
0012 W_НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау, КНС №1 (до очистки)						
Дата отбора проб: 21.02.2022 г.						
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	1,22	не нормируется	
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	68,0	не нормируется	
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	6,0	не нормируется	
4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,89	не нормируется	
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	1,05	не нормируется	
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	53,0	не нормируется	
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм ³	745,0	не нормируется	
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм ³	0,122	не нормируется	
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	0,56	не нормируется	
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм ³	36,0	не нормируется	
11	БПК ₅	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм ³	52,3	не нормируется	
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	50,28	не нормируется	
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	6,310	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	187,78	не нормируется	
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм ³	159,14	не нормируется	
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,0902	не нормируется	
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,0010	не нормируется	
00013 W_НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау, КНС №2 (до очистки)						
Дата отбора проб: 21.02.2022 г.						
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	1,28	не нормируется	
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	59,0	не нормируется	
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	8,0	не нормируется	

Протокол испытаний №19 от 01 апреля 2022 г.

Handwritten signature

Стр. 1 из 2

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

4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,13	не нормируется
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	1,24	не нормируется
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	68,0	не нормируется
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм ³	566,0	не нормируется
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм ³	0,186	не нормируется
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	0,73	не нормируется
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм ³	11,3	не нормируется
11	БПК ₅	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм ³	41,8	не нормируется
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	50,43	не нормируется
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	6,152	не нормируется
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	463,6	не нормируется
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм ³	91,25	не нормируется
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм ³	84,25	не нормируется
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,1875	не нормируется
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,0013	не нормируется
0014 W_НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау, КНС №3 (после очистки)					
Дата отбора проб: 21.02.2022 г.					
1	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	0,777	не нормируется
2	Азот аммонийный	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	23,0	не нормируется
3	Нитраты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	6,0	не нормируется
4	Нитриты	ГОСТ 33045-2014	мг/дм ³	0,12	не нормируется
5	Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм ³	1,24	не нормируется
6	Взвешенные вещества	СТ РК 2015-2010	мг/дм ³	8,0	не нормируется
7	Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1	мг/дм ³	494,0	не нормируется
8	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	мг/дм ³	0,057	не нормируется
9	СПАВ	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	0,47	не нормируется
10	ХПК	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО/дм ³	29,0	не нормируется
11	БПК ₅	СТ РК ИСО 5815-1-2010	мгО/дм ³	16,5	не нормируется
12	Кальций	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	54,92	не нормируется
13	Магний	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	6,288	не нормируется
14	Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм ³	134,2	не нормируется
15	Хлориды	СТ РК ИСО 9297-2008	мг/дм ³	78,97	не нормируется
16	Сульфаты	СТ РК 1015-2000	мг/дм ³	36,77	не нормируется
17	Железо	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,0887	не нормируется
18	Хром	ГОСТ Р 57165-2016	мг/дм ³	0,0012	не нормируется

Ф.И.О. лица, подписавшего испытание: инженер-химик  Урдаева М.Ф.
(подпись)

Протокол испытания подготовил: инженер-химик  Урдаева М.Ф.
(подпись)



 Жандосова Г.Ш.
(подпись)

Данный протокол распространяется на образцы, подвергнутые испытанию.
Перепечатка протокола замеров без разрешения ТОО «Nomad Eco» запрещается.
Конец документа.

Протокол испытаний №19 от 01 апреля 2022 г.

Стр. 2 из 2

	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п. Тенгиз (П/ПТ). Аттестат аккредитации №KZ.T.01.E0700 от 14.12.2021 г. 010000, г. Нур-Султан, ул. Айдархан Туралыбаев 8, тел. +7 (7172) 43 07 33, факс +7 (7172) 43 07 57, ecolab@ebc.kz. П/ПТ: 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 № 37

отбора проб воды и атмосферных осадков

(нужное подчеркнуть)

- Адрес и наименование Заказчика: **АО «КазТрансОйл»**
- Наименование предприятия: **Мангистауское нефтепроводное управление**
- Наименование образца: **подземная вода**
- Место отбора: **НПС «Жетыбай» расстояние от г. Актау 86 км,**
- Цель отбора проб: **производственный экологический контроль**
- Сведения о случае загрязнения вод: _____

дата, время, место загрязнения, его источник, обстоятельства

- Визуальная характеристика загрязнения: _____

вид загрязнения, цвет, запах.

наличие пленки (нефтяной), примесей, распространение по поверхности дна/двигателя

- Вид пробы: пробка

пробка, смешанная, среднесуточная, среднее пропорциональная

- В какую емкость помещена проба: стекло, полипропилен

тип емкости, из какого материала изготовлена

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

- Условия окружающей среды при отборе пробы: 13.2 °C

- Уровень подземных вод: 43 м

- Температура отобранной пробы: 15 °C

№ п/п	Дата и время отбора проб	Точка отбора	Объем пробы в дм³	Способ консервации, объем консерванта
1	2	3	4	5
1	21.02.2022. 16:40	Наблюдательная скважина №3	3,2	Согласно НД

- Представители организаций, участвующих в отборе проб:

ведущий инженер ТТВСИК Исмаилов С.У.

Должность, Ф.И.О., подпись

- Специалист, проводивший отбор пробы:

пробоводчик Нахметов В.К.

Должность, Ф.И.О., подпись

Конец документа

 KZ.T.01.E0700 TESTING	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства НЦ в п.Тенгиз (П/ПТ). 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@ebe.kz П/ПТ: Атырауская область, Жылыойский район, п. Каратон-1, завод/здание ПАС ТОО «ТШО» тел. 8 7123 02 23 23, ihebc@tengizchevroil.com	Ф- 21/001 1 из 1
--	---	-----------------------------------

АКТ № 56
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 «Жетыбай» расстояние от г. Актау 86 км.**
5. Цель отбора проб: **производственный экологический контроль**
6. Сведения о случае загрязнения вод: _____

7. Визуальная характеристика загрязнения: _____
дата, время, место загрязнения, его источник, обстоятельства
вид загрязнения, цвет, запах
8. Вид пробы: _____
наличие пленки (нефтяной), примеси, распространение по поверхности акватории
9. В какую емкость помещена проба: _____
пробирка, смеситель, среднесуточная, средние пропорциональная
10. НД на отбор проб: **СТ РК ГОСТ Р 51592-2003**
тип емкости, из какого материала изготовлена
11. Условия окружающей среды при отборе пробы: **13.2 °C**
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
	21.02.2022. 16:30	В нагнетательном скважинном N № 4,5 отступовала вода, в связи с этим не проведен отбор проб воды.		

14. Представители организаций, участвующих в отборе проб:
 без. инженер ТТВСИК Москаль С. У. ellass
Должность, Ф.И.О., подпись
15. Специалист, проводивший отбор пробы:
пробоводитель Магмиев В. И. Marf
Должность, Ф.И.О., подпись

Конец документа.

Страница 1 из 2

	ТОО «Ecology Business Consulting» Испытательный центр в составе стационарной, передвижной лаборатории и представительства ИЦ в п. Тенгиз (ПЛТ). Аттестат аккредитации <u>МКЗ.Т.01.Е0700 от 14.12.2021 г.</u> 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. Каригон-1, завод/здание ПАС ТОО «ПШО» тел. 8 7123 02 23 23, ihebc@tengizchevroil.com	Ф - 21/006
---	---	-------------------

Протокол испытаний воды № 57 W
от "15 " 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 "Жетыбай" 86 км от города Актау
4. Дата отбора проб: 21.02.2022 г.
5. Акт отбора проб: 21.02.2022 г.
6. Дата поступления пробы: 23.02.2022 г.
7. Дата и место проведения испытаний: 23.02. - 14.03.2022 г., г. Нур-Султан, ул. А. Турлыбаева 8.
8. Условие проведения испытаний: температура 20,9 °С, отн. влажность 57,3 %
9. НД на отбор образцов: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
10. НД на образец: не регламентируется
11. Основание для проведения испытаний: Договор № 04 - 2022 г. от 17.02.2022 г.

№	Точки отбора	Наименование ЗВ	НД на метод испытаний	Ед.изм	Факт конц	ПДК/ПДС	Примечание
147/W	№3 НС, расположенная в районе полигона	Уровень подземных вод	СТ РК ИСО 22475-1-2011	м	4.3	не реглам-ся	
		Температура подземных вод	ГОСТ 26449.1-85	°С	15	не реглам-ся	
		pH	ГОСТ 26449.1-85, п.4	ед.pH	7.46	не реглам-ся	
		Нефтепродукты	М № 01-05-2012	мг/дм³	0.319	не реглам-ся	
		Азот аммонийный	ГОСТ 26449.2-85, п.10	мг/дм³	1.12	не реглам-ся	
		Нитриты	СТ РК 26449.2-85, п.11	мг/дм³	0.004	не реглам-ся	
		Нитраты	ГОСТ 33045-2014, п.9	мг/дм³	1.22	не реглам-ся	
		Фосфаты	СТ РК 2016-2010	мг/дм³	0.061	не реглам-ся	
		Взвешенные в-ва	СТ РК 2015-2010	мг/дм³	85	не реглам-ся	
		Сухой остаток	ГОСТ 26449.1-85, п.3	мг/дм³	14200	не реглам-ся	
		Фенолы	ПНД Ф14.1:2.4.182-02	мг/дм³	0.0027	не реглам-ся	
		СПАВ	СТ РК 1983-2010	мг/дм³	0.43	не реглам-ся	
		БПК	СТ РК 3476-2019	мг/дм³	2.79	не реглам-ся	
		ХПК	ПНД Ф14.1:2.4.190-2003	мгО/дм³	7.9	не реглам-ся	
		Жесткость общая	ГОСТ 26449.1-85, п.10	мг-экв/дм³	74	не реглам-ся	
		Кальций	ГОСТ 26449.1-85, п.11.1	мг/дм³	1920	не реглам-ся	
		Магний	ГОСТ 26449.1-85, п.12	мг/дм³	108	не реглам-ся	
		Гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85, п.7	мг/дм³	341.5	не реглам-ся	
		Хлориды	ГОСТ 26449.1-85, п.9	мг/дм³	1140.39	не реглам-ся	
		Сульфаты	ГОСТ 26449.1-85, п.13	мг/дм³	1060.02	не реглам-ся	
		Железо	М 01-46-2013	мг/дм³	0.9715	не реглам-ся	
		Медь	М 01-46-2013	мг/дм³	<0,001	не реглам-ся	

Протокол воды_№57 W _

Страница 2 из 2

Никель	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.4591	не реглам-ся	
Свинец	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.7019	не реглам-ся	
Цинк	М 01-46-2013	мг/дм ³	0.8743	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:



Айтмагамбетова Ә.Ж.
Сайранбек Ә.

