

ТОО «Саутс Ойл»
ТОО«ОРДА-ЭкоМониторинг»

УТВЕРЖДАЮ:
Президент
ТОО «Саутс Ойл»

 Сейтжанов С.
«___» _____ 2025 г.


ПРОЕКТ

**нормативов допустимых сбросов (НДС)
загрязняющих веществ для
хозяйственно-бытовых сточных вод
месторождения Кенлык на 2026 год**

Разработчик:
ТОО«ОРДА-ЭкоМониторинг»



Әбдиев С.Б.

г. Кызылорда, 2025 год

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Государственная Лицензия № 02168Р выдана Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 18.02.2020 года на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования

Исполнитель:	Должность:
Әбдиев С.Б.	Директор ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг»
Данные разработчика:	
Республика Казахстан, 120000, г.Кызылорда, мрн.Сырдария дом 20, кв.39 Телефоны: 8777 785 13 46 e-mail: ordaekomonitoring@bk.ru	

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу разработан ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг», имеющий Государственную Лицензию 02168Р № 20003083 от 18.02.2020 г. на выполнение работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды.

Заказчик проекта нормативов НДС загрязняющих веществ - ТОО «САУТС-ОЙЛ».

Разработка проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ хозяйственно-бытовых сточных вод выполнена в целях определения условий сброса загрязняющих веществ исходя из принятых технических и технологических решений системы водоотведения от объектов ТОО «САУТС-ОЙЛ», а также в соответствии с природоохранным законодательством Республики Казахстан. НДС рассчитаны для сточных вод хозяйственно-бытового характера, отводимых на пруд- накопитель.

На 2025 год для ТОО «САУТС-ОЙЛ» были разработан проект НДС и установлены нормативы допустимых сбросов, получено экологическое разрешение на воздействие для объектов 1 категории (№ KZ32VCZ03815213, дата выдачи: 06.01.2026 г., со сроком действия Разрешения с 06.01.2026г. по 31.12.2026г.).

Необходимость разработки данного проекта вызвана в связи с истечением срока действия действующего экологического разрешения на воздействие.

Годовые и квартальные отчеты «Производственный экологический контроль на месторождении Кенлык выполнены аккредитованными лабораториями - ТОО «Цитрин» за 2021 год, ТОО «Орда ЭкоМониторинг» за 2022-2024 гг.

По результатам инвентаризации сбросов определены следующие показатели:

- сточная вода пруд-карта №1 – карта до очистки, для приема хозяйственно-бытовых сточных вод вахтовых поселков;
- сточная вода пруд-карта №2 – карта биологической очистки;
- сточная вода пруд-карта №3 - пруд накопитель-испаритель.

В проекте НДС приведены общие данные о районе размещения объектов предприятия, дана краткая характеристика технологии промышленных площадок и производства, определены источники сброса сточных вод.

Проведен анализ результатов производственного экологического мониторинга за 2021-2024 годы.

Нормативы НДС для предприятия установлены на основе данных аналитического контроля сбрасываемых в пруд-испаритель загрязняющих веществ. Расчеты нормативов НДС произведены с учетом природно-климатических и инженерно-геологических особенностей участка расположения пруда-испарителя, а также на основании расчетных норм водопользования.

Перечень нормируемых ингредиентов включает следующий состав веществ: биогенные элементы (азот аммонийный, нитриты, нитраты), БПК, нефтепродукты, взвешенные вещества, СПАВ, фосфаты, хлориды и сульфаты.

Работа выполнена в соответствии с действующими в Республике Казахстан природоохранными законодательными документами и требованиями нормативных документов.

В процессе работы собраны общие данные о районе размещения объектов предприятия, дана краткая характеристика технологии промышленных площадок и производства, определены источники сброса сточных вод.

Проведено визуальное обследование работы существующих систем и комплекса очистных сооружений биологической очистки хозяйственно-бытовых стоков.

Нормативы допустимых сбросов на 2026 год установлены по среднему значению загрязняющих веществ за последние 3 года, которые не превышают ранее установленные нормативы сброса загрязняющих веществ.

В проекте выполнено нормирование следующего перечня сбрасываемых веществ: взвешенные вещества, хлориды, сульфаты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, СПАВ, БПК₅, Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

фосфаты, нефтепродукты.

Расчеты НДС произведены с учетом природно-климатических и инженерно-геологических особенностей участка расположения пруда-накопителя, а также на основании расчетных норм водопользования.

Фактические технологические показатели за последние 3 года и за первое полугодие 2024 года.

№ п/п	Наименование	Количество			
		2021г.	2022г.	2023 г.	2024 г.
1	Фактические сбросы загрязняющих веществ, т/год	28,824	28,824	28,824	11,98938 (за первое полугодие)
2	Нормативные сбросы загрязняющих веществ, т/год	28,824	28,824	28,824	23,98938

В качестве допустимых концентрации загрязняющих веществ на выпуске №1 пруд-накопитель находящейся в месторождении Кенлык принимаются следующие показатели концентрации:

- взвешенные вещества – 25 мг/дм³;
- БПК₅ – 4,066 мг/дм³;
- хлориды – 325,2 мг/дм³;
- сульфаты - 392,0 мг/дм³;
- азот аммонийный (аммиак (по азоту) – 0,23 мг/дм³;
- азот нитритный (нитриты) – 0,0392 мг/дм³;
- азот нитратный (нитраты) – 10,22 мг/дм³;
- нефтепродукты – 0,0029 мг/дм³;
- поверхностно-активные вещества (ПАВ) – 0,424 мг/дм³;
- фосфаты 1,213 мг/дм³.

Предельно-допустимый сброс загрязняющих веществ (выпуск №1) для пруда-накопителя месторождения Кенлык ТОО «Саутс ойл» на период 2026 год составили:
2654,38265 г/час и 22,97573 т/год.

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п		стр.
	АННОТАЦИЯ	3
	СОДЕРЖАНИЕ	4
	ВВЕДЕНИЕ	5
	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	6
	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	9
	Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод	9
	Краткая характеристика существующих очистных сооружений, эффективности работы	9
	Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом	12
	Перечень и концентрации загрязняющих веществ в составе сточных вод	12
	Показатели качественного состава поступающих сточных вод	12
	Сведения о сточных водах	13
	Инвентаризация выпусков сточных вод	14
	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД	15
	Общие сведения	15
	Метеорологическая характеристика района расположения объекта	15
	Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах	17
	Баланс водопотребления и водоотведения	18
	РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ	19
	Расчет нормативов предельно допустимых сбросов сточных вод	21
	Нормативы сбросов загрязняющих веществ объекту	22
	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД	23
	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ	24
	План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов	25
	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ	26
	ПЛАН ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ	31
	ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	35
	Приложения	36

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для хозяйственно-бытовых сточных вод месторождения Кенлык ТОО «САУТС-ОЙЛ» на 2026 год, выполнен со следующими нормативными документами, принятыми в Республике Казахстан:

- Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года

№ ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»;

- Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан № 209 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», от 16 марта 2015 года;

- «Рекомендации по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно-допустимых сбросов в водные объекты (ПДС) для предприятий». Перечень действующих НПА в области ООС, приказ МООС № 324-п от 27.10.2006 г.;

- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №63 от 10.03.2021г. «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;

- Постановление Правительства Республики Казахстан «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» от № 42 от 16.01.2004;

- ГОСТ 17.4.3.05-86. «Охрана природы. Почвы. Требования к сточным водам и их осадкам для орошения и удобрения»;

- ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера, использование и охрана вод. Основные термины и определения».

Проект НДС разработан на основании данных предприятия об объемах и составе сточных вод, с учетом материалов, полученных в ходе исследований и данных производственного контроля.

Содержание и объем разработанного проекта нормативов допустимых сбросов соответствует нормативным документам, представленным выше.

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

В качестве допустимых концентрации загрязняющих веществ на выпуске №1 пруд-накопитель находящейся в месторождении Кенлык принимаются следующие показатели концентрации:

- взвешенные вещества – 25 мг/дм³;
- БПК₅ – 4,066 мг/дм³;
- хлориды – 325,2 мг/дм³;
- сульфаты - 392,0 мг/дм³;
- азот аммонийный (аммиак (по азоту) – 0,23 мг/дм³;
- азот нитритный (нитриты) – 0,0392 мг/дм³;
- азот нитратный (нитраты) – 10,22 мг/дм³;
- нефтепродукты – 0,0029 мг/дм³;
- поверхностно-активные вещества (ПАВ) – 0,424 мг/дм³;
- фосфаты 1,213 мг/дм³.

Предельно-допустимый сброс загрязняющих веществ (выпуск №1) для пруда-накопителя месторождения Кенлык ТОО «Саутс ойл» на период 2026 год составили:
2654,38265 г/час и 22,97573 т/год.

