

Республика Казахстан

ТОО «Экофон»

Государственная лицензия № 01946Р от 04.08.2017 г.

Заказчик: ТОО «Карабалыкская нефтебаза»

Проект

Нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в накопитель-испаритель ТОО «Карабалыкская нефтебаза»

на период 2026 – 2035 гг.

(Костанайская область, Карабалыкский район)

Директор
ТОО «Карабалыкская
нефтебаза»

Директор
ТОО «Экофон»

Калембет С.И.

Майбасов Ж.Ж.



Костанай, 2025 г.

Список исполнителей

Проект нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, поступающих со сточными водами в накопитель-испаритель ТОО «Карабалыкская нефтебаза» на период 2026 – 2035 гг. (Костанайская область, Карабалыкский район) разработан ТОО «Экофон» (государственная лицензия № 01946Р от 04.08.2017 г.).

Ответственный исполнитель:

Эколог
ТОО «Экофон»

Селютина Е.Ю.

Аннотация

Данным проектом предлагаются к установлению нормативы допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, поступающих с дренажными сточными водами в накопитель-испаритель предприятия ТОО «Карабалыкская нефтебаза».

Нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в атмосферу разработаны на период с **2026 по 2035 года**.

Цель настоящей работы – установление нормативов допустимых сбросов (НДС) для сточных вод, поступающих в накопитель-испаритель.

Проектом нормативов допустимых сбросов (НДС) нормируется выпуск производственно-ливневых стоков, собирающихся с территории нефтебазы. Ливневые стоки собираются в канализационном колодце и поступают на очистные сооружения. На предприятии предусмотрены следующие очистные сооружения: дождеприемный колодец, горизонтальный отстойник с бензомаслоуловителем, стокоприемник емкостью 15 м³. После очистки сточные воды отводятся в накопитель-испаритель.

В проекте приведены расчеты нормативов допустимых сбросов **по одному** сбросу сточных вод. Рассчитан водный баланс водоприемника №1 – накопителя-испарителя.

Анализируя гидрохимическую обстановку водной системы накопителя-испарителя, выявлен различный уровень загрязненности по нормируемым показателям. Водно-балансовым расчетом установлены лимиты отведения сточных вод. Принятые нормативы предельно-допустимых сбросов согласуются с прогнозными объемами водоприемника и динамикой изменения его химического состава.

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ предложены по **11 показателям**: взвешенные вещества, сухой остаток, азот аммонийный, азот нитритный, азот нитратный, хлориды, сульфаты, фосфаты, БПК-5, ХПК, нефтепродукты.

Веществ, токсичность которых увеличивается в результате трансформации в воде водного объекта, нет.

По выпуску № 1 - в накопитель-испаритель, объем сброса сточных вод составляет: 16 м³/час, 936 м³/год, при этом нормативный объем сброса загрязняющих веществ – **0,64841 т/год**.

В проекте нормативов, с учетом лабораторных анализов, расчетным путем установлены лимиты сброса загрязняющих веществ, поступающих со сточными водами в окружающую среду. Расчеты проведены согласно действующей методической и нормативной документации Республики Казахстан.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра рассчитываются для каждого выпуска сточных вод. Нормативы допустимых сбросов для оператора устанавливаются в совокупности значений допустимых

сбросов для отдельных действующих, проектируемых и реконструируемых источников загрязнения.

Проект нормативов допустимых сбросов составляется на основании данных инвентаризации, включающих также исходные материалы необходимые для разработки проекта нормативов допустимых сбросов (характеристику технологического оборудования, влияющего на качество и состав сточных вод, данные о размещении выпусков сточных вод, их конструктивные, гидравлические характеристики, характеристику и параметры очистных сооружений, карту-схему объекта, сведения о возможных аварийных сбросах, сведения о составе службы охраны окружающей среды на объекте, ее задачах, оснащенности приборами и методах контроля, сведения о привлечении аккредитованной лаборатории, протокола лабораторных исследований за последние 3 года (контрольные, фоновые концентрации), данные о водохозяйственном балансе объекта (включающей полную схему водохозяйственного баланса объекта), данные о потерях воды в технологическом процессе в результате испарения, уноса, фильтрации, транспортировки и других потерь, отчетные данные по фактическим эмиссиям и водопритокам за последние 3 года), лабораторные исследования по фактической степени очистки очистных сооружений за последние 3 года, ранее выданное положительное заключение государственной экологической экспертизы, которые являются приложениями к проекту допустимых сбросов.