Мухамеджанова Г.А.

Рамазанова Г.С.

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

Протокол воды_№57 W _



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 №416 от «07» июля 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ ЭФ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС Жетыбай
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 30.06.2022г.
Дата поступления пробы: 01.07.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №154
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)			
			ска №1	Политон ска№3	АЭС ска№4	РВС ска№5
			№1516	№1517	№1518	№1519
1	2	3	4	5	6	7
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	7,25	7,33	8,01	7,78
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2-4.128-98	Не норм.	0,04	0,05	0,03	0,05
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	2,55	0,05	4,56	3,96
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,15	0,12	0,14	0,21
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,04	<0,013	<0,013	0,09
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	11,56	13,54	10,27	16,09

Сканировано с CamScanner

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2055,6	1203,0	6556,4	7724,1
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
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.	25,5	26,1	23,7	42,3
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	12,3	13,8	11,2	16,7
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	0,03	0,02	0,04	0,02
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	355,0	222,8	2396,4	943,2
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	210,2	189,3	256,7	1178,4
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	312,6	467,1	374,5	241,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	258,9	257,0	3047,8	5174,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	118,8	98,7	509,7	462,8
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	0,02	<0,04	0,06	<0,04
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:

И.о.начальника испытательной лаборатории:

Есикмбетова А.Н.
Васюк М.И.

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

Сканировано с CamScanner



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

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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №417 от «07» июля 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС Жетыбай, фоновые скважины №1
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): №154
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; HR 65,0 %; P 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)
			Фоновая Скв.№1 №1520
1	2	3	4
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	8,50
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,020
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,40
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,17
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,14
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005

Сканировано с CamScanner

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	28,0
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1580,0
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	36,0
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	13,8
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	21,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	29,5
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	80,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	345,0
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	501,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	685,0
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	<0,04
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

И.о.начальника испытательной лаборатории:

Есимбекова А.Н.
Васина М.И.

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

Сканировано с CamScanner



Испытательная лаборатория ТОО «Азия 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 №396 от «07» июля 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай», 86 км от г. Актау, сточные воды
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Азия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический метод
Дата отбора пробы: 30.06.2022г.
Дата поступления пробы: 01.07.2022г.
Акт отбора пробы (заква): №144
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: : T 23,4 °C; HR 65,0 %; P 766,0 мм.рт.ст.

Наименование показателя, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение			
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			КНС 1 До очистки №1475	КНС 2 До очистки №1476	КНС 3 После очистки №1477	На выходе в пруды-испарители-после очистки №1478
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	0,1	0,046	0,034	0,017	0,015
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	0,5	0,35	0,42	0,31	0,29
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	12	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	1,0	1,12	1,26	0,05	0,14
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005

Сканировано с CamScanner

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	600	1142,6	1115,0	598,2	542,5
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	50	68,4	82,6	10,2	10,8
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,001	0,0007	0,0006	0,0007	0,0008
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	0,5	0,041	0,038	0,022	0,029
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф14.1:2-4.190-2003	50	56,0	61,2	27,5	23,2
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	7,0	12,4	13,3	3,2	3,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	120	114,0	102,6	78,9	88,6
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	12	25,6	26,7	8,6	10,4
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	35	135,6	141,6	16,0	26,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	200	265,5	245,8	124,1	116,3
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	150	295,6	302,1	141,3	147,4
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,2	0,06	0,07	0,08	0,06
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:

Есимбекова А.Н.

Васина М.И.

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

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 №583 от «02» сентября 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС Жетыбай
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 25.08.2022г.
Дата поступления пробы: 26.08.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №237
Дата проведения испытаний: 26.08.2022г.-02.09.2022г.
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; 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)			
			сква №1	Полигон сква №3	АЗС сква №4	РВС сква №5
1	2	3	№2059	№2060	№2061	№2062
рН	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98	Не норм.	7,27	7,35	8,05	7,80
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,06	0,07	0,05	0,05
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	2,56	0,08	4,58	4,00
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,16	0,15	0,18	0,24
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,05	<0,013	<0,013	0,08
Взвешенные в-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
			12,00	13,56	10,36	16,10

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	787,0	1063,8	4670,2	8884,6
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
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.	26,0	26,5	24,0	42,5
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	12,5	14,0	11,5	17,0
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	0,04	0,03	0,05	0,03
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	356,0	224,0	2400,0	960,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	213,1	134,0	1439,4	575,6
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	314,7	469,7	378,2	244,0
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	259,0	259,0	3080,0	5180,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	119,0	99,0	510,0	463,0
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,03	<0,04	0,05	<0,04
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:

И.о.начальника испытательной лаборатории:

А.Н. Мамбекова
М.И. Васина



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

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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №584 от «02» сентября 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС Жетыбай, фоновые скважины №1
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: Гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора проб: 25.08.2022г.
Дата поступления проб: 26.08.2022г.
Акт отбора проб (заявка): №237
Дата проведения испытаний: 26.08.2022г.-02.09.2022г.
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 Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)
1	2	3	4
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	8,52
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,022
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,44
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,18
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,15
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	28,5
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2243,9
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.158-2000	Не норм.	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.190-2003	Не норм.	36,5
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	14,0
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	21,1
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	30,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	82,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	347,7
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	504,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	685,5
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	<0,04
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

И.о.начальника испытательной лаборатории:

А.Н. Жетимбекова А.Н.
Начальник 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. Санжыбай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

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

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №599 от «02» сентября 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай», 86 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: 25.08.2022г.
Дата поступления проб: 26.08.2022г.
Акт отбора проб (заявка): №247
Дата проведения испытаний: 26.08.2022г.-02.09.2022г.
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)			На выходе в пруды-испарители-после очистки
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки	
1	2	3	№2092	№2093	№2094	№2095
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	0,1	4	5	6	7
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	0,5	0,045	0,036	0,019	0,016
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	12	0,35	0,43	0,35	0,30
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	1,0	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	3,5	1,15	1,28	0,05	0,15
			<0,005	<0,005	<0,005	<0,005

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	600	1036,3	1012,4	420,4	429,9
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	50	69,0	83,0	10,5	11,0
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,001	0,0007	0,0005	0,0006	0,0008
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	0,5	0,040	0,040	0,025	0,030
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	50	56,5	61,5	28,0	23,5
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	7,0	12,5	13,5	3,4	3,3
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	120	116,0	103,2	79,0	88,8
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	12	25,8	26,9	8,8	10,6
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	35	140,3	143,9	18,3	30,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	200	270,0	246,0	124,5	116,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	150	296,0	302,5	142,0	148,0
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	0,2	0,06	0,05	0,06	0,06
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	0,005	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 №1079 от «13» декабря 2022г.

Заказчик (адрес): Мангыстауское НУ АО «КазТрансОйл»

Наименование продукции: вода подземная

Место отбора проб: НПС Жетыбай

Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»

Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод

Дата отбора пробы: 06.12.2022г.

Дата поступления пробы: 07.12.2022г.

Акт отбора пробы (заявка): №403

Дата проведения испытаний: 07.12.2022г.-13.12.2022г.

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 23,0 °С; НР 67,0 %; Р 756,0 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)				
			сква №1	Политгон сква №3	АЗС сква №4	РВС сква №5	
1	2	3	4	5	6	7	8
рН	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,31	7,37	8,08	7,83	Не норм.
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Не норм.	0,07	0,08	0,06	0,06	Не норм.
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	2,58	0,10	4,60	4,03	Не норм.
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,18	0,17	0,20	0,26	Не норм.
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,06	<0,013	<0,013	0,08	Не норм.
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	Не норм.
Взвешенные в-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	13,00	14,06	12,13	17,15	Не норм.