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование оператора (БИН)	Товарищество с ограниченной ответственностью (далее-ТОО) «САУТС-ОЙЛ»; БИН: 060 440 001 855
Юридический адрес	Республика Казахстан, 160713, Туркестанская область, Отрарский район, село Шилик, ул. Кажымукана, 21.
Головной офис компании	Республика Казахстан, Туркестанская область, г.Шымкент, улица Желтоксан, 17, здание отеля «Rixos Khadisha Shymkent».
Контактные данные	e-mail: info@south-oil.com . тел: +7 (7252) 98-21-15; факс: +7 (7252) 98-21-16
Вид основной деятельности	Разработка нефтяных месторождений на территории Кызылординской области в пределах контрактной территории.
Форма собственности	Частная

ТОО «САУТС-ОЙЛ» работает на основании свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица за номером №543-1958-05-ТОО от 22.01.2016 г. (БИН 060440001855), выданный Управлением юстиции Отрарского района Департамента юстиции Южно-Казахстанской области, Республики Казахстан.

Основным видом деятельности является разработка нефтяных месторождений на территории Кызылординской области в пределах контрактной территории.

Головной офис ТОО «САУТС-ОЙЛ» находится в городе Шымкент, филиал в городе Кызылорда.

Настоящим проектом рассматривается площадка месторождения Кенлык, которое находится в северной части Жалагашского и Сырдарьинского района Кызылординской области. Географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°22' - 46°30' с.ш. и 64°50' - 64°57' в.д.

К западу от площади месторождения расположено месторождение Майбулак, к востоку месторождение Кызылкия. На юге геологический отвод ТОО «САУТС-ОЙЛ» огибает месторождение Арыскуп. Ближайшим к месторождению Кенлык населенным пунктом является город Кызылорда, а также город Жезказган, станция Жусалы и нефтепромысел Кумколь.

Вблизи к территории вахтового поселка месторождения Кенлык находятся 6 производственных площадок - ЦППН, ГУ-1, ГУ-2, участок выработки электроэнергии, участок переработки отходов нефтедобычи, одиночные скважины. Сточные воды образуются только в вахтовом поселке в объеме 30,295 т/м3.

Для сброса очищенных сточных вод предусмотрен пруд накопитель.

Водоотведение - самотеком через пруды биологической очистки на пруд накопитель.

Максимальная глубина пруда аэробной очистки - 6,0 м, площадь - 1500 м².

Максимальная глубина пруда анаэробной очистки - 6,0 м, площадь - 2640 м².

Глубина пруда-накопителя - 2,3 м, площадь - 4200 м².

Ближайшие водные объекты расположены на расстоянии более 400 км (Аральское море 468 км, оз.Балхаш 563 км) от участка, что свидетельствует об отсутствии на территории объекта водоохранных зон, также в ближайшие несколько сот километров отсутствуют подобные установки.

Очистные сооружения расположены на территории месторождения Кенлык, у Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

которого уже определена категория по решению определения категории полученное 06.09.2021г., соответственно объект относится к 1 категории. Ниже приведены карты расположения объекта.

Карта-схема расположения очистных сооружений с указанием мест выпусков

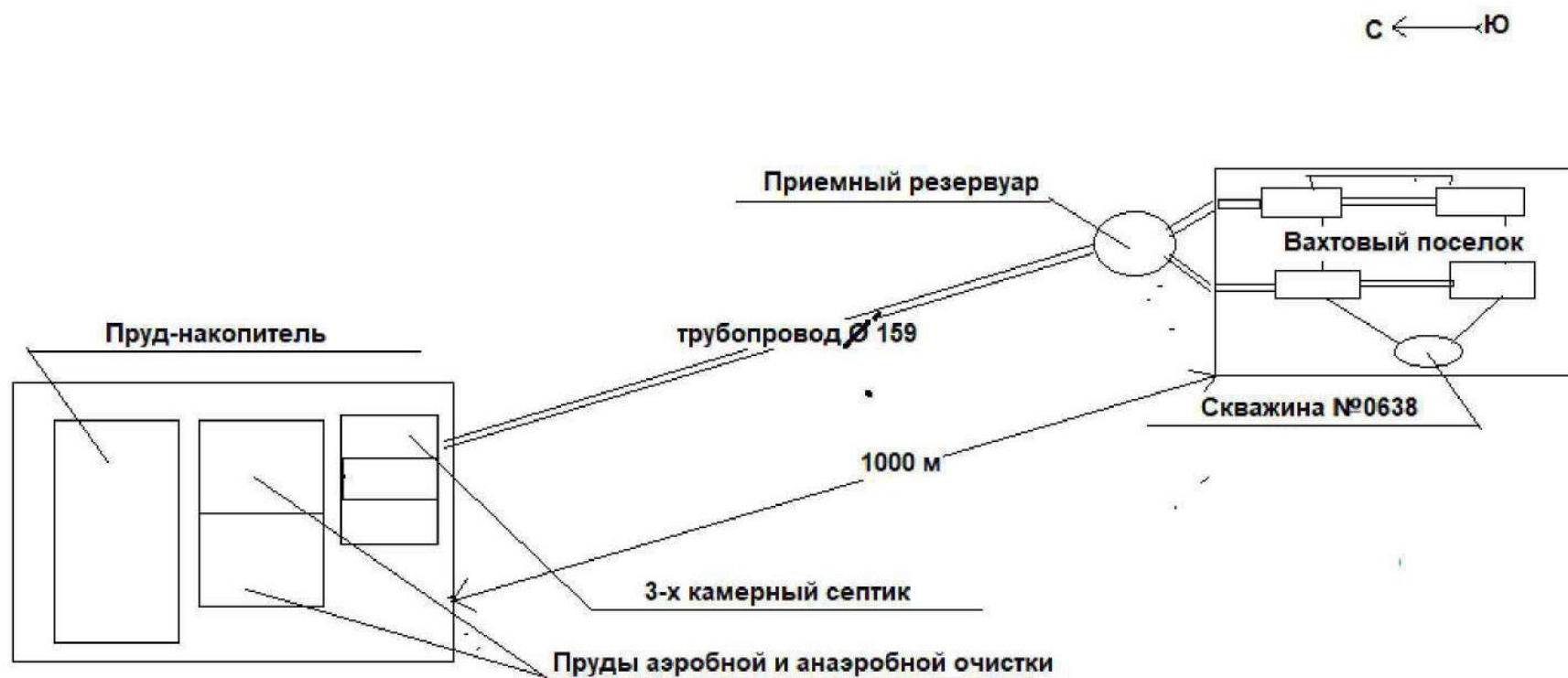
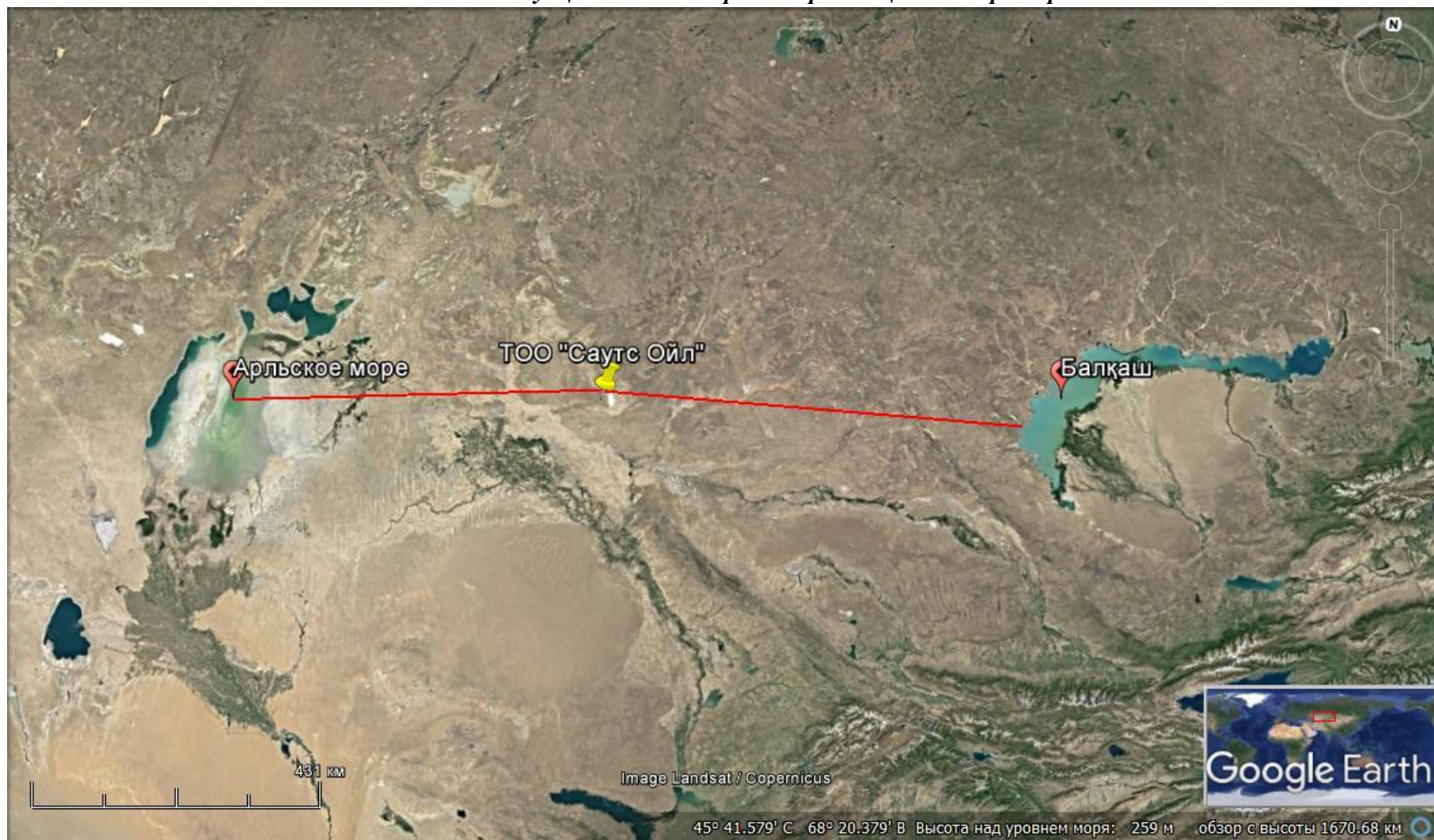