В соответствии с п. 7 главы 1 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утверждённой Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63, нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет и при необходимости учета новых или изменения параметров существующих параметров поступления загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, изменения применяемых технологий, требующих изменения экологических условий, пересмотре комплексного экологического разрешения в соответствии со статьей 118 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Настоящий проект разработан в связи с окончанием срока действия Разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов II категории (Разрешение №KZ80VDD00057817 от 24.08.2016 г. (срок действия с 24.08.2016 г. по 31.12.2025 г.) представлено в приложении к настоящему проекту), а также изменением существующих параметров сброса - снижением объемов отведения сточных вод.

Срок достижения НДС по предприятию – 2026 год.

При условии выполнения мероприятий по контролю за объемом и качеством сбрасываемых вод, существующая система водоотведения ТОО «Карабалыкская нефтебаза» способна устойчиво функционировать в пределах расчетных норм, не нарушая сложившегося экологического равновесия.

Содержание

Введение.....	7
1. Общие сведения об операторе объекта.....	9
Карта-схема расположения мест водовыпусков, фоновых и контрольных створов, мониторинговых скважин, очистных сооружений предприятия ТОО «Карабалыкская нефтебаза».....	11
Ситуационная карта-схема расположения промышленной площадки ТОО «Карабалыкская нефтебаза».....	13
2. Характеристика объекта как источника загрязнения окружающей среды.....	14
2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод.....	14
2.2 Баланс водопотребления и водоотведения.....	15
2.3 Краткая характеристика существующих очистных сооружений.....	18
2.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод передовому научно-техническому уровню.....	21
2.5 Перечень загрязняющих веществ, в составе сточных вод предприятия ТОО «Карабалыкская нефтебаза».....	21
3. Характеристика приемника сточных вод.....	24
3.1 Метеорологическая характеристика района расположения объекта.....	25
3.2 Данные о гидрологическом режиме и динамике фоновых концентраций загрязняющих веществ.....	26
3.3 Сведения о расположении близ расположенных водоохранных зонах, поверхностных вод, подземных вод питьевого назначения.....	28
3.4 Определение расчетного расхода дождевых вод с площадки резервуарного парка, ж/д и а/д эстакад.....	29
3.5 Расчет водного баланса накопителя-испарителя.....	31
4. Расчет допустимых сбросов.....	33
4.1 Нормативно-методическая база проекта.....	33
4.2 Основные алгоритмы расчета, принятые в проекте.....	34
5. Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод.....	39
6. Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов.....	42
6.1 Методы учета потребления воды и отведения сточных вод.....	42
6.2 Методы контроля за качеством сточных вод, отводимых в водный объект.....	42
6.3 Контролируемые параметры, места и периодичность отбора воды	42

7. Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов.....	43
--	-----------

Список использованной литературы.....	46
--	-----------

Приложения

1. Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов II категории №KZ80VDD00057817 от 24.08.2016 г.

2. Заключение государственной экологической экспертизы по проекту нормативов ПДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами ТОО «Карабалыкская нефтебаза» в накопитель-испаритель, Карабалыкского р-она Костанайской обл. №KZ78VDC00051144 от 27.07.2016 г.

3. Справка ТОО «Карабалыкская нефтебаза» по исходным данным для разработки проекта НДС

4. Гидрометеорологическая информация РГП «Казгидромет» по Костанайской области

5. Протоколы отбора и исследования проб воды, проведенные в целях производственного экологического контроля за 2023-2025 гг.