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	790,0	1065,4	4673,5	8887,0	Не норм.
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005	Не норм.
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<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.	27,0	28,5	26,0	44,5	Не норм.
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	14,5	15,0	12,5	18,0	Не норм.
Жесткость общая, ммоль/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	0,05	0,07	0,06	0,05	Не норм.
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	358,0	226,0	2403,0	962,0	Не норм.
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	215,2	137,0	1442,5	577,6	Не норм.
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	316,7	471,7	380,2	246,0	Не норм.
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	260,8	261,0	3080,0	5182,0	Не норм.
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	120,0	101,0	513,0	465,0	Не норм.
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,04	<0,04	0,06	<0,04	Не норм.
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<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	Не норм.
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	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	Не норм.
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	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 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 №1088 от «13» декабря 2022г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай», 86 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: 06.12.2022г.
Дата поступления пробы: 07.12.2022г.
Акт отбора пробы (заявка): №407
Дата проведения испытаний: 07.12.2022г.-13.12.2022г.
ИД на продукцию: ПДС Мангистауское НУ ЗФ АО «КазТрансОйл»
ИД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Вид испытаний: наблюдательный
Условия проведения испытаний: Т 23,0 °С; НВ 67,0 %; Р 756,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение ИД на метод испытаний	Норма по ИД	Фактическое значение				Примечание Согласно программе заказчика
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)				
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки	На выходе в пруды-испарители-после очистки	
I	2	3	№3883 4	№3884 5	№3885 6	№3886 7	8
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98	Не норм.	0,047	0,038	0,021	0,018	0,1
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014	Не норм.	0,37	0,45	0,37	0,32	0,5
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033	12
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	1,17	1,30	0,07	0,17	1,0
Фосфаты, мг/дм³	ГОСТ 18309-2014	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	3,5

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1026,5	1010,7	423,4	430,0	600
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	70,0	85,0	12,5	13,0	50
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	0,0008	0,0006	0,0007	0,0009	0,001
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1-2-4.158-2000	Не норм.	0,042	0,043	0,028	0,032	0,5
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1-2-4.190-2003	Не норм.	58,5	63,5	30,0	25,5	50
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	14,5	15,5	4,0	3,8	7,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	118,0	105,2	81,0	90,6	120
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	27,5	28,4	9,4	9,3	12
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	142,3	146,5	20,3	32,5	35
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	272,0	248,0	126,5	118,5	200
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	297,0	304,5	144,0	150,0	150
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,07	0,06	0,07	0,06	0,2
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	Не норм.	н/обн	н/обн	н/обн	н/обн	0,005

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.

Ф.18-АКТ 221

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Акт отбора проб

Наименование организации: АО «КазТрансОйл»

Тип пробы (объекта): Сточная вода

Место отбора: НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау

Дата и время отбора: 2.03.2025

Климатические условия (температура окружающей среды): +5°C

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	9
2	КНС-2	До очистки	1,5	10
3	КНС-3	После очистки	1,5	10
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки		—

Метод отбора - ручной пробоотборник

Вид анализа: химико - аналитическое исследование.

Исполнитель:

(Ф.И.О., должность)

В присутствии:

(Ф.И.О., должность)

(Подпись)

(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: info@ncs.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
№ 174
от « 07 » 03 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 02.03.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 02.03.-07.03.2023 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)
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	3,61	5,62	0,1
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	52,14	55,13	0,25
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	<0,10	<0,10	11,21
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	н/о	н/о	0,09
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	10,81	13,38	2,87
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	910,0	940,0	560,0
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	32,0	28,0	3,50
Фенолы, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,222	0,204	0,0009
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,60	0,87	0,16
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	268,80	249,60	46,40
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	9,30	11,70	2,80
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	55,0	46,0	44,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	21,0	23,4	11,4
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	СТ РК 2726-2015	463,6	481,9	23,0
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	159,39	103,95	103,95
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	65,80	54,22	71,20

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		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	1,91	1,27	0,18
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	1,02	0,003	0,004

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 АО «КазТрансОйл»
Место отбора: НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау
Тип пробы (образца) Грунтовых(подземных) вод
Дата и время отбора 2.05.2023
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Испытательные условия (температура окружающей среды) +30°C

Пункт	Номер скважины	Координаты		Т, °C	Объем пробы, л	Тип, материал	Уровень до поверхности воды, м	Примечание
		N	E					
1	фоновая			15	1,5	Бутыл, полимерный материал	41/15	
2	1			15	1,5	Бутыл, полимерный материал	24/15	
3	3			16	1,5	Бутыл, полимерный материал	26,5/28	
4	4			15	1,5	Бутыл, полимерный материал	27/34	
5	5			15	1,5	Бутыл, полимерный материал	23/25	

Метод отбора - пробоотборником

Вид анализа: химико-аналитическое исследование

Исполнитель: Умарбаев И.Б.
(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Шаликарпов Е.У.
(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: 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 №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 175

от « 07 » 03 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Скважины №1 (фоновая), №3, №4, №5, №1.
Дата отбора образцов проб: 02.03.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 02.03.-07.03.2023 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				
		Фоновая Сква. № 1	Сква. № 3	Сква. № 4	Сква. № 5	Сква. № 1
Уровень подземных вод, м	-	11,0	26,5	27	23,0	24
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	15	16	15	15	15
pH	ГОСТ 26449.1-85	7,22	7,49	8,25	7,63	8,21
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	0,01	0,13	0,09	0,02	0,012
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,19	0,16	4,35	4,09	0,32
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,56	0,12	0,12	0,20	0,27
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,10	<0,009	0,09	0,05	0,26
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	<0,005	<0,007	0,01	0,006	0,0003
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	8,0	15,8	10,52	15,4	26,1
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	11946,55	986,5	4214,5	8925,0	2025,4
Фенолы, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	н/о	0,003	0,0002	0,0002	0,006
СПАВ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,025	0,004	0,1	0,02	0,06
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	560,	46,5	30,0	30,2	30,1
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	1,0	19,5	15,4	25,4	14,2
Жесткость общая, мг-экв/л	ГОСТ 26449.1-85	110,0	0,15	0,09	0,03	18,6
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	100,0	243,5	2563,7	971,4	36,7
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	730,21	158,9	1659,8	582,5	63,5

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				
		Фоновая Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 4	Скви. № 5	Скви. № 1
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	353,80	502,4	401,5	269,5	302,1
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	6583,50	293,5	3152,8	5256,3	485,2
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	1069,91	165,7	623,8	481,7	626,3
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,12	0,001	0,02	0,03	0,003
Медь, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	0,001
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Свинец, мг/дм ³	СТ РК 2486-2014	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Цинк, мг/дм ³	СТ РК 2360-2013	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

н.о. заведующего ИЛ ТОО «Тандем-Эко»



Басбасва 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»

Место отбора: НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау

Тип пробы (образца): Грузовых (подземных) вод

Дата и время отбора: 10.05.2023

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

Климатические условия (температура окружающей среды): 19

№ п/п	Номер скважины	Координаты		Т, воды при отборе, °С	Объем пробы, л	Тип, материал	Уровень, до поверхности воды, м	Примечание
		N	E					
Район круизов испарителей № 3								
1	фонная			16	1.5	Бутылка, полимерный материал		
2	1			16	1.5	Бутылка, полимерный материал		
3	3			16	1.5	Бутылка, полимерный материал		
В районе АЭС								
4	4			17	1.5	Бутылка, полимерный материал		
В районе РВС								
5	5			12	1.5	Бутылка, полимерный материал		

Метод отбора - пробоботборником

Вид анализа: химико – аналитическое исследование.

Исполнитель: Сырсабаев Р.
(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Байматов Р.С. Кал. КР
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)

(Подпись)



Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 микрорайон, 7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 (7292) 32 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 №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 659

от «15» 05 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Скважины №1 (фоновая), №3, №4, №5, №1.
Дата отбора образцов проб: 10.05.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 10.05.-15.05.2023 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				
		Фоновая Сква. № 1	Сква. № 3	Сква. № 4	Сква. № 5	Сква. № 1
Уровень подземных вод, м	-	11,2	26,0	26,0	22,0	23,0
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	16	16	17	17	16
рН	ГОСТ 26449.1-85	7,30	7,76	7,29	7,20	7,41
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,02	0,10	0,02	0,02	0,04
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,10	1,22	0,84	1,50	0,66
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,89	0,05	0,16	0,16	0,05
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,1	0,15	0,10	0,15	0,12
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	3,0	22,0	8,0	3,0	3,0
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	14546,0	78230,0	68105,0	80797,0	31229,0
Фенолы, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
СПАВ, (ПАЕ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	305,0	120,0	190,0	200,0	130,0
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	3,5	26,9	20,7	32,5	20,3
Жесткость общая, мг-экв/л	ГОСТ 26449.1-85	75,0	420,0	365,0	405,0	160,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	940,0	4500,0	4500,0	4700,0	1700,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	341,34	2374,71	1706,46	2071,20	913,31

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				
		Фоновая Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 4	Скви. № 5	Скви. № 1
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	378,20	158,60	183,0	176,90	207,40
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	8316,0	48510,0	41580,0	49896,0	18711,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	641,55	609,97	1071,22	627,07	856,72
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,12	0,12	0,12	0,06	0,10
Медь, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,002	0,0023	0,0038	0,0041	0,0039
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	0,02	0,04	0,02	0,04	0,02
Свинец, мг/дм ³	СТ РК 2486-2014	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Цинк, мг/дм ³	СТ РК 2360-2013	0,0091	0,063	0,0029	0,002	0,01
Кадмий, мг/дм ³	ГОСТ 31866-2012	0,0001	0,0001	н/о	0,0001	0,0001

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»

Тип пробы (образца): Стоочная вода

Место отбора: НПС «Жетыбай» 36 км от г. Актау

Дата и время отбора: 10.05.2023

Климатические условия (температура окружающей среды): 19

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	21
2	КНС-2	До очистки	1,5	21
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: Сарсенбай Р.

(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Баширов А.С. Иск. КНС

(Ф.И.О., должность)

(Подпись)

(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: 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
№ 658
от « 15 » 05 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 10.05.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 10.05.-15.05.2023 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	3,11	2,01	0,1
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	38,84	53,82	0,094
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,24	0,22	0,66
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2012	0,003	0,003	0,42
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	8,59	12,48	2,54
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	560,0	590,0	380,0
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	3,0	2,0	3,0
Фенолы, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,10	0,150	0,0009
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,23	1,88	0,055
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	115,20	96,0	19,20
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	6,50	6,0	5,20
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	52,0	50,0	54,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	38,4	36,0	11,8
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	СТ РК 2726-2015	420,90	512,40	33,0
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	117,81	103,95	131,67
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	63,56	34,22	80,80

Полная или частичная перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ ТОО «Тандем-Эко» запрещена

Лист 1 из 2

II

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)
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,92	1,02	0,20
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,62	н/о	н/о

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Исполнитель:

Басбаева Р.А.