Рис. 1 Карта-схема расположения вахтового поселка месторождения Кенлык и площадка очистных сооружений.

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Ситуационный план района размещения оператора



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

ТОО «САУТС-ОЙЛ» осуществляет разработку нефтяных месторождений на территории Кызылординской области. Компания разрабатывает нефтяные месторождения в пределах контрактной территории согласно лицензии на добычу нефти и газа.

Месторождение Кенлык представлено шестью производственными площадками - ЦППН, ГУ-1, ГУ-2, участок выработки электроэнергии, участок переработки отходов нефтедобычи, одиночные скважины.

Сточные воды образуются от вахтового городка, в котором проживают ИТР и рабочий персонал.

На территории вахтового поселка месторождения Кенлык расположены следующие сооружения: жилые блоки, столовая, прачечные, административно-бытовой корпус, медпункт, КПП, уборная с выгребом, навесы для автомобилей, открытые стоянки для спецтехники, ангар, складские помещения.

Для обустройства очистных сооружений на месторождение Кенлык выполнен отвод земельного участка площадью 5 га. Отвод выполнен из земель гос. запаса, вдали от населенных пунктов

Инженерное обеспечение вахтового поселка:

Электроснабжение - внутриплощадочные сети;

Теплоснабжение - масляные радиаторы;

Водоснабжение - питьевое - бутилированная вода, привозная; хоз-бытовое - от скважины;

Водоотведение - самотеком через пруды биологической очистки на пруд накопитель

На скважине установлен водяной счетчик (ежегодная поверка), регистрирующий объемы водопотребления. На месторождении Кенлык организован и ведется ежемесячный эксплуатационный рапорт по водозаборной скважине №0638 с указанием добычи воды за месяц, с начала каждого года и с начала разработки. Значения суточного разрешенного дебита по скважине 180 м³/сут. Годовой разрешенный дебит по скважине составляет 65700 м³.

2.2. Краткая характеристика существующих очистных сооружений, эффективности работы

Хозяйственно-бытовые стоки от зданий и сооружений вахтового поселка месторождения Кенлык по внутриплощадной самотечной канализационной сети из непластифицированных поливинилхлоридных труб сбрасываются в приемный резервуар, а хозяйственно-бытовые стоки с других месторождений ТОО «САУТС-ОЙЛ» (ЮЗК и Восточный Акшабулак) доставляются при помощи ассенизатора в этот же приемный резервуар, из которого стоки самотеком направляются в септик. В септике стоки очищаются от взвешенных веществ и от некоторой части органических загрязнений.

Септик - трехкамерный, максимальная глубина септика - 3,895 м. Стены и днище септика выполнены из бетона класса В15. Предусмотрена гидроизоляция внутренних стенок и днища септика.

Из септика стоки по самотечной канализационной сети поступают в пруд аэробной

очистки, затем в пруд анаэробной очистки, где происходит их биологическая очистка.

Сущность биологической очистки - расщепление органических соединений при помощи микроорганизмов до конечных продуктов, а именно воды, углекислого газа, нитрит-, нитрат-, сульфат ионов.

Биологические методы очистки сточных вод можно классифицировать по типу микроорганизмов, которые участвуют в разложении органических соединений на аэробные (жизнедеятельность микроорганизмов невозможна без кислорода) и анаэробные (жизнедеятельность без кислорода возможна). В биопрудах процесс очищения воды происходит благодаря микроорганизмам, обитающим в воде. При этом биологические пруды - это искусственно созданные водоемы служат как идеальными условиями для жизнедеятельности микроорганизмов, а именно: они имеют небольшую глубину, течение в таких прудах ламинарное, водоемы заселены водорослями, которые насыщают воду кислородом.

Максимальная глубина пруда аэробной очистки - 6,0 м, площадь - 1500 м².

Максимальная глубина пруда анаэробной очистки - 6,0 м, площадь - 2640 м².

После биологической очистки вода по переливной трубе попадает в пруд-накопитель, откуда часть очищенных стоков испаряется, а часть используется на орошение зеленых насаждений и на полив внутрипромысловых дорог в теплое время года. По дну и откосам пруда выполнена бентонитовая гидроизоляция.

Глубина пруда-накопителя - 2,3 м, площадь - 4200 м².

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Таблица 1. Эффективность работы очистных сооружений

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели (среднее за последнее 3 года)		
		м³/час	м³/сут	тыс. м³/год	м³/час	м³/сут	тыс.м³/год	Концентрации, мг/дм³		степень очистки, %	Концентрации, мг/дм³		степень очистки, %
								до	после		до очистки	После очистки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Трехкамерный септик	Взвешенные вещества	3,8	120	43,8	3,5	83	30,295	34,2	25	73	77,75	30,65	61
Пруд аэробной очистки	БПК ₅							35	25	71,4	8,0	4,066	49,2
Пруд анаэробной очистки	Хлориды							500	350	70	391,95	325,2	83
	Сульфаты							690	500	72,4	1910,14	392,0	79,5
	Азот аммонийный							5,0	4,0	80	1,615	0,23	85,8
	Нитриты							4,2	3,3	78,6	1,63	0,0392	97,6
	Нитраты							55	45,0	82	13,9	10,22	26,5
	СПАВ							0,7	0,5	71,4	0,943	0,424	55
	Нефтепродукты							0,6	0,5	83,3	0,0039	0,0029	74,3
	фосфаты							-	-	-	5,387	1,213	77,5

Как видно из таблицы 1 (эффективность работы очистных сооружений) фактические показатели загрязняющих веществ, кроме взвешенного вещества не превышают проектные показатели очистных сооружений. Загрязняющее вещество – фосфаты по проекту РООС не нормировано, но по ГОСТ 26449.1-85, п.14 Норма по НД (ПДС) 3,5 мг/дм³.

2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Биологическая очистка сточных вод является эффективным способом удаления органических веществ с помощью жизнедеятельности микроорганизмов. Такой метод можно использовать как в быту, так и на промышленных предприятиях. Очищение за счет бактерий успешно комбинируется с механическими и химическими воздействиями, которые в большей степени оказывают влияние на неорганические соединения. В основе биологической очистки находится естественный процесс, его воссоздают искусственным путем для безопасного избавления от примесей. Применение биологической очистки позволяет эффективно удалять загрязнения из сточных вод без нанесения вреда окружающей среде. Это доступный и популярный метод как для бытовых, так и для производственных нужд

2.4. Перечень и концентрации загрязняющих веществ в составе сточных вод

Перечень содержит 11 наименований нормируемых загрязняющих веществ, характеризующих группы химических веществ, преобладающих в сточных водах: РН, Взвешенные вещества, Хлориды, Сульфаты, Азот аммонийный, Нитриты, Нитраты, СПАВ, БПК₅, Нефтепродукты, Фосфаты.

Наименование показателей (ед. изм.)	Фактическая концентрация до очистки (средняя), мг/дм ³
Взвешенные вещества	77,75
БПК ₅	8,0
Хлориды	391,95
Сульфаты	1910,14
Азот аммонийный	1,615
Нитриты	1,63
Нитраты	13,9
СПАВ	0,943
нефтепродукты	0,0039
Фосфаты	5,287

2.5. Показатели качественного состава поступающих сточных вод

Показатели качественного состава поступающих сточных вод за последние три года представлены в таблице 2.

2.6. Сведения о сточных водах

Расчетное (нормативное) водопотребление, выполнено на основании рекомендаций СН РК 4.01-01-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» приведено в таблице 3 Общий расход водопотребления по ТОО «САУТС-ОЙЛ» 42 895 м³/год.