6. Договор аренды помещения, земельного участка, акты и другие правоустанавливающие документы

7. Государственная лицензия ТОО «Экофон» на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

Введение

Целями водного законодательства Республики Казахстан являются достижение и поддержание экологически безопасного и экономически оптимального уровня водопользования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения для сохранения и улучшения жизненных условий населения и окружающей среды.

Норматив допустимого сброса является экологическим нормативом, 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.

Разработка проекта нормативов допустимых сбросов является обязательной для объектов, которые осуществляют сброс очищенных сточных вод в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра.

Нормативы эмиссий пересматриваются при необходимости учета новых или изменения параметров существующих параметров поступления загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, изменения применяемых технологий и др.

По результатам проведенной инвентаризации мест водовыпусков, фоновых и контрольных створов, мониторинговых и наблюдательных скважин устанавливаются: сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска, перечень загрязняющих веществ, подлежащих нормированию, в составе сточных вод оператора.

Работы проведены ТОО «Экофон» на основании договора № 9 от 4 июня 2025 года на оказание услуг по разработке экологической документации для получения Разрешения на воздействие при реализации производственной деятельности в связи с изменением объема нормативного сброса загрязняющих веществ, поступающих со сточными водами в накопитель-испаритель. Нормативные объемы эмиссий пересчитаны на основе фактических лабораторных исследований не менее, чем за три года, предшествующих подаче заявки.

Лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды и природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности № 01946Р от 04.08.2017 г. представлена в приложении.

Нормативы допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами ТОО «Карабалыкская нефтебаза» в накопитель-испаритель в составе проекта нормативов эмиссий на период 2026-2035 гг. разработаны на основании Экологического кодекса РК, в соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий» и другими законодательными актами Республики Казахстан.

При разработке нормативов допустимых сбросов использованы основные директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации

по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке используемой литературы:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 г. № 400-VI (вступил в силу с 1 июля 2021 г.);
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 г. № 178-VIII ЗРК;
- Кодекс Республики Казахстан О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс) от 25 декабря 2017 г. № 120-VI ЗРК;
- «Методика по определению нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. № 63;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию» от 25 июня 2021 г. № 212;
- Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 «Об утверждении 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»;
- 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 экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 246 от 13 июля 2021 г. «Об утверждении инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».

Для расчетов использовались аналитические исследования воды источников загрязнения и водоприемника, выполненных в 2023-2025 годах аккредитованной лабораторией Филиал РГП на ПХВ "Национальный центр экспертизы" КСЭК МЗ РК по Костанайской области (аттестат аккредитации № KZ. T.11.0264 от 05.03.2024 г., действителен до 05.03.2029 г.).

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

Значения НДС, для каждого из рекомендованных к нормированию веществ, устанавливались расчетным путем в соответствии с установлением совокупности допустимых значений показателей состава и свойств воды водного объекта, в пределах которых надежно обеспечивается здоровье населения, благоприятные условия водопользования и экологическое благополучие водного объекта.

1 Общие сведения об операторе объекта

Оператор объекта - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Оператором объекта, рассматриваемого настоящим проектом, является ТОО «Карабалыкская нефтебаза», производственной деятельностью которого является (в соответствии с Общим классификатором видов экономической деятельности (ОКЭД): 46909 Оптовая торговля широким ассортиментом товаров без какой-либо конкретизации; 49410 Деятельность грузового автомобильного транспорта 52104 Хранение нефти.

Юридический и фактический адрес расположения промышленной площадки ТОО «Карабалыкская нефтебаза»: РК, Костанайская обл., Карабалыкский р-он, Станционный с.о., с.Приуральское, ул.Орталык, зд. 4.

Ближайшая жилая застройка расположена на расстоянии 105 метров и более от склада ГСМ в южном и юго-восточном направлениях – село Приуральское. Жилой сектор представлен частными домами.