и.л. 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 НУАО «КазтрансОйл»

Тип пробы (образца) Сточная вода

Место отбора: НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау

Дата и время отбора 26.08.2023

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	20
2	КНС-2	До очистки	1,5	21
3	КНС - 3	После очистки	1,5	21
5	На выходе в пруды - испарители	После очистки	—	—

Метод отбора - ручной пробоботборник

Вид анализа: химико - аналитическое исследование.

Исполнитель:


(Ф.И.О., должность)

В присутствии:


(Ф.И.О., должность)

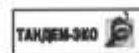
(Подпись)

(Подпись)



Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 5 м/район, 7 дом, оф. 81,
телефакс: 8 /7292/ 52 25 01, Е-mail: tandemeco@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 сточных вод
№ 1164
от « 31 » 07 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 26.07.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 26.07.-31.07.2023 г.
Цель испытания: Проведение химического анализа воды
ИД 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	2,98	3,15	0,05
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	45,97	48,21	0,074
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,20	0,18	0,60
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,002	0,006	0,30
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	9,65	16,28	2,05
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	525,1	630,20	330,5
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	3,5	3,15	3,2
Фенолы, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	0,16	0,125	0,0006
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,38	1,62	0,030
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	90,6	75,0	21,54
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	5,84	5,2	5,69
Кальций, мг/дм ³	KZ.06.01.00498-2022	46,3	43,1	60,4
Магний, мг/дм ³	KZ.06.01.00495-2022	32,1	30,9	10,1
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	390,87	460,58	30,0
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	96,60	92,34	120,45
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	56,23	30,06	70,36

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		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	0,75	2,64	0,16
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	0,80	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»

Место отбора: НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау

Тип пробы (образца) Грунтовых (подземных) вод

Дата и время отбора 26.10.2023

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					
Район прудов испарителей № 3								
1	Фоновая			20	1.5	Бутыл, полимерный материал	11,6	
2	1			19	1.5	Бутыл, полимерный материал	22,0	
3	3			20	1.5	Бутыл, полимерный материал	23,1	
В районе АЭС								
4	4			19	1.5	Бутыл, полимерный материал	23,0	
В районе РВС								
5	5			21	1.5	Бутыл, полимерный материал	20,0	

Метод отбора - пробоботборником

Вид анализа: химико - аналитическое исследование.

Исполнитель:

(Ф.И.О., должность)

Башкиров И.Б.

В присутствии:

(Ф.И.О., должность)

(Подпись)



Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 5 м/район, 7 дом, оф. 81,
телефакс: 8 (7292) 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



Ф.9-ПР1/8

ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 1165

от « 31 » 07 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Скважины №1 (фоновая), №3, №4, №5, №1.
Дата отбора образцов проб: 26.07.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 26.07.-31.07.2023 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				
		Фоновая Сква. № 1	Сква. № 3	Сква. № 4	Сква. № 5	Сква. № 1
Уровень подземных вод, м	-	11,6	23,1	23,0	20,0	22,0
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	20	20	19	21	19
рН	ГОСТ 26449.1-85	7,89	7,85	7,32	7,15	7,56
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,03	0,14	0,03	0,03	0,03
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,09	1,05	0,79	1,42	0,60
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,75	0,04	0,22	0,13	0,04
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,1	0,10	0,13	0,18	0,09
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	3,6	19,6	8,3	2,8	3,6
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	14102,3	7326,4	67893,5	80823,4	31350,6
Фенолы, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
СПАВ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,03	0,03	0,03	0,07	0,03
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	360,7	130,5	230,5	262,0	156,9
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	4,2	30,7	29,8	36,7	33,8
Жесткость общая, мг-экв/л	KZ.06.01.00497-2022	83,6	390,5	382,4	411,2	152,0
Кальций, мг/дм ³	KZ.06.01.00498-2022	894,52	4263,52	4635,94	4736,40	1765,4
Магний, мг/дм ³	KZ.06.01.00495-2022	303,54	2105,84	1863,91	2150,36	950,7

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				
		Фоновая Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 4	Скви. № 5	Скви. № 1
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	342,09	123,14	195,12	198,70	263,4
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	8006,54	48452,62	41723,53	49960,51	18856,7
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	629,87	583,21	1182,45	649,81	875,1
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	0,09	0,09	0,23	0,05	0,09
Медь, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,003	0,0016	0,0032	0,0049	0,0025
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,04	0,02	0,03	0,03	0,03
Свинец, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Цинк, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,0075	0,056	0,0020	0,003	0,01
Кадмий, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,0001	0,0001	н/о	0,0001	0,0001

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»
Место отбора: НПС «Жетыбай» 36 км от г. Актау
Тип пробы (образца): Гравитационная (осадочная) вода
Дата и время отбора: 18.10.2023
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Климатические условия (температура окружающей среды):

№ п/п	Номер скважины	Координаты		Т, °C воды при отборе	Объем пробы, л	Тара, материал	Уровень до поверхности воды, м	Примечание
		Ш	Д					
1	Фоновая				1.5	В бутылке, полипропиленовый материал		
2	1				1.5	В бутылке, полипропиленовый материал		
3	3				1.5	В бутылке, полипропиленовый материал		
4	4				1.5	В бутылке, полипропиленовый материал		
5	5				1.5	В бутылке, полипропиленовый материал		

Метод отбора - пробоборборником

Вид анализа: химико-биологическое исследование

Исполнитель: Сарсенбай Р.
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)

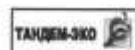
В присутствии: Бермиев В. М. Бермиев М.
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)



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: 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 №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб подземных вод
№ 1562

от « 24 » 10 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Подземные воды: Скважины №1 (фоновая), №3, №4, №5, №1.
Дата отбора образцов проб: 18.10.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 18.10.-24.10.2023 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				
		Фоновая Сква. № 1	Сква. № 3	Сква. № 4	Сква. № 5	Сква. № 1
Уровень подземных вод, м	-	11,3	20,1	20,6	18,4	21,0
Температура, °С	ГОСТ 26449.1-85	18	18	17	18	17
рН	ГОСТ 26449.1-85	7,54	7,89	7,24	7,24	7,65
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	0,02	0,24	0,09	0,01	0,05
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,07	1,24	0,63	1,24	0,53
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,68	0,06	0,18	0,17	0,09
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,08	0,13	0,15	0,14	0,13
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	3,3	16,5	6,8	2,5	3,3
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	13546,7	7023,5	67243,1	79542,3	30453,2
Фенолы, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
СПАВ, (ПАВ) мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	0,02	0,04	0,01	0,05	0,02
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	321,2	100,0	182,4	200,4	142,0
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	4,0	25,4	23,7	30,4	30,9
Жесткость общая, мг-экв/л	KZ.06.01.00497-2022	74,2	362,5	342,1	389,7	143,2
Кальций, мг/дм ³	KZ.06.01.00498-2022	823,1	4102,4	4412,3	4512,3	1521,0
Магний, мг/дм ³	KZ.06.01.00495-2022	256,77	2063,54	1624,71	2034,02	923,0

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				
		Фоновая Скви. № 1	Скви. № 3	Скви. № 4	Скви. № 5	Скви. № 1
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	302,4	120,4	163,5	154,9	203,7
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	7843,2	46852,3	40745,2	48953,2	17412,5
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	602,5	523,6	1054,8	623,5	812,0
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	0,08	0,07	0,19	0,05	0,06
Медь, мг/дм ³	М 01-57-2017	0,004	0,0014	0,0026	0,0041	0,0023
Никель, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	0,02	0,03	0,04	0,02	0,01
Свинец, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Цинк, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Кадмий, мг/дм ³	М 01-57-2017	н/о	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 НУАО «КазТрансОйл»

Тип пробы (образца): Сточная вода

Место отбора: НПС «Жетыбай» 86 км от г. Актау

Дата и время отбора: 12.10.2023

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		
2	КНС-2	До очистки		
3	КНС-3	После очистки		
4	На выходе из пруды-отстойника	После очистки	Воды нет	

Метод отбора - ручной пробоотборник

Вид анализа: химико-гигиеническое исследование

Исполнитель: Сурсембай Р.
(Ф.И.О., должность)

В присутствии: Аманжол В.С. Сапаров
(Ф.И.О., должность)

(Подпись)

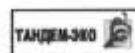
(Подпись)



KZ.T.13.1531
TESTING

Ф.9-ПР1/8

Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область, г.Актау, 5 микрорайон, 7 дом, оф. 81,
тел/факс: 8 77292/ 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 №KZ.T.13.1531 действителен до 04 ноября 2024 года



ПРОТОКОЛ
испытания проб сточных вод
№ 1561
от « 24 » 10 2023 г.