Расчетное нормативное водопотребление на 2026г.

Цели водопотребления	Расчет нормативного водопотребления
Водопровод питьевой воды	
Хозяйственные нужды (душевые, умывальн.)	100 л x 450 чел = 45000 л/сутки = 45 м ³ /сутки; 45 м ³ /сутки x 365 = 16425 м ³ /год;
Столовая (1650 усл.блюда)	19,8 м ³ /сутки x 365 = 7227 м ³ /год

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Прачечная	75 л x 200 кг = 15000 л/сутки = 15 м ³ /сутки; 15 м ³ /сутки x 365 = 5475 м ³ /год
Бассейн	2,4 м ³ /сут, 876 м ³ /год
Мытье полов	0,8 м ³ /сут, 292 м ³ /год
Полив автомобильных дорог	35 м ³ /сут, 12600 м ³ /год
Итого:	118 м³/сутки, 42895 м³/год.

Канализация

Хозяйственно-бытовые сточные воды от зданий и сооружений вахтового поселка месторождения Кенлык по внутриплощадной самотечной канализационной сети из непластифицированных поливинилхлоридных труб сбрасываются в приемный резервуар, а хозяйственно-бытовые стоки с других месторождений ТОО «САУТС-ОЙЛ» (ЮЗК и Восточный Акшабулак) будут доставляться при помощи ассенизатора в этот же приемный резервуар, из которого стоки самотеком направляются в септик. В септике стоки очищаются от взвешенных веществ и от некоторой части органических загрязнений.

Септик - трехкамерный, максимальная глубина септика - 3,895 м. Стены и днище септика выполнены из бетона класса В15. Предусмотрена гидроизоляция внутренних стенок и днища септика.

Из септика стоки по самотечной канализационной сети поступают в пруд аэробной очистки, затем в пруд анаэробной очистки, где происходит их биологическая очистка.

После биологической очистки вода по переливной трубе попадает в пруднакопитель, откуда часть очищенных стоков испаряется, а часть используется на орошение зеленых насаждений (23040 м³/год) и на полив внутрипромысловых дорог в теплое время года. По дну и откосам пруда выполнена бентонитовая гидроизоляция.

Производственные сточные воды

Для технического водоснабжения нефтепромысла «Кенлык» в октябре 2007 года была пробурена 1 разведочно-эксплуатационная скважина №1198 глубиной 200 м и пробурена вторая скважина №1199 в 2012 году, глубиной 200 м.

Скважины №№1198, 1199 эксплуатируются для производственно-технических нужд, т.е для технического водоснабжения ЦППН нефтепромысла.

Вода из скважины поступает в дренажную емкость, за тем воду нагревают до 60- 70°С. Для поддержания температурного режима в емкости, вода циркулируется центробежным насосом, типа ЭЦВ. Далее нагретая вода поступает на установку СНВ (смеситель нефти с водой). С СНВ насосом подается вода на линию нефти. Подогретая вода облегчает вывод трудноотделяемых капиллярных вод, тем самым происходит глубокое обессоливание и обезвоживание нефти. Потребление технической воды в среднем за сутки составляет 995 м³/сут. Вода с примесями после очистки нефти через БКНС отводится в нагнетательную скважину для последующей закачки в пласт с целью поддержания пластового давления .

Ливневые воды.

Поверхностный сток от площади, занимаемой вахтовым поселком, формируется дождевыми и талыми водами. Ливневые и талые воды с кровли зданий отводятся самотеком непосредственно на отмотку зданий и далее по спланированной поверхности на естественную грунтовую поверхность. Небольшое количество осадков и значительное испарение обуславливают невозможность значимого воздействия на состав подземных вод. Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Объемы водоотведения на 2026г. просчитаны по нормативам водопотребления и приведены в таблице 4.

Планируемое расчетное водоотведение по статьям расхода на 2026 год

Таблица 4

Цели водопотребления	Расчет нормативного водопотребления	Расчет нормативного водоотведения
Хозяйственные нужды (душевые, умывальн.)	100 л х 450 чел = 45000 л/сутки = 45 м3/сутки 45 м3/сутки х 365 = 16425 м3/год	45 м3/сутки; 16425 м3/год
Столовая (1650 усл.блюд)	19,8 м3/сутки х 365 = 7227 м3/год	19,8 м3/сутки; 7227 м3/год
Прачечная	75 л х 200 кг = 15000 л/сутки = 15 м3/сутки 15 м3/сутки х 365 = 5475 м3/год	15 м3/сутки; 5475 м3/год
Бассейн	2,4 м3/сут, 876 м3/год	2,4 м3/сут; 876 м3/год
Мытье полов	0,8 м3/сут, 292 м3/год	0,8 м3/сут; 292 м3/год
Полив автомобильных дорог	35 м3/сут, 12600 м3/год	Безвозвратные потери
Итого	118 м3/сутки, 42895 м3/год	83 м3/сутки, 30295 м3/год

Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Таблица 5

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2021-2023 год, мг/дм3	
				ч/сут.	сут./год	м3/ч	м3/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Месторождение Кенлык	1	0,159	Хозяйственно-бытовые	24	365	3,5	30295	Пруд накопитель	Взвешенные вещества	36,7	30,65
									БПК5	5,5	4,066
									Хлориды	333,5	325,2
									Сульфаты	409,15	392
									Азот аммонийный	0,48	0,23
									Нитриты	0,057	0,0392
									Нитраты	13,75	10,22
									СПАВ	0,495	0,424
									нефтепродукты	0,006	0,0029
									Фосфаты	1,36	1,213

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Баланс водопотребления и водоотведения на 2026 год

Таблица 8

Производство	Всего	Водопотребление, тыс. м³/сут.						Водоотведение, тыс. м³/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйстве нно – бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно –бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно- используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Хозпитьевые нужды (душевые, умывальн.)	16425					16425		16425			16425	
Столовая (1650 усл.ед.блюда)	7227					7227		7227			7227	
Прачечная	5475					5475		5475			5475	
Бассейн	876					876		876			876	
Мытье полов	292					292		292			292	
Полив автомобильных дорог	12600						12600					
Всего	42895					30295	12600	30295			30295	

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

3.1. Общие сведения

Очистные сооружения на месторождении Кенлык начало действовать с 2013 года. Были просчитаны и установлены нормативы предельно-допустимых сбросов, получено разрешение на эмиссии в окружающую среду (№001083 от 08.10.2013 г. сбросы загрязняющих веществ).

Для обустройства очистных сооружений выполнен отвод земельного участка площадью 5 га.

Максимальная глубина пруда аэробной очистки - 6,0 м, площадь - 1500 м².

Максимальная глубина пруда анаэробной очистки - 6,0 м, площадь - 2640 м².

После биологической очистки вода по переливной трубе попадает в пруднакопитель, откуда часть очищенных стоков испаряется, а часть используется на орошение зеленых насаждений и на полив внутрипромысловых дорог в теплое время года.

По дну и откосам пруда выполнена бентонитовая гидроизоляция. Глубина пруднакопителя - 2,3 м, площадь - 4200 м².

Проектные и фактические объемы накопителя указаны в таблице 1.

Месторождение Кенлык находится в северной части Жалагашского и Сырдарьинского района Кызылординской области. Географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности. К западу от площади месторождения расположено месторождение Майбулак, к востоку месторождение Кызылкия. На юге геологический отвод ТОО «САУТС-ОЙЛ» огибает месторождение Арыскуп.

Ближайшим к месторождению Кенлык населенным пунктом является город Кызылорда, а также город Жезказган, станция Жусалы и нефтепромысел Кумколь.

3.2. Метеорологическая характеристика района расположения объекта

Климатические условия. Климат региона резко континентальный с жарким, сухим летом и холодной малоснежной зимой. Период со среднесуточной температурой воздуха выше нуля градусов наблюдается с 17 по 25 марта до 6-12 ноября, что составляет 226-239 дней в году. Среднегодовая температура воздуха +50С, средняя температура самого холодного месяца, января -13-14 градусов мороза, абсолютный минимум достигает минус 45 градусов мороза. Наиболее жаркий месяц- июль со средней температурой +25...+27°С. В отдельные годы поднимается до +43°С.

Для всей территории характерны частые и сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. В летнее время наблюдаются сильные бури. Годовое количество атмосферных осадков 150...200 мм.

Влажность воздуха 153 дня лежит ниже 0 % и 60,3 дней в году выше 80%. Таким образом, в течение 213,3 дней в году преобладают неблагоприятные условия для постоянно проживающих здесь людей.

Среднее значение испарения с открытой водной поверхности согласно многогодовым наблюдениям метеостанции г. Кызылорда составляет 1478 мм. Значение испарения в размере 1342 мм. Оно лежит, таким образом, на порядок выше среднегодового значения выпадения осадков.