Заказчик: МНУ АО «КазТрансОйл»
Наименование образцов: Сточные воды
Дата отбора образцов проб: 18.10.2023 г.
Место отбора образцов (проб): НПС «Жетыбай»
Дата проведения испытаний: 18.10.-24.10.2023 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	2,08	2,63	0,06
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	39,54	42,08	0,052
Нитраты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,16	0,13	0,56
Нитриты, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014	0,004	0,005	0,26
Фосфаты, мг/дм ³	ГОСТ 18309-2014	8,69	14,20	2,94
Сухой остаток, мг/дм ³	KZ.06.01.00493-2022	502,15	603,28	306,97
Взвешенные вещ-ва, мг/дм ³	KZ.06.01.00492-2022	3,1	2,9	2,7
Фенолы, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	0,12	0,10	0,0004
СПАВ, мг/дм ³	СТ РК 1983-2010	1,23	1,52	0,036
ХПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК 1322-2005	72,4	79,5	23,12
БПК, мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-1-2010	5,02	4,59	5,03
Кальций, мг/дм ³	KZ.06.01.00498-2022	40,1	39,6	50,7
Магний, мг/дм ³	KZ.06.01.00495-2022	26,5	23,0	11,7
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	362,94	402,51	26,3
Хлориды, мг/дм ³	KZ.06.01.00494-2022	82,54	83,29	100,25
Сульфаты, мг/дм ³	KZ.06.01.00509-2022	45,71	26,30	62,94

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		
		КНС 1 (до очистки)	КНС 2 (до очистки)	КНС 3 (после очистки)
Железо общее, мг/дм ³	KZ.06.01.00496-2022	0,69	2,50	0,13
Хром, мг/дм ³	ГОСТ 31956-2012	0,65	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

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 №215 от «5» марта 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауского НУ, 86 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: 27.02.2024г.
Дата поступления пробы: 28.02.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №90
Дата проведения испытаний: 28.02.2024г.-05.03.2024г.
НД на продукцию: НДС НПС «Жетыбай»
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 измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НДС	Фактическое значение			
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			На выходе в пруды-испарители-после очистки
			КНС 1 До очистки	КНС 2 До очистки	КНС 3 После очистки	
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	0,1	0,051	0,037	0,021	0,017
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	0,5	0,37	0,44	0,32	0,32
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	10	<0,033	<0,033	<0,033	<0,033
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	1,0	1,23	1,28	0,07	0,05
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005



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 №210 от «5» марта 2024г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 27.02.2024г.
Дата поступления пробы: 28.02.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №87
Дата проведения испытаний: 28.02.2024г.-05.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 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)				
			Пруд исп. №3 №877	АЭС №4 №878	РВС ска №5 №879	Пруд исп. №1 №880	
1	2	3	4	5	6	7	
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	12,3	18,6	23,4	24,7	
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	10	9	11	8	
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	7,4	7,5	8,0	7,8	
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,06	0,07	0,05	0,07	
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	2,62	0,08	4,14	3,26	
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,17	0,14	0,16	0,23	
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,06	<0,013	<0,013	0,11	
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	
Взвешенные в-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	8,25	11,42	11,0	15,13	

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2072,2	1215,0	6563,2	7428,2
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
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.	27,5	28,1	25,7	44,3
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	14,3	15,4	13,2	18,0
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	0,05	0,04	0,06	0,04
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	357,0	225,2	2382,2	965,2
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	212,2	192,3	258,2	1182,3
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	314,5	471,2	376,5	243,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	262,3	261,0	3052,3	5177,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	121,2	85,7	475,2	425,3
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,04	<0,04	0,08	<0,04
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:

Меирханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории:

Саркулова А.Т.

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



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

ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №211 от «5» марта 2024г.

Заказчик (адрес): Мангистауское НУ АО «КазТрансОйл»
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ фоновые скважины №1
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 27.02.2024г.
Дата поступления пробы: 28.02.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №87
Дата проведения испытаний: 28.02.2024г.-05.03.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 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)
1	2	3	Фоновая Сква №1
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	№881
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	4
pH	ГОСТ 26449.1-85пл.4	Не норм.	25,13
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	10
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	8,50
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,020
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,40
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	0,17
		Не норм.	0,14
		Не норм.	<0,005

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	28,0
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1580,0
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.158-2000	Не норм.	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.190-2003	Не норм.	36,0
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	13,8
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	21,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	29,5
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	80,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	345,0
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	501,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	685,0
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	<0,04
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

Мейрханова А.М.

Начальник испытательной лаборатории:

Саркулова А.Т.



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



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-19
Всего листов 11
Лист 11

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №928 от «28» июня 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай»

Метод испытаний: оптононспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 17.06.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 756.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Резервуарный парк	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,9
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-
4	Содержание примесей (г/с)	МВИ-4215-007-565914009-2009	7,76	0,270594
5		МВИ-4215-007-565914009-2009	2,74	0,099333
6		МВИ-4215-005-56591409-2009	0,0399	0,001395
7		МВИ-4215-005-56591409-2009	0,01254	0,000434
8	Метилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,02508	0,000877



Ответственный за подготовку протокола:

Обджелелов А.А.

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Саркулова А.Т.

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 ИЛ 7.8-2023/П-18
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 881 от «28» июня 2024г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.
Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай» граница СЗЗ
Метод испытаний: оптоноспектрофотометрический.
Наименование продукции: атмосферный воздух СЗЗ.
Дата проведения испытаний: 17.06.2024г.
НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.
НД на продукцию: №КР ДСМ-70 от 02.08.2022г.
Акт отбора проб: № 711.
Вид испытаний: наблюдательный.

п/п	Параметры	НД на метод	Фактические значения			
			Место отбора: НПС «Жетыбай»			Восток
1	Атм. Давление, мм.рт.ст.	ГОСТ 17.2.4.07-90	Север	Юг	Запад	761
2	Температура, °C	ГОСТ 17.2.4.07-90	+29	+29		+29
3	Направ. ветра	ГОСТ 17.2.4.06-90	С	С	С	С
4	Средняя скорость, м/сек	ГОСТ 17.2.4.06-90	1	1	1	1
5	Влажность, %	ГОСТ 17.2.4.08-90	62	62	62	62
6	Азота диоксид	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,027	0,02	0,023	0,027
8	Сера диоксид	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,058	0,051	0,059	0,043
9	Оксид Углерода	МВИ-4215-001А-56591409-2012	1,102	1,102	1,096	1,052
10	Оксид Азота	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,035	0,069	0,058	0,06
11	Углерод (сажа)	МВИ-4215-004А-56591409-2012	0,014	0,014	0,018	0,019
12	Углеворода С1-С5	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,57	0,62	0,65	0,65
13	Углеворода С6-С10	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,44	0,45	0,44	0,46
14	Бензол	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,036	0,035	0,037	0,038
15	Диметилбензол	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,03	0,025	0,04	0,03
16	Метилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,056	0,058	0,057	0,057

Ответственный за подготовку протокола:

Әбдіжәлелов А.А.

И.о. начальника 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 7.8-2022/П-19
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №929 от «28» июня 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай»

Метод испытаний: оптоноспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 17.06.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 757.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Печь подогрева нефти №3 ППБ-10	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,8
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-
4	Содержание примесей (г/с)	Азота диоксид	0,1658	0,004588
5		Азот оксид	0,02694	0,000746
6		Серни диоксид	0,000492	0,000014
7		Углерод оксид	0,1308	0,003580
8	Метан	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,1308	0,003619



Ответственный за подготовку протокола:
И.о. начальника испытательной лаборатории: **Обдіжелов А.А.**
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-4
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №712 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.
Наименование продукции: почва
Место отбора пробы: НПС «Жетыбай» 86км от г.Актау
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: атомно-абсорбционный, флуориметрический метод.
Дата отбора пробы: 17.06.2024г.
Дата поступления пробы: 18.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №274
Дата проведения испытаний: 18.06.2024г.-24.06.2024г.
НД на продукцию: КР ДСМ-32 от 21.04.2021г.
НД на отбор: ГОСТ 17.4.4.02-84
Условия проведения испытаний: Т 23,0 °С; HR 65,0 %; Р 755,5 мм.рт.ст.

Наименование показателей, ед. изм.	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактические значения	
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)	н/д Узень-Жетыбай-Актау 2 нитки 63 км (Камера приема пуска скребка)
1	2	3	№3127	
Нефтепродукты, мг/кг	МВИ №03-03-2012	Не норм.	136,9	
Медь (Подвижная форма), мг/кг	М-МВИ-80-2008	Не норм.	<1,0	
Свинец (Подвижная форма), мг/кг		32,0	<1,0	
Цинк (Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	1,85	
Железо(Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	<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.





KZ.T.05.0455

TESTING

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»

г. Актобе, пр. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3

Всего листов 2

Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №710 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Наименование продукции: вода подземная

Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ

Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»

Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод

Дата отбора пробы: 17.06.2024г.

Дата поступления пробы: 18.06.2024г.

Акт отбора пробы (заявка): №272

Дата проведения испытаний: 18.06.2024г.-24.06.2024г.

НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.

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

Условия проведения испытаний: Т 23,0°С; НВ 65,0 %; Р 755,5 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение				
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)				
			Пруд исп. №3	АЭС №4	РВС схв №5	Пруд исп. №1	
1	2	3	№3122	№3123	№3124	№3125	7
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	15,4	17,9	25,1	26,0	26,0
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	22,5	23,0	22,0	23,5	23,5
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	7,28	7,19	8,07	7,64	7,64
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	Не норм.	0,09	0,06	0,04	0,08	0,08
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	2,13	0,11	4,08	3,13	3,13
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,21	0,19	0,20	0,29	0,29
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,09	<0,013	<0,013	0,14	0,14
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Взвешенные в-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	9,51	10,55	12,6	16,1	16,1

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1987,9	1125,7	6250,7	7120,0
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
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.	22,9	25,7	22,6	39,5
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	12,8	14,6	15,0	19,5
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,0	2,2	1,6	1,8
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	320,0	210,0	2280,0	920,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	198,4	158,6	271,5	1056,9
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	323,4	461,5	383,9	251,7
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	258,1	279,8	3102,5	4965,7
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	113,0	93,4	463,7	419,1
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	0,05	<0,04	0,09	<0,04
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:

Карибаева А.С.
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

ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №711 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ фоновые скважины №1
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора проб: 17.06.2024г.
Дата поступления проб: 18.06.2024г.
Акт отбора проб (заявка): №272
Дата проведения испытаний: 18.06.2024г.-24.06.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,0°С; НР 65,0 %; Р 755,5 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НД	Фактическое значение	
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)	Фоновая Сква№1
1	2	3	4	
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	26,7	
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	22,5	
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	8,61	
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	Не норм.	0,017	
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,34	
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,22	
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,13	
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005	

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	31,2
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1671,5
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	41,1
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	12,6
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	20,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	40,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	76,5
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	361,7
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9	Не норм.	496,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	691,1
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	<0,04
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн

Ответственный за подготовку протокола:

Начальник испытательной лаборатории:

Канибасва А.С.
Саркулова А.Т.

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



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №709 от «24» июня 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауского НУ, 86 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: 17.06.2024г.
Дата поступления пробы: 18.06.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №271
Дата проведения испытаний: 18.06.2024г.-24.06.2024г.
НД на продукцию: НДС НПС «Жетыбай»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,0 °С; HR 65,0 %; Р 755,5 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
			№3118	№3119	№3120
1	2	3	4	5	6
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	0.1	0,047	0,032	0,017
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	0.5	0,41	0,36	0,28
Нитраты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	10	<0,033	<0,033	<0,033
Нитриты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	1,0	1,19	1,21	0,09
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	3,5	<0,005	<0,005	<0,005

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	1128,7	1103,1	589,9
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	40	70,9	82,5	11,1
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,005	0,0010	0,0009	0,0011
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	0,5	0,051	0,038	0,027
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	40	63,2	65,1	32,8
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	12,9	11,7	4,8
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	120,0	110,0	80,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	31,9	28,5	10,4
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	143,1	135,9	14,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	200	273,1	225,1	116,8
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	200	261,5	298,7	134,5
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,2	0,09	0,10	0,09
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	-	н/обн	н/обн	н/обн

 Канибаева А.С.
 Саркулова А.Т.

Ответственный за подготовку протокола:

Начальник испытательной лаборатории:

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

АКТ ОТБОРА ПРОБ № _____

Наименование объекта: МНУ АО "Раз Тунис Ой"
 Место отбора проб: МТС, жемчужина
 Дата, время отбора проб: 22.08.2022
 Наименование продукции: оточная вода
 Цель исследования: мониторинг
 НД на отбор проб: _____
 Условия отбора проб Т: _____ HR: _____ Р: _____
 Условие транспортировки: _____
 Использованное оборудование: пробирочник

[illegible]

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Худименов А. Ишмуратович
Ф.И.О./должность _____ подпись _____

Представитель предъявителя продукции: Бонимов С. Идрисович
Ф.И.О./должность _____ подпись _____

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 №1369 от «28» августа 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода сточная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауского НУ, 86 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: 22.08.2024г.
Дата поступления пробы: 23.08.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №424
Дата проведения испытаний: 23.08.2024г.-28.08.2024г.
НД на продукцию: НДС НПС «Жетыбай»
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,5 °С; НР 66,5%; Р 760,0 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 №5655	КНС 2 До очистки №5656	КНС 3 После очистки №5657
1	2	3	4	5	6
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2-4.128-98	0,1	0,052	0,048	0,012
Азот аммонийный, мг/дм ³	РД 52.24.486-2009	0,5	0,44	0,32	0,21
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	10	<0,033	<0,033	<0,033
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	1,0	1,25	1,17	0,07
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	-	1096,6	1101,2	613,2
Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	40	69,9	78,1	10,5
Фенолы (фенольный индекс), мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,005	0,0012	0,0008	0,0005
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	0,5	0,061	0,042	0,023
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	40	58,9	62,4	30,9
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	11,2	10,9	4,4
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	130,0	140,0	60,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	28,9	27,1	9,8
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	-	139,8	121,2	13,2
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	200	270,0	238,5	70,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	200	248,6	271,1	119,9
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	0,2	0,08	0,09	0,08
Хром общий, мг/дм ³	СТ РК 1511-2006	-	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.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2022/П-1
--	-----------------	---------------------

АКТ ОТБОРА ПРОБ № _____

Наименование объекта: МНУ АО "Кам. Транс. Дин"
 Место отбора проб: НПС "Жетыван"
 Дата, время отбора проб: 22.08.2012
 Наименование продукции: муданная вода
 Цель исследования: мониторинг
 НД на отбор проб: _____
 Условия отбора проб Т: _____ НР: _____ Р: _____
 Условие транспортировки: _____
 Использованное оборудование: проботборщик

[illegible]

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Эбдилов А. И. Иванов-Иванов И.И.
Ф.И.О./должность подпись

Представитель предъявителя продукции: Иванов А.С. Иванов А.С.
Ф.И.О./должность подпись



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 №1367 от «28» августа 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 22.08.2024г.
Дата поступления пробы: 23.08.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №423
Дата проведения испытаний: 23.08.2024г.-28.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,5 °С; HR 66,5%; 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)				
			Пруд исп. №3 №5650	АЭС №4 №5651	РВС скв.№5 №5652	Пруд исп. №1 №5653	
1	2	3	4	5	6	7	
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	16,0	17,1	23,2	25,0	
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	15,5	16,0	15,0	15,0	
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	7,19	7,24	7,96	7,77	
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1.2:4.128-98	Не норм.	0,11	0,09	0,05	0,07	
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	2,17	0,18	3,96	3,10	
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,19	0,22	0,15	0,22	
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,08	<0,013	<0,013	0,11	
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005	
Взвешенные в-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	9,33	10,07	13,1	15,5	

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1896,5	1107,4	6025,8	6978,3
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
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.	21,5	24,9	20,5	32,2
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	11,9	13,7	14,2	17,7
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	2,2	2,0	1,8	1,4
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	340,0	200,0	2100,0	900,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	177,6	125,7	239,8	1112,5
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	312,9	458,0	394,1	205,5
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	270,0	282,0	3100,0	4970,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	125,5	103,2	425,5	409,9
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04
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:

И.о. начальника испытательной лаборатории:



Калиматова А.М.

Канибаева А.С.

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

ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1368 от «28» августа 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ фоновые скважины №1
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 22.08.2024г.
Дата поступления пробы: 23.08.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №423
Дата проведения испытаний: 23.08.2024г.-28.08.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 23,5 °С; HR 66,5%; 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)
1	2	3	Фоновая Сква №1 №5654 4
Уровень, м	ГОСТ 25855-83	Не норм.	25,2
Температура, градус	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	21,0
pH	ГОСТ 26449.1-85п.4	Не норм.	8,44
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,019
Азот аммонийный, мг/дм³	РД 52.24.486-2009	Не норм.	0,28
Нитриты, мг/дм³	СТ РК 1963-2010	Не норм.	0,21
Нитраты, мг/дм³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	Не норм.	0,19
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010	Не норм.	<0,005

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.2	Не норм.	28,7
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	1596,9
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.158-2000	Не норм.	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2:4.190-2003	Не норм.	39,8
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	11,2
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	18,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	44,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	71,2
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85	Не норм.	312,3
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.9	Не норм.	470,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	685,9
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85п.16	Не норм.	<0,04
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	н/обн
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	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 «Алия и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2023/П-1
--	-----------------	---------------------

АКТ ОТБОРА ПРОБ № _____

Наименование объекта: МНУ АО "Ког Транс Оил"
 Место отбора проб: НПС "Жестяной"
 Дата, время отбора проб: 22.08.2012
 Наименование продукции: атмосферный воздух
 Цель исследования: мониторинг.
 НД на отбор проб: _____
 Условия отбора проб Т: _____ HR: _____ P: _____
 Условие транспортировки: _____
 Используемое оборудование: Гале-Н

[illegible]

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Абдумаликов.Т. Ибрагимов Ибрагимов
Ф.И.О./должность Ибрагимов подпись

Представитель предъявителя продукции: Башимов.С. Ибрагимов Ибрагимов
Ф.И.О./должность Ибрагимов подпись



KZ.T.05.0455
TESTING

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

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-18
Всего листов 11
Лист 11

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1058 от «23» сентября 2024г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай» граница СЗЗ

Метод испытаний: оптоноэлектротометрический.

Наименование продукции: атмосферный воздух СЗЗ.

Дата проведения испытаний: 22.08.2024г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: МЭК ДСМ-70 от 02.08.2022г.

Акт отбора проб: № 868.

Вид испытаний: наблюдательный.

п/п	Параметры	НД на метод	Фактические значения			
			Место отбора: НПС «Жетыбай»			
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	757 +22	757 +22	757 +22	757 +22
3	Направ. ветра	ГОСТ 17.2.4.06-90	В	В	В	В
4	Средняя скорость, м/сек	ГОСТ 17.2.4.06-90	4,8 42	4,8 42	4,8 42	4,8 42
5	Влажность, %	ГОСТ 17.2.4.08-90				
6	Азота диоксид	0,2	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,023	0,025	0,03
7	Сера диоксид	0,5	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,047	0,056	0,059
8	Оксид Углерода	5,00	МВИ-4215-001А-56591409-2012	1,1	1,2	1,25
9	Оксид Азота	0,4	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,036	0,039	0,037
10	Углерод (свжа)	0,15	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,015	0,015	0,02
11	Угледорода С1-С5	50	МВИ-4215-007-565914009-2009	0,54	0,66	0,61
12	Угледорода С6-С10	30	МВИ-4215-007-565914009-2009	0,47	0,47	0,49
13	Бензол	0,3	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,038	0,038	0,032
14	Диметилбензол	0,2	МВИ-4215-001А-56591409-2012	0,029	0,031	0,03
15	Метилбензол	0,6	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,057	0,06	0,062
16						0,059

Ответственный за подготовку протокола:

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Әбдіжәлелов А.А.

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. Санжобай-батыра 74в, тел/факс: 8 7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-19
Всего листов 11
Лист 11

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1044 от «23» сентября 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай»

Метод испытаний: оптоэлектродиффузионный

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 22.08.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 854.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Резервуарный парк	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,9
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-
4	Содержание примесей (г/с)	C ₁ -C ₅	7,76	7,01260943
5		C ₆ -C ₁₀	2,74	2,50635800
6		Бензол	0,0399	0,034907971
7		Диметилбензол	0,01254	0,01149719
8		Метилбензол	0,02508	0,02248621

Ответственный за подготовку протокола:

И.о. начальника испытательной лаборатории:



Әбдіжәлелов А.А.