Гидрологическая характеристика. Площадь работ приурочена к Южно-Тургайскому бассейну. Грунтовые и пластовые воды палеоген четвертичных, и верхнемеловых отложений изучены в результате проведенных гидрогеологических съемок. Сведения о пластовых водах нижнемеловых отложений получены в результате опробования пробуренных глубоких параметрических, поисковых и разведочных скважин на нефть и газ.

По химическому составу пластовых вод в разрезе Арыскупского прогиба выделяются три гидрохимические зоны.

Верхняя гидрохимическая зона включает водоносный комплекс верхнего мела со свободным фильтрационным гидрохимическим режимом. Пластовые воды пресные и слабо

солончатые с сульфатно-натриевым типом минерализации.

Средняя гидрохимическая зона приурочена к водоносному комплексу альбсеномана и верхнего неокома. Он имеет фильтрационный гидрохимический режим с более затрудненным водообменом. Пластовые воды солончатые (до 26 г/л).

Нижняя гидрохимическая зона включает водоносные комплексы нижнего неокома, юры и палеозоя, разобщенные глинистыми флюидоупорами.

Минерализация пластовых вод увеличивается вниз по разрезу до 78 г/л в палеозое, тип минерализации хлоридно-кальциевый, гидродинамический режим застойный.

Для неокомских комплексов наблюдается изменение минерализации пластовых вод по площади, обусловленные переходом к слабовыраженному фильтрационному режиму.

Геологическая характеристика.

Литолого-стратиграфический разрез. В геологическом строении разреза принимают участия отложения меловой и палеогеновой систем, залегающие на выветрелой поверхности палеозойского фундамента.

Фундамент (PZ)

Верхняя часть разреза представлена толщей известняков, доломитов и аргиллитов (кора выветривания).

Меловая система (K)

Представлены породами (K1) и верхнего (K2) отделов.

Нижний неоком (K1nc1). Верхняя часть разреза представлена коричневыми аргиллитами с прослоями алевролитов и песчаников.

В нижней части выделяется арыскупский горизонт (K1nc1ag), который представлен в нижней части гравелитами, переслаиванием песчаников и песков серых, слабосцементированных, в верхней части коричневыми аргиллитами. Коллекторы арыскупского горизонта нефтенасыщенны.

Верхний неоком (K1nc2). Сложен глинами красно-бурого цвета с прослоями и пятнами серо-зеленой разности, местами глины переслаиваются с песками зеленовато-серыми, мелко-среднезернистыми на глинистом цементе и алевролитами.

Алт-альб нижний-средний (K1a-a11-2). Сложен песками среднезернистыми, переслаивающимися с глинами темно-серого цвета, с прослоями коричневых и черных разностей, плотными, алевролитистыми.

Нижний-верхний мел, альб верхний-сеноман (K1-2a13-s). Сложен пестроцветными глинами с прослоями песков серых, полимиктовых и глинистыми алевролитами.

Верхнемеловый отдел представлен нерасчлененной толщей турон-сенона (K2t-sn). Отложения сложены в нижней части серыми, зеленовато-серыми глинами, выше пестроцветными песками, алевролитами со слоями глин.

Палеогеновая система (P).

Представлена песками и зеленовато-серыми глинами, мергелями, выше сероцветными глинами известково-бентонитовыми.

Характеристика почв.

Общая характеристика почв. Зональными почвами в пределах описываемой территории являются серо-бурые, которые однородными массивами располагаются по наиболее повышенным плоским или волнистым участкам местных водораздельных поверхностей денудационных равнин. Однако на большей части района исследований, в частности, по пониженным участкам и замкнутым депрессиям, зональные серо-бурые как обычные, так и засоленные почвы формируют комплексы с солонцами пустынными и сочетания с интразональными почвами (такырами, солончаками).

Комплекс биоклиматических условий настоящих пустынь способствует формированию на данной территории в автоморфных условиях зональных серо-бурых пустынных почв. В зависимости от рельефа местности, характера почвообразующих пород, глубины залегания грунтовых вод, состава растительности, они могут иметь различные видовые свойства и сопровождаться различными интразональными почвами.

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Строения и свойства серо-бурых почв определяются особенностями почвообразования, протекающего в условиях сильно засушливого климата и ксерофитно-эфемерного характера растительности.

Сведения о расположении близ расположенных водоохранных зонах, поверхностных вод, подземных вод питьевого назначения

Вблизи месторождения нет поверхностных и подземных вод питьевого назначения.

Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды

Фактический качественный состав хозяйственно-бытовых сточных вод по результатам проведенных в рамках ПЭК анализов представлены в таблицах 2.2. – 2.3. (до очистки, после очистки).

Эффективность (%) работы очистных сооружений ТОО «Саутс ойл» определяется по формуле:

$$\Xi = (K_1 - K_2) / (K_1 : 100\%),$$

где:

K_1 – концентрация загрязняющих веществ до очистного сооружения в мг/дм³;

K_2 – концентрация загрязняющих веществ после очистного сооружения в мг/дм³;

Фактическая эффективность работы очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод представлена по результатам анализов проб сточных вод, отобранных в ходе проведения производственного мониторинга.

Таблица 3.1. Динамика фоновой концентраций загрязняющих веществ в сточных водах (Приложение 14) выпуск № 1 пруд-накопитель

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ, мг/дм³						среднее	ЭНК
	2021 г.		2022 г.		2023г.			
	І полу- годие	ІІ полу- годие	І полу- годие	ІІ полу- годие	І полу- годие	ІІ полу- годие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Таблица 3.2. Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах до очистки (Приложение 14) выпуск №1

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ, мг/дм ³						Среднее за 3 года	ЭНК
	2021г.		2022г.		2023г.			
	I полу- годие	II полу- годие	I полу- годие	II полу- годие	I полу- годие	II полу- годие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Взвешенные вещества	77,5	93,5	78,75	83,7	77,6	55,45	77,75	
Азот аммиака	1,61	1,675	1,545	1,77	1,67	1,42	1,615	
Азот нитритов	1,525	1,6	1,39	1,375	1,46	2,445	1,63	
Азот нитратов	8,5	9,5	11,21	13,82	14,85	25,55	13,9	
СПАВ	0,8	0,9	0,76	0,72	0,845	1,635	0,943	
Сульфаты	335	3498,5	1979,35	1980,75	2024,9	1642,35	1910,14	
Хлориды	372,5	385,5	361,85	365,65	388,55	477,65	391,95	
БПК5	7,95	10,5	7,175	6,72	6,73	8,935	8,0	
Нефтепродукты	0,00	0,00	0,003	0,00555	0,0063	0,0087	0,0039	
Фосфаты	3,425	3,485	5,01	6,905	6,29	6,61	5,287	

Таблица 3.3. Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах после очистки (Приложение 14) выпуск №1.

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ, мг/дм³							ЭНК
	2021 г.		2022 г.		2023г.		среднее	
	I полу- годие	II полу- годие	I полу- годие	II полу- годие	I полу- годие	II полу- годие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Взвешенные вещества	33	36,75	32,95	27,4	28,9	24,9	30,65	Сф+0,75
Азот аммонийный	0,4505	0,48	0,258	0,0385	0,0765	0,0735	0,23	2,0
Азот нитритов	0,0305	0,0375	0,0385	0,03	0,0415	0,0575	0,0392	3,3
Азот нитратов	3,8	13,4	13,75	10,85	8,81	10,7	10,22	45
СПАВ	0,48	0,495	0,36	0,455	0,355	0,4	0,424	0,5
Сульфаты	330	346	396,4	409,15	431,45	439,15	392,0	500
Хлориды	312,5	333,5	326,5	329,4	324,15	325	325,2	350
БПК5	5,0	5,5	4,42	2,61	3,295	3,575	4,066	4,5
Нефтепродукты	0,00	0,00	0,00225	0,0025	0,00665	0,0057	0,0029	0,1
Фосфаты	1,36	1,4	1,155	0,98	1,09	1,29	1,213	3,5

4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Проект нормативов предельно допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ со сточными водами выполняется в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан, с целью утверждения предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан нормативами предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ являются величинами эмиссий, которые устанавливаются на основе расчетов для каждого выпуска и предприятия в целом.

Нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ используются при выдаче разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Перечень загрязняющих веществ, для которых устанавливаются нормативы эмиссии, приняты в соответствии с «Перечнем загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссий в окружающую среду», утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212.

Норматив допустимого сброса – экологический норматив, который устанавливается в экологическом разрешении и определяется как количество (масса) загрязняющего вещества либо смеси загрязняющих веществ в сточных водах, максимально допустимое (разрешенное) к сбросу в единицу времени.

Методика расчета

Расчет нормативов ПДС производится в соответствии с «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утв. Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө

Приемник сточных вод - пруд-накопитель, построенный по типовому проекту.

Сточные воды проходят биологическую очистку в прудах аэробной и анаэробной очистки.