Каннибасва 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. Санжибай-батыра 74а, тел/факс: 8 7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-19
Всего листов 11
Лист 11

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	0,031714286
6		Углерод	МВИ-4215-006-56591409-2009	0,071428571
7		Сера диоксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,514285714
8		Углерод оксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,347619048
9	Метан	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,347619048	0,00126834



Ответственный за подготовку протокола:
И.о. начальника испытательной лаборатории:

Обдїжєлєлов А.А.
Кєппєбєвє А.С.

Рєзультєтє протокєлє рєспрострєнєтє тєлєкє нє образцє, пєдвєрєннєтє испєтєнєм.
Чєстїчнєє пєрєпєчєткє бєз рєзрєшєнєє лєбєрєтєрїєє зєпрєщєтєсє.

Испытательная лаборатория ТОО «Алия и Ко»	Акт отбора проб	ДП ИЛ 7.8.-2023/П-1
--	-----------------	---------------------

АКТ ОТБОРА ПРОБ № _____

Наименование объекта: МНУ САО "Kaz Transneft" № 1
 Место отбора проб: ИРС "Житибай"
 Дата, время отбора проб: 22.08.2012
 Наименование продукции: ЛОСВА
 Цель исследования: мониторинг.
 НД на отбор проб: _____
 Условия отбора проб Т: _____ HR: _____ Р: _____
 Условие транспортировки: _____
 Используемое оборудование: АНДАРА

[illegible]

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Алиев А. А. Алиев А. А.
Ф.И.О/должность Подпись

Представитель предъявителя продукции: Алиев А. А. Алиев А. А.
Ф.И.О/должность 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-4
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1366 от «28» августа 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.

Наименование продукции: почва

Место отбора пробы: НПС «Жетыбай» 86км от г. Актау

Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»

Метод испытаний: атомно-адсорбционный, флуориметрический метод.

Дата отбора пробы: 22.08.2024г.

Дата поступления пробы: 23.08.2024г.

Акт отбора проб (заявка): №422

Дата проведения испытаний: 23.08.2024г.-28.08.2024г.

НД на продукцию: КР ДСМ-32 от 21.04.2021г.

НД на отбор: ГОСТ 17.4.4.02-84

Условия проведения испытаний: Т 23,5 °С; НР 66,5%; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, ед. изм.	НД на методы испытаний	Норма по НД	Фактические значения Наименование точки отбора/ (идентификационный номер) в/д Узень-Жетыбай-Актау 2 питки 63 км (Камера приема пуска скребка) №5649
1	2	3	4
Нефтепродукты, мг/кг	МВИ №03-03-2012	Не норм.	142,7
Медь (Подвижная форма), мг/кг	М-МВИ-80- 2008	Не норм.	<1,0
Свинец (Подвижная форма), мг/кг		32-0	<1,0
Цинк (Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	1,93
Железо(Подвижная форма), мг/кг		Не норм.	<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.

Канибаева 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 №1896 от «2» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-адсорбционный метод
Дата отбора пробы: 25.11.2024г.
Дата поступления пробы: 26.11.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №649
Дата проведения испытаний: 26.11.2024г.-2.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5 °С; HR 65,5 %; 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)			Пруд исп. №1
			Пруд исп. №3	АЗС №4	РВС с/к №5	
1	2	3	№7413	№7414	№7415	№7416
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	4	5	6	7
Температура, градус	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	15,8	16,2	17,0	20,2
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	11,0	10,5	10,0	11,4
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2.4.128-98	Не норм.	7,02	7,17	7,55	7,69
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,08	0,06	0,07	0,08
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	2,02	0,21	3,74	3,02
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0,21	0,20	0,11	0,17
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010 п.8	Не норм.	0,09	<0,1	<0,1	0,10
Взвешенные в-ва, мг/дм³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
			9,21	9,05	12,1	14,3

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	1734,5	1098,9	6135,7	6825,5
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
ПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.1.58-2000	Не норм.	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2.4.1.90-2003	Не норм.	22,8	21,0	23,6	30,7
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	10,5	12,8	13,5	18,4
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.10	Не норм.	2,8	2,2	10,8	1,0
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.11	Не норм.	380,0	220,0	2080,0	940,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.12	Не норм.	194,4	105,6	1118,4	552,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.7	Не норм.	323,3	433,1	384,3	189,1
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	276,5	290,5	3080,0	4935,0
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	113,7	98,4	520,2	415,2
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04
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:

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. Санкибай-батыра 74в, тел/факс: 8 7132/ 95-09-29

ДП ИЛ 7.8-2023/П-3
Всего листов 2
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1897 от «2» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
Наименование продукции: вода подземная
Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауское НУ фоновые скважины №1
Место проведения испытаний: ИЛ ТОО «Алия и Ко»
Метод испытаний: гравиметрический, фотометрический, титриметрический, спектрофотометрический, флуориметрический, атомно-абсорбционный метод
Дата отбора пробы: 25.11.2024г.
Дата поступления пробы: 26.11.2024г.
Акт отбора пробы (заявка): №649
Дата проведения испытаний: 26.11.2024г.-2.12.2024г.
НД на продукцию: СП №26 от 20.02.2023г.
НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
Условия проведения испытаний: Т 22,5 °С; HR 65,5 %; 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)
1	2	3	Фоновая Сква №1 №7417 4
Уровень, м	ГОСТ 23278-78 п.2	Не норм.	24,0
Температура, градус	СТ РК 3060-2017 п.10.1	Не норм.	11,5
pH	ГОСТ 26449.1-85 п.4	Не норм.	7,52
Нефтепродукты, мг/дм³	ПНД Ф 14.1:2-4.128-98	Не норм.	0,012
Азот аммонийный, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.5	Не норм.	0,34
Нитриты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.6	Не норм.	0,19
Нитраты, мг/дм³	ГОСТ 33045-2014 п.9	Не норм.	0,22
Фосфаты, мг/дм³	СТ РК 2016-2010 п.8	Не норм.	<0,005

Лист 2

Взвешенные в-ва, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.2	Не норм.	24,1
Сухой остаток, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.3	Не норм.	1413,3
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	Не норм.	<0,0005
СПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-2000	Не норм.	<0,025
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	Не норм.	32,5
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	Не норм.	10,9
Жесткость общая, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.10	Не норм.	12,2
Кальций, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.11	Не норм.	40,0
Магний, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.12	Не норм.	122,4
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.7	Не норм.	323,3
Хлориды, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.9.2	Не норм.	458,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	Не норм.	619,6
Железо общее, мг/дм ³	ГОСТ 26449.1-85 п.16	Не норм.	<0,04
Медь, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Никель, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,1
Свинец, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,2
Цинк, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,05
Кадмий, мг/дм ³	СТ РК ИСО 8288-2005	Не норм.	<0,02

Ответственный за подготовку протокола:

Калиматова А.М.

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Канибасва А.С.

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



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

Ф ДП ИЛ 7.8-2022/П-19
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1249 от «15» декабря 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай»

Метод испытаний: оптронноспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 25.11.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДС.

Акт отбора проб: № 1042.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Резервуарный парк		Печь подогрева нефти №1		Печь подогрева нефти №3		Зачистка резервуара	
			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	-	0,8
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-	-	-	-	-	-	-
4	C ₁ -C ₃	МВН-4215-007-56591409-2009	7,76	7,01260943	-	-	-	-	-	-
5	C ₄ -C ₁₀	МВН-4215-007-56591409-2009	2,74	2,50635800	-	-	-	-	-	-
6	Бензол	МВН-4215-020-56591409-2009	0,0399	0,03490797	-	-	-	-	-	-
7	Содержание	МВН-4215-020-56591409-2009	0,01254	0,01149719	-	-	-	-	-	-
8	Диметилбензол	МВН-4215-020-56591409-2009	0,02508	0,02248621	-	-	-	-	-	-
9	Метилбензол	МВН-4215-020-56591409-2009	-	-	0,1658	0,14478047	0,1658	0,1358472	-	-
10	Диоксид азота	МВН-4215-020-56591409-2009	-	-	0,02694	0,0229202	0,02694	0,02468046	-	-
11	Оксид азота	МВН-4215-020-56591409-2009	-	-	0,000492	0,00034450	0,000492	0,00031056	-	-
12	Сернистый диоксид	МВН-4215-020-56591409-2009	-	-	0,1308	0,11935142	0,1308	0,09993314	-	-
13	Углерод оксид	СТ РК 2.297-2014	-	-	0,1308	0,09335737	0,1308	0,09521040	-	-
14	Метан	СТ РК 2.297-2014	-	-	-	-	-	-	0,002174	0,00157521
14	Сервоконтроль	СТ РК 2.297-2014	-	-	-	-	-	-	-	-

Ответственный за подготовку протокола:

Әбдіжәлелов А.А.

И.о. начальника испытательной лаборатории

Канибаева 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 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1249/1 от «15» декабря 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай»

Метод испытаний: оптронноспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 25.11.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 1042.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Защитка резервуара	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,8
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-
4	Содержание примесей (г/с)	Алканы С12-19	0,451	0,36407088



Ответственный за подготовку протокола:
И.о. начальника испытательной лаборатории:

Әбдіжәлелов А.А.
Қаппабаева А.С.

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



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-19
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1250 от «15» декабря 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай»

Метод испытаний: оптронноспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 11.12.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 1043.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Котельная	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0,8
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-
4	Содержание примесей (г/с)	Азота диоксид	МВИ-4215-020-56591409-2009	0,06036
5		Азот оксид	МВИ-4215-020-56591409-2009	0,009812
6		Сера диоксид	МВИ-4215-020-56591409-2009	0,035065
7		Сероводород	СТ РК 2.297-2014	0,000001698
8		Углерод оксид	СТ РК 2.297-2014	0,2534
9	Метан	СТ РК 2.297-2014	0,01177	0,00507962

Ответственный за подготовку протокола:

Обдіжалелов А.А.

И.о. начальника испытательной лаборатории:

Канибаева 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 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ №1250/1 от «15» декабря 2024 г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай»

Метод испытаний: оптронноспектрофотометрический.

Наименование продукции: выбросы промышленного предприятия в атмосферу.

Дата проведения испытаний: 11.12.24г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: НДВ.

Акт отбора проб: № 1043.

Вид испытаний: наблюдательный

п/п	Параметры	НД на метод	Котельная	
			НДВ г/с	Факт. знач. г/с
1	Средняя скорость, м/с	СТ РК 2036-2010	-	0.8
2	Температура, Т °С	СТ РК 2036-2010	-	-
3	Абсолютное давление кПа	СТ РК 2036-2010	-	-
4	Углерод	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,002084	0,00015365
5	Пентан	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,00000239	0,00000093
6	Изобутан	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,00000239	0,00000092
7	Алканы C12-19	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,0006052	0,00003991



Обдіжалетов А.А.
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.

АКТ ОТБОРА ПРОБ № _____

Наименование объекта: МНЧ АО "КазТрансОйл"
 Место отбора проб: НПС "Жетібай"
 Дата, время отбора проб: 25.11.24
 Наименование продукции: моторное масло
 Цель исследования: мониторинг
 НД на отбор проб: _____
 Условия отбора проб Т: _____ НР: _____ Р: _____
 Условие транспортировки: _____
 Используемое оборудование: пробоотборник

[illegible]

Представитель ТОО «Алия и Ко»: Алимов Жасин Абдул Жасин
Ф.И.О./должность подпись

Представитель предъявителя продукции: Воз. инж. БГВРык Елмашов Б. Е.
Ф.И.О./должность подпись



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 №1895 от «2» декабря 2024г.

Заказчик (адрес): МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область
 Наименование продукции: вода сточная
 Место отбора проб: НПС «Жетыбай» Мангистауского НУ, 86 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: 25.11.2024г.
 Дата поступления пробы: 26.11.2024г.
 Акт отбора пробы (заявка): №648
 Дата проведения испытаний: 26.11.2024г.-2.12.2024г.
 НД на продукцию: НДС НПС «Жетыбай»
 НД на отбор проб: СТ РК ГОСТ Р 51592-2003
 Условия проведения испытаний: Т 22,5 °С; НР 65,5 %; Р 760,0 мм.рт.ст.

Наименование показателей, единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Норма по НДС	Фактическое значение			
			Наименование точки отбора/ (идентификационный номер)			
			КНС 1	КНС 2	КНС 3	
			До очистки	До очистки	После очистки	
1	2	3	№7410	№7411	№7412	
Нефтепродукты, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2-4.128-98	0,1	0,044	0,041	0,014	6
Азот аммонийный, мг/дм ³	ГОСТ 33045-2014 п.5	0,5	0,49	0,28	0,17	
Нитраты, мг/дм ³	СТ РК ИСО 7890-3-2006	10	<0,033	<0,033	<0,033	
Нитриты, мг/дм ³	СТ РК 1963-2010	1,0	1,35	1,09	0,05	
Фосфаты, мг/дм ³	СТ РК 2016-2010 п.8	3,5	<0,005	<0,005	<0,005	

Лист 2

Сухой остаток, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00493-2022	-	1094,8	1081,7	542,3
*Взвешенные в-ва, мг/дм ³	СТ РК 2015-2010	40	65,3	70,2	9,8
Фенолы, мг/дм ³	СТ РК 2359-2013	0,005	0,0011	0,0009	0,0004
ПАВ, мг/дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.158-200	0,5	0,055	0,038	0,021
ХПК, мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1:2-4.190-2003	40	51,2	58,9	27,4
БПК ₅ , мгО ₂ /дм ³	СТ РК ИСО 5815-2-2010	6,0	10,5	9,7	4,0
Кальций, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00498-2022	-	110,0	120,0	40,0
Магний, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00495-2022	-	66,0	72,0	24,0
Гидрокарбонаты, мг/дм ³	СТ РК 2726-2015	-	152,5	134,2	18,3
Хлориды, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00494-2022	200	276,5	227,5	73,5
Сульфаты, мг/дм ³	СТ РК 1015-2000	200	221,6	252,0	101,4
Железо общее, мг/дм ³	№КЗ.06.01.00496-2022	0,2	0,09	0,08	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

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 «Азия и Ко»
г. Актобе, пр. Санжыбай-батыра 74в, тел/факс: 8 /7132/ 95-09-29

Ф ДП ИЛ 7.8-2023/П-18
Всего листов 1
Лист 1

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ № 1226 от «9» декабря 2024г.

Наименование и адрес объекта: МНУ АО «КазТрансОйл», Мангистауская область.

Место проведения испытаний: НПС «Жетыбай» граница СЗЗ

Метод испытаний: оптоноэлектродиффузионный.

Наименование продукции: атмосферный воздух СЗЗ.

Дата проведения испытаний: 25.11.2024г.

НД на отбор проб: ГОСТ 17.2.6.01-86.

НД на продукцию: №КР ДСМ-70 от 02.08.2022г.

Акт отбора проб: № 1019.

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	4,6	4,6	4,6	4,6
5	Влажность, %	ГОСТ 17.2.4.08-90	57	57	57	57
6	Азота диоксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,02	0,034	0,036	0,031
8	Сера диоксид	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,04	0,06	0,06	0,05
9	Оксид Углерода	МВИ-4215-002-56591409-2009	1,3	1,1	1,5	1,7
10	Оксид Азота	МВИ-4215-002-56591409-2009	0,045	0,048	0,05	0,05
11	Углерод (сажа)	МВИ-4215-006-56591409-2009	0,017	0,02	0,021	0,019
12	Углеводороды C1-C5	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,62	0,55	0,61	0,6
13	Углеводороды C6-C10	МВИ-4215-007-56591409-2009	0,43	0,48	0,48	0,48
14	Бензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,035	0,039	0,033	0,031
15	Диметилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,029	0,021	0,024	0,027
16	Метилбензол	МВИ-4215-005-56591409-2009	0,056	0,056	0,069	0,065

Ответственный за подготовку протокола:

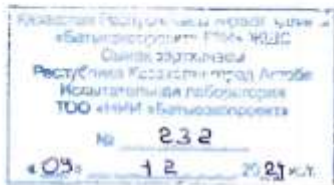
Әбдіжәлелов А.А.

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 «НИИ «Батысэкспрокт»
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 № 232
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»
19.09.2024 гг.
НПС "Жетыбай"
ГОСТ 28271-89
ГОСТ 25935-83
ГОСТ 26307-84
№ КР ДСМ-71 от 02.08.2022г.
Наблюдательные
0,10 мкЗв/час
температура от 13,0°C – до 23 °C
влажность 18-46%
давление 752,0 – 753,0 мм.рт.ст

№	Наименование исследуемого объекта	Фактически полученные данные, Бк/см ² х
НПС "Жетыбай"		
		а- частины
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

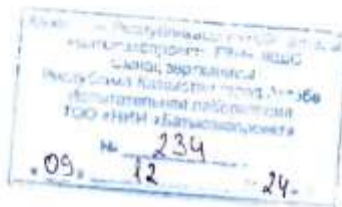
Мералыев И.Ж.

Утвердил: Заведующая ИЛ

Еспергенова И.В.

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «НИИ «Батысэкспрокт» запрещена.

Испытательная лаборатория ТОО «НИИ «Батысэкспрокт»
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 № 234
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»

19.09.2024 г.

НПС «Жетыбай»

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	63 км камера приема скребка №1			0,11
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

Сейткасымов М.Ж.

Утвердил: Заведующая ИЛ

Еспергенова И.В.

Частичная перепечатка протокола без разрешения ИЛ ТОО «НИИ «Батысэкспрокт» запрещена

Отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды на период 2023-2026 г.г. за 2024 год

Наименование предприятия: Мангистауское нефтепроводное управление АО «КазТрансОйл»

Наименование объекта: НПС «Жетыбай»

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Фактическая величина на конец года	Календарный план достижения установленных показателей			Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	
					на конец 2 года (2024г.)	на конец 3 года (2025г.)	на конец 4 года (2026г.)		итого на 2024 г.	всего (план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Зачистка резервуара от допных осадков с последующей утилизацией	РВС - 5000 м3	Смесь углеводородов 2337,22 тонн	Смесь углеводородов 290,72 тонн	-	-	-	2024-2026	-	-
2	Диагностика резервуаров**	РВС - 5000 м3	Смесь углеводородов 2337,22 тонн	Смесь углеводородов 290,72 тонн	-	-	-	2024-2026	-	-
3	Проведение ремонтно-наладочных работ по улучшению КПД печей подогрева нефти**	Печи подогрева	Азота диоксид 15,06 тонн Азота оксид 2,45 тонн	Азота диоксид 2,5 тонн Азота оксид 0,4 тонн	-	-	-	2024-2026	-	-
4	Диагностика печей подогрева нефти**	Печи подогрева	Азота диоксид 15,06 тонн Азота оксид 2,45 тонн	Азота диоксид 2,5 тонн Азота оксид 0,4 тонн	-	-	-	2024-2026	-	-

5	Производственный экологический мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ и промышленных выбросов	НПС «Жетыбай»	2541 тонн выбросов загрязняющих веществ	354,31 тонн выбросов загрязняющих веществ	-	-	-	2024-2026	1 797,60	2 857,00
---	---	---------------	---	---	---	---	---	-----------	----------	----------

*Примечание: в плане мероприятий запланированные средства взяты на основании Бизнес-плана, при необходимости, допускается внесение дополнений и (или) изменений

**Работа произведена в 2023 году.

Приложение 12 Справка РГП «Казгидромет»



**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 ҚҰЖАНДЫРУШЫ 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