Надо также отметить, что в хозяйственно-бытовых сточных водах, согласно технологии производства, нет солей тяжелых металлов и высокотоксичных веществ.

Расчет нормативов ПДС.

При расчете нормативного качества сточных вод, поступающих в пруд-накопитель, производится учет качественных фактических и количественных характеристик сточных вод, нормируемых показателей предельно допустимых концентраций (ПДК) вредных веществ в соответствии с СанПин 3.01.070-98 «Санитарные правила и нормы охраны поверхностных вод от загрязнения».

Кроме того, методика расчета ПДС предусматривает использование морфологических и гидрологических особенностей функционирования испарителей сточных вод, таких, как:

- степень внутри водоемных процессов ассимиляции загрязняющих веществ,
- фильтрующая способность. В связи с тем, что отведение сточных вод осуществляется в пруд-накопитель, он же являясь приемником сточных вод, обеспечивает частичную испаряемость воды. Величины ПДС определяются в соответствии с методикой:

$$ПДС = С_{пдс} \cdot Q_{ст} \quad (1)$$

Где: $С_{пдс}$ - предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества, мг/л;

$Q_{ст}$ - максимальный часовой расход сточных вод, м³/час. Основная расчетная формула имеет вид:

$$С_{дс} = С_{ф} + (С_{пдк} - С_{ф}) \cdot K_a \quad (2)$$

где: $С_{дс}$ - расчетно-установленная концентрация загрязняющего вещества в сточных водах, обеспечивающая нормативное качество воды в контрольном створе (в данном случае - в накопителе), мг/л;

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

- Сф - фоновая концентрация загрязняющего вещества в пруду-накопителе, в контрольном створе, мг/л;
- Спдк - допустимая концентрация загрязняющего вещества в воде пруда-накопителя, мг/л;
- Ка - коэффициент, суммарно учитывающий ассимилирующую и испарительную способности пруда. Коэффициент

Ка определяется по формуле:

$$K_A = \frac{q_n + q_u + q_\phi + q_n}{q_{ст}} \quad (3)$$

где:

q_n - удельный объем воды пруда, участвующий во внутриводоемных процессах, м³/год;

q_u - удельный объем воды, испаряющийся с поверхности пруда, м³/год;

q_ϕ - объем сточных вод, фильтрующийся из пруда, м³/год,

q_n - объем потребляемой воды, если такие объемы имеются, м³/год ($q_n=0$),

$q_{ст}$ - расход сточных вод, отводимых в пруд-накопитель, м³/год.

Подставляя значения формулы (3) в уравнение (2), находим, что

$$q_n = Q / t_э \quad (4)$$

$$q_u = Q_u / t_э \quad (5)$$

$$t_э = 1 \text{ лет.}$$

где: Q - фактический объем накопителя сточных вод на момент расчета ПДС, м³;

$t_э$ - время фактической эксплуатации накопителя, годы;

Q_u - испарительная способность накопителя, м³

Определив значения q_n и q_u и подставляя результат в формулу (5), находим величину ПДС по замыкающему алгоритм уравнению:

$$KA = (Q/t_э + Q_u/t_э + q_\phi + q_n)/q_{ст} \quad (6)$$

1. $Q = 30295 \text{ м}^3$.

2. $q_{ст} = 30295 \text{ м}^3/\text{год}$

3. $Q_u = 1,314 * 4200 = 5519 \text{ м}^3/\text{год}$

где: 4200 м² - площадь поверхности 1 карты пруда-накопителя,
1,314 м³/м² - норма потерь на испарение (средняя величина в год);

4. $q_\phi = 0$, так как имеется гидроизоляция.

5. $q_n = 23040 \text{ м}^3$, используется на полив зеленых насаждений.

6. $t_э = 5$.

7. Подставляя эти значения в расчетную формулу (6), получаем:

$$KA = (30295/5 + 5519/5 + 0) / 30295 = 1,036$$

Таким образом, $KA = 1,036$

Определение расчетной Спдс для установление нормативов ПДС приведено в табл. 9-1.

Предлагаемые нормативы ПДС загрязняющих веществ на пруд накопитель представлены в табл. 8
расчетная формула Спдс = Сф + (Спдк - Сф) x 1,036.

Значение фоновой концентрации загрязняющих веществ равен нулю $Сф = 0$ так как подземные наблюдательные скважины биопруда в течение последних 3 лет являются сухими.

$$\text{Спдс взвешен.в-ва} = 0 + (30,65 - 0) \times 1,036 = 31,75.$$

$$\text{Спдс БПК5} = 0 + (4,066 - 0) \times 1,036 = 4,212.$$

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Спдс азот аммонийный = $0 + (0,23 - 0) \times 1,036 = 0,238$.

Спдс азот нитритов = $0 + (0,0392 - 0) \times 1,036 = 0,0406$.

Спдс азот нитратов = $0 + (10,22 - 0) \times 1,036 = 10,587$.

Спдс СПАВ = $0 + (0,424 - 0) \times 1,036 = 0,439$.

Спдс Сульфаты = $0 + (392 - 0) \times 1,036 = 406$.

Спдс хлориды = $0 + (325,2 - 0) \times 1,036 = 336,9 \approx 337$.

Спдс фосфаты = $0 + (1,213 - 0) \times 1,036 = 1,257$.

Спдс нефтепродукты = $0 + (0,00285 - 0) \times 1,036 = 0,00295$.

Расчет нормативов предельно допустимых сбросов сточных вод

Таблица 9

Показатели загрязнения	ПДК	фактическая концентрация мг/ дм ³	фоновые концентрации мг/ дм ³	расчетные концентрации мг/ дм ³	нормы ПДС мг/ дм ³	утвержденный ПДС	
						г/час	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Взвешенные вещества	40	30,65	0	31,75	25	87,5	0,7574
БПК ₅	6	4,066	0	4,212	4,066	14,231	0,1232
Хлориды	350	325,2	0	337	325,2	1138,2	9,852
Сульфаты	500	392,0	0	406	392,0	1372	11,875
Азот аммонийный	2	0,23	0	0,238	0,23	0,805	0,007
Нитриты	3	0,0392	0	0,0406	0,0392	0,137	0,0019
Нитраты	45	10,22	0	10,587	10,22	35,77	0,3096
СПАВ	0,5	0,424	0	0,439	0,424	1,484	0,0128
Нефтепродукты	0,1	0,0029	0	0,00295	0,0029	0,01015	0,00008
Фосфаты	3,5	1,213	0	1,257	1,213	4,2455	0,03675

По **взвешенному веществу** в качестве норматива ПДС принят проектный показатель очистных сооружений, который составляет 25мг/дм³. Для достижения проектного показателя по **взвешенному веществу** разработан план технических мероприятий.

Величина нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) (т/год, г/час) определяется как произведение максимального годового (или часового) расхода сточных вод на допустимую концентрацию загрязняющих веществ по формуле:

$M_{пдс} = C_{пдс} \times q_{час}, (г/час) (1)$

$M_{пдс} = C_{пдс} \times q_{год}/10^6, (т/год) (2)$

где: $q_{час}$ - максимальный часовой расход сточных вод (м³ /час);

$q_{год}$ - максимальный годовой расход сточных вод (м³ /год);

$C_{пдс}$ – предельно допустимая концентрация загрязняющих веществ, мг/дм³

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Нормативы сбросов загрязняющих веществ по объекту

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение 2024 г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год достижен ия ДС
		Расход сточных вод		Концентрац ия на выпуске, мг/дм3	Сброс		на 2026г.					
		м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год	Расход сточных вод		Допустимая концентраци я на выпуске, мг/дм3	Сброс		
							м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14
№ 1 Биопруд накопитель на м/р Кенлык	Взвешенные вещества	3,5	30,295	37,50	131,25	1,136	3,5	30,295	25	87,5	0,7574	2026
	БПК5			6,00	21	0,182			4,066	14,231	0,1232	2026
	Хлориды			337,00	1179,5	10,2			325,2	1138,2	9,852	2026
	Сульфаты			392,10	1372,35	11,88			392,0	1372	11,875	2026
	Азот аммонийный			0,74	2,58	0,022			0,23	0,805	0,007	2026
	Нитриты			0,06	0,203	0,002			0,0392	0,137	0,0019	2026
	Нитраты			16,20	56,7	0,5			10,22	35,77	0,3096	2026
	СПАВ			0,55	1,93	0,01666			0,424	1,484	0,0128	2026
	Нефтепродукты			0,00	0,01015	0,0001			0,0029	0,01015	0,00008	2026
	Фосфаты			1,32	4,62	0,04			1,213	4,2455	0,03675	2026
	Всего:				2770,14315	23,98				2654,38265	22,97573	

Согласно данным Заказчика, фактические сбросы загрязняющих веществ и объем сточных вод за последние три года составляли: 2021 год – 30295 м³/год; 2022-2024 год - 30000 м³/год.

Нормативы сброса загрязняющих веществ, кроме взвешенного вещества, приняты по фактической концентрации загрязнителей, зарегистрированной в течение последних трёх лет. По **взвешенному веществу** в качестве норматива ПДС принят проектный показатель очистных сооружений, который составляет 25мг/дм³.

2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

Возникновение аварийных сбросов сточных вод возможно на объектах хозяйственно-бытовой канализации. Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, правильной эксплуатацией объектов. Простыми, но действенными являются мероприятия, направленные на профилактику аварий:

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

В процессе текущего ремонта своевременно ликвидируются мелкие повреждения, вызывающие нарушения нормальной работы сети.

Регулярный капитальный ремонт (замена труб, установка смотровых колодцев и др. работы, связанные с разрытием траншей) являются одним из основных мероприятий, предотвращающих аварийный сброс сточных вод.

Неисправность очистных сооружений сточных вод также может привести к аварийному сбросу, поэтому для нормальной эксплуатации очистных сооружений требуется поддержание оптимального режима их работы, надлежащий технический уход за ними и регулярный контроль за процессом очистки сточных вод.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объектах должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность на предприятии. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи с чем, на предприятии должно быть в наличии необходимое количество рабочих, а также необходимые и в достаточном количестве техника и оборудование.

В случае возникновения аварийного сброса сточных вод должны быть поставлены в известность областные экологи и санврачи, а также предоставлена информация о его продолжительности, объеме сброшенной воды и ее составе.

3. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Основной целью осуществления контроля использования и охраны вод является оценка процессов формирования состава и свойств воды в водных объектах. Контроль осуществляется как водопользователем, так и органами государственного контроля в соответствии с их компетенцией.

Производственный экологический контроль предприятие осуществляет с привлечением специализированных организаций имеющих лицензию на этот вид деятельности.

ПЭК представляет собой систематическое наблюдение и проведение измерений физических, химических или биологических систем с целью определения их параметров и происходящих с течением времени изменений. Это обеспечивает важные данные о том, как и насколько, меняются системы.

Тщательно разработанная программа производственного экологического контроля за качеством компонентов окружающей среды обеспечит непрерывную замкнутую систему взаимосвязи измерений и их последствий. Это поможет показать не только то, что было сделано неправильно, но также и то, что было сделано верно. Система ПЭК должна принимать два внимания два ключевых аспекта:

- законодательные требования;
- требования системы мер по охране окружающей среды, разработанные в компании.

Контроль может осуществляться в форме рабочих планов, местных инструкций или норм практики. Минимальное требование состоит в создании систем, обеспечивающих отчет о соответствии разрешениям, санкциям и лицензиям, фиксирующих химические выбросы и связанное с этим общественное недовольство, и позволяющих определить, были ли выполнены поставленные задачи. Тактика действий, планы усовершенствований и отчеты о последствиях должны быть преданы гласности с тем, чтобы местное население было осведомлено о достигнутом прогрессе.

В местах расположения производств должна быть создана система природоохранной регистрации, предусматривающая регистрацию:

- всех образующихся твердых, газообразных и жидких отходов;
- всех случайных происшествий, расследований и последствий;
- результатов анализа, полученных самостоятельно и от органов власти.

Программа Производственного экологического контроля согласовывается ежегодно в департаменте экологии по Кызылординской области. В программе ПЭК должно быть обосновано:

- число и месторасположение пунктов наблюдения;
- виды исследований компонентов природной среды;
- периодичность и продолжительность отбора проб,
- описаны методики отбора проб, проведения анализов и интерпретации результатов.

Мониторинг воздействия должен начинаться при возникновении чрезвычайной ситуации и продолжаться до определения степени его воздействия на окружающую среду. Должны регистрироваться обнаруженные случаи гибели представителей животного мира, и после окончания основных работ по бурению и испытанию скважин должен быть проведен комплекс мероприятий, позволяющих провести оценку влияния на все компоненты природной среды.

Водопользователь обязан осуществлять контроль:

- Объемов забираемой, используемой и сточной воды и их соответствия установленным лимитам;
- Состав и свойств сточных вод и их соответствия установленным нормам сброса ПДС;
- Состав и свойств сточных вод на отдельных звеньях технологической схемы очистки и использования вод и их соответствия технологическим регламентам.

В соответствии с этими обязанностями водопользователь должен организовать учет и контроль водопотребления и водоотведения на предприятии, лабораторный контроль Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

качества воды, используемой на предприятии, а также контроль качества сточных вод.

Методы учета, потребления и отведения сточных вод. Методы учета, потребления и отведения сточных вод осуществляются с помощью водомерных счетчиков. Водомерный счетчик учитывает поступление питьевой воды в накопительный резервуар. Объем водоотведения учитывается по производительности и продолжительности работы фекальных насосов.

Отбор проб должен быть выполнен в следующих основных точках:

- Сброс на пруд-накопитель;
- Контрольные скважины пруда-накопителя.

Перечень контролируемых параметров качества сточных вод определяется в зависимости от их категории и должен полностью отражать состав сточных вод.

Периодичность отбора проб и перечень контролируемых ингредиентов определяется Программой производственного экологического контроля (ПЭК).

График контроля за соблюдением нормативов ПДС.

В рамках ПЭК за соблюдением нормативов ПДС осуществляется регулярный отбор и анализ проб хозяйственно-бытовых, производственных сточных вод.

Отбор проб сточных вод производится в месте сброса на пруд-накопитель:

- До септика
- После септика
- На прудах биологической очистки
- Пруд - накопитель.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин, в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
2024 г							
4	месторождение Кенлык	Взвешенные вещества	1 раз в квартал	25,0	0,7574	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		БПК ₅		4,066	0,1232		
		Хлориды		325,2	10,6		
		Сульфаты		392,0	11,875		
		Азот аммонийный		0,23	0,007		
		Нитриты		0,0392	0,0019		
		Нитраты		10,22	0,3096		
		СПАВ		0,424	0,0128		
		Нефтепродукты		0,0029	0,00008		
		Фосфаты		1,213	0,03675		

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Рекомендуем в процессе эксплуатации очистных сооружений постоянно подвергать аналитическому рассмотрению данные производственного контроля за содержанием загрязняющих веществ в сточных водах, которые не должны превышать установленных нормативов ПДС.

Кроме того, на период эксплуатации экологической службе рекомендуется:

- Вести учет водопотребления и водоотведения;
- Контроль использования воды на объектах;
- Контроль качества воды;
- Учет водопотребления и водоотведения производить измерительными приборами.

Согласно п.6 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 16.2012 г. №110-е, для обоснования достижения ПДС к намеченному сроку предприятие разрабатывает план технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДС (далее - план технических мероприятий) согласно приложению 4 к настоящей Методике.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ разрабатывается с целью достижения нормативов ПДС.

Согласно расчетным данным и данным протоколов испытания сточных вод (фактические данные) ТОО «САУТС-ОЙЛ» за 2024 год превышения предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ не наблюдается.

Для достижения проектных показателей загрязняющего вещества – взвешенные вещества разработан план технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющего вещества.

5. ПЛАН ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ЦЕЛЬЮ ДОСТИЖЕНИЯ НДС

Замечания №6 Департамента экологии по Кызылординской области.

Согласно проектным данным НДС (стр.14), где указана эффективность работы очистных сооружений, фактические показатели концентраций загрязняющих веществ (кроме нитритов и нефтепродуктов) после очистки выше проектных показателей.

Нормативные объемы эмиссий – лимиты сбросов на каждый год нормируемого периода необходимо соответствовать наиболее полному и эффективному использованию установленного на предприятии природоохранного оборудования, соблюдению технологии производства, снижению сброса загрязняющих веществ в соответствии с планом мероприятий по достижению допустимого сброса по годам нормирования (п.64 Методики).

Согласно п.12 Методики (Приложение 12), в случае невозможности соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, нормативов предельно допустимых сбросов юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность на действующих объектах I и II категории, на период поэтапного достижения нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов, разрабатывается план технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (сбросов) согласно приложения 10 настоящей методики.

Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов подлежат включению в перспективные и годовые планы экономического и социального развития оператора.

Исходя из изложенного, необходимо разработать план технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых сбросов согласно приложению 10 Методики. Нормативы сбросов загрязняющих веществ необходимо установить с учетом реализации технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ.

В таблице 1 (на странице 14) допущены ошибки по проектным показателям концентрации всех загрязняющих веществ после очистке очистных сооружений.

Согласно проектным данным НДС (стр.14), где указана эффективность работы очистных сооружений, проектные показатели концентраций веществ после очистки следующие:

- «взвешенные вещества – ≤ 20 мг/дм³;
- «БПК₅» – $\leq 3,8$ мг/дм³;
- «хлориды» – ≤ 280 мг/дм³;
- «сульфаты» – ≤ 215 мг/дм³;
- «азот аммонийный» – $\leq 0,15$ мг/дм³;
- «нитриты» – $\leq 0,19$ мг/дм³;
- «нитраты» – $\leq 0,036$ мг/дм³;
- «СПАВ» – $\leq 0,036$ мг/дм³;
- «нефтепродукты» – $\leq 0,026$ мг/дм³;
- «фосфаты» – $\leq 0,82$ мг/дм³.

Согласно Разделу «Охрана окружающей среды» (РООС) к рабочему проекту «Очистные сооружения биологической очистки сточных вод месторождения Кенлык» (РООС прилагается) в период эксплуатации нормативы сброса загрязняющих веществ (стр.8) после очистки следующие:

- «взвешенные вещества – ≤ 25 мг/дм³;
- «БПК₅» – ≤ 25 мг/дм³;

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

- «хлориды» – ≤ 350 мг/дм³;
- «сульфаты» – ≤ 500 мг/дм³;
- «азот аммонийный» – ≤ 4 мг/дм³;
- «нитриты» – $\leq 3,3$ мг/дм³;
- «нитраты» – ≤ 45 мг/дм³;
- «СПАВ» – $\leq 0,5$ мг/дм³;
- «нефтепродукты» – $\leq 0,5$ мг/дм³;
- «фосфаты» – не нормировано.

Фактические показатели после очистки (за последнее 3 года) следующие:

- «взвешенные вещества» – $\leq 30,65$ мг/дм³;
- «БПК₅» – $\leq 4,066$ мг/дм³;
- «хлориды» – ≤ 325 мг/дм³;
- «сульфаты» – ≤ 392 мг/дм³;
- «азот аммонийный» – $\leq 0,23$ мг/дм³;
- «нитриты» – $\leq 0,0392$ мг/дм³;
- «нитраты» – $\leq 10,22$ мг/дм³;
- «СПАВ» – $\leq 0,424$ мг/дм³;
- «нефтепродукты» – $\leq 0,026$ мг/дм³;
- «фосфаты» – $\leq 0,0029$ мг/дм³.

Сравнительный анализ (с показателями РОСС) показывает, что фактические показатели (кроме взвешенного вещества) после очистки ниже проектных показателей.

Исходя из вышеизложенного, разработан план технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющего вещества - взвешенные вещества.

Согласно плану технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющего вещества с целью достижения нормативов НДС в 2026 год будет проводиться нижеследующее техническое мероприятия.

По «Взвешенные вещества»:

Оборудование для очистки взвесей - Решетки и сита.

Для улавливания крупных частичек процеживанием будет установлен решетки и сита. Для улавливания крупнодисперсных содержаний процеживанием используется узел грубого выделения, который представляет собой решетчатый контейнер с прозорами 10-16 мм. Оптимальное место установки решетки – в канализационной насосной станции на трубопроводе подачи водной массы.

Улавливание мелкодисперсионной фракции будет осуществляется на новых современных ступенчатых ситах.

Принцип действия ступенчатой решетки основывается на совершении круговых движений подвижного механизма относительно неподвижного. Отбросы при этом поднимаются в верхнюю часть оборудования и сбрасываются в пластиковый контейнер для мусора.

При работе решеток образуется фильтрующее полотно, на котором помимо мех.включений, задерживаются еще и плавающие отходы (жир, нефть и т.п.), на поверхности которых адсорбируются 10-25% песка от его изначального количества. Это препятствует высвобождению его на стадии аэрации и перемешивания.

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

План технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющего вещества взвешенного вещества с целью достижения нормативов ПДС для ТОО «Саутс-Ойл» на 2026 год представлено в таблице 5.1.

Значение сбросов до реализации мероприятий **взвешенные вещества** составляет: 30,65 мг/дм³, 107,27 г/час (0,0298 грамм/сек), а лимит сброса 0,9285 т/год;

Значение сбросов после реализации мероприятий **взвешенные вещества** составляет: 25мг/дм³;87,5 г/час (0,0243 грамм/сек); а лимит сброса 0,7574 т/год.

Таблица 5.1. - План проведения технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ с целью достижения проектных показателей биопруда по нормативам НДС для ТОО «Саутс - Ойл» на 2026г.

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника сброса на карте-схеме предприятия	Значение сбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий, тыс. тенге	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	Окончание	Капиталовло – жения, тыс.тенге	Основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1. Установка оборудования для улавливания крупно дисперсных фракции (контейнер с прозорами10-16 мм) и мелкодисперсных фракции (ступенчатые решетки) взвесей.	Взвешенные вещества	В канализационной насосной станции на трубопроводе подачи водной массы	0,0298	0,9285	0,0243	0,7574	1 кв. 2026г.	4 кв. 2026г.	80 000,0	Очистка сточной воды от взвесей и плавающих отходов (жир, нефть и т.п.).

ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

1. -Экологический Кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI;
2. -Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318 «Об утверждении Правил разработки программы управления отходами»;
3. -Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов»;
4. -Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обез-вреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потреб-ления, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;
5. - Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 Об утверждении Правил разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетно-сти об управлении отходами
6. - Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Кызылординской области
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов
Республики Казахстан»

**ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории
(наименование оператора)**

Товарищество с ограниченной ответственностью "САУТС-ОЙЛ", 160713, Республика Казахстан,
Туркестанская область, Отрарский район, Шиликский с.о., с.Жана шилик, улица Кажымукан
Мунайпасов, дом № 21

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060440001855

Наименование производственного объекта: месторождение Кенлык

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Кызылординская область, Сырдарьинский район, Месторождение Кенлык,

Кызылординская область, Кызылординская область, Жалагашский район, на месторождении Кенлык ,

Соблюдать следующие условия

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

в 2024 году	1628,41619 тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн

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

в 2024 году	23,97876 тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2024 году	2082,45617 тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн
в 2028 году	_____ тонн
в 2029 году	_____ тонн
в 2030 году	_____ тонн
в 2031 году	_____ тонн
в 2032 году	_____ тонн
в 2033 году	_____ тонн

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



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

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

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

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

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

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

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2024 года по 31.12.2024 года.

Примечание:

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

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

Руководитель

Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

(уполномоченное лицо)

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при нал

Место выдачи: г.

Кызылорда

Дата выдачи: 28.12.2023 г.



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2024	ОВОС к групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин на месторождении Кенлык с проектной глубиной 1650 (±250)м в пределах Аксайской горст-антиклинали в Кызылординской области Республики Казахстан	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,01362	0,0427	21,051
2024	ОВОС к групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин на месторождении Кенлык с проектной глубиной 1650 (±250)м в пределах Аксайской горст-антиклинали в Кызылординской области Республики Казахстан	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01362	0,0427	21,051

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм ³	Сброс	
			м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2024 год							
Всего:							23,97876
№1 Азот аммонийный							
2024	№1 Азот аммонийный	М/р Кенлык	3,5	30,295	0,74	2,58	0,022
№1 БПК ₅							
2024	№1 БПК ₅	М/р Кенлык	3,5	30,295	6	21	0,182
№1 Взвешенные вещества							
2024	№1 Взвешенные вещества	М/р Кенлык	3,5	30,295	37,5	131,25	1,136
№1 Нитраты							
2024	№1 Нитраты	М/р Кенлык	3,5	30,295	16,2	56,7	0,5

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 түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм ³	Сброс	
			м ³ /ч	тыс. м ³ /год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
№1 Нитриты							
2024	№1 Нитриты	М/р Кенлык	3,5	30,295	0,06	0,203	0,002
№1 Сульфаты							
2024	№1 Сульфаты	М/р Кенлык	3,5	30,295	392,1	1372,35	11,88
№1 Хлориды							
2024	№1 Хлориды	М/р Кенлык	3,5	30,295	337	1179,5	10,2
Нефтепродукты							
2024	Нефтепродукты	М/р Кенлык	3,5	30,295	0	0,01015	0,0001
СПАВ							
2024	СПАВ	М/р Кенлык	3,5	30,295	0,55	1,93	0,01666
Фосфаты							
2024	Фосфаты	М/р Кенлык	3,5	30,295	1,32	4,62	0,04

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 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				2082,456168698
Месторождение Кенлык				
2024	Месторождение Кенлык	Масляные фильтры 160107*	Площадки с твердым покрытием, расположенные на месторождении	0,0012
2024	Месторождение Кенлык	Иловый осадок 190816	Твердое покрытие	113,6
2024	Месторождение Кенлык	Упаковочные материалы 150106	Отходы накапливаются в специальных контейнерах объемом 1,0 м ³	0,882
2024	Месторождение Кенлык	Отработанные аккумуляторы 160601*	Холодный склад	0,9723
2024	Месторождение Кенлык	Пищевые отходы – 200108	Контейнер 0,1 м ³	29,565
2024	Месторождение Кенлык	Металлическая стружка 120101*//2.7//C26+C22	Контейнер 0,1 м ³	0,41084

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 түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеріңіз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