Технологические решения по эксплуатации:

На нефтескладе осуществляется прием, хранение и отпуск нефтепродуктов. Годовой объем нефтепродуктов:

- дизельное топливо – 2 800 т/год,
- бензин нефтяной высокооктановый марки АИ-92 – 3 500 т/год,
- бензин нефтяной высокооктановый марки АИ-95 – 500 т/год.

Основными источниками загрязнения окружающей среды (ИЗА) являются резервуары для хранения топлива, очистные сооружения, насосная площадка, прием и отпуск нефтепродуктов на наливных эстакадах, а также вспомогательные подразделения и АПО.

Нефтебаза.

Основными технологическими процессами, осуществляемыми на нефтебазе, являются:

- прием нефтепродуктов из железнодорожных цистерн;
- хранение нефтепродуктов в наземных резервуарах;
- отпуск нефтепродуктов через автоналивную эстакаду.

Для выполнения технологических операций нефтебаза располагает следующими сооружениями:

Прием нефтепродуктов. Эстакада расположена вдоль железнодорожных путей и предназначена для слива нефтепродуктов из железнодорожных цистерн в резервуары парка хранения путем присоединения к технологическим нефтепроводам базы железнодорожных цистерн.

Эстакада оборудована трубопроводами и сливными устройствами, обеспечивающими одновременный слив нефтепродуктов из железнодорожных

цистерн. Каждое сливное устройство имеет патрубок с арматурой и резиновыми шлангами, необходимыми для присоединения технологических трубопроводов к сливным вентилям железнодорожной цистерны.

После слива нефтепродуктов из цистерны в резервуар происходит выброс паров нефтепродуктов в атмосферу из рукавов сливного устройства железнодорожной эстакады.

Резервуарный парк. Конструкция резервуаров предусматривает наземную установку. Общее количество резервуаров – 24 шт. (20 вертикальных и 4 горизонтальных), из них:

1 шт. – 2000 м³ – бензин АИ-95;

3 шт. – 2000 м³, 1 шт. – 1000 м³, 2 шт. – 700 м³, 2 шт. – 400 м³, 3 шт. – 200 м³ – бензин АИ-92;

3 шт. – 2000 м³, 2 шт. – 1000 м³, 3 шт. – 100 м³ – дизтопливо;

4 шт. – 40 м³ – дизмасло. Хранение дизельного масла в настоящее время не осуществляется и в дальнейшем не планируется.

Общий объем резервуарного парка составляет 20 260 м³. Резервуары парка хранения оборудованы пружинными предохранительными клапанами (дыхательными клапанами), предназначенными для выброса газозооушной смеси в атмосферу при повышении давления в резервуаре выше допустимой величины. Для снижения выбросов вредных веществ в атмосферу на резервуарах предусмотрена обввзка дыхательной арматуры газосборниками. Эти мероприятия позволяют снизить выбросы на 60%.

Насосно-компрессорное отделение. В отделении установлены 5 насосов (3 шт. – бензин, 2 шт. – дизтопливо) центробежные, обеспечивающие заполнение нефтепродуктами автоцистерн, слив из железнодорожных цистерн в резервуары парка хранения, перемещение нефтепродуктов по трубопроводам из резервуара в резервуар.

Отпуск нефтепродуктов. Автоналивная эстакада предназначена для отпуща нефтепродуктов и заправки автомобильных цистерн и представляет собой блок следующих элементов: наливной стояк, счетчик жидкости с термокорректором, дозирующий полуавтоматический клапан, фильтр-воздухоотделитель, гидроамортизатор, насосный агрегат, пускатель, пульт управления наливом.

Для сбора замазученных стоков с территории нефтебазы предусмотрена нефтеловушка.

Карта-схема расположения мест водовыпусков, фоновых и контрольных створов, мониторинговых и наблюдательных скважин, очистных сооружений предприятия ТОО «Карабалыкская нефтебаза» представлена на рисунке 1.1.

В период эксплуатации количество сотрудников на промплощадке составит 32 человека. Режим работы: пятидневка с 8.00 до 17.00 с понедельника по пятницу, обед с 12.00 до 13.00.

Согласно Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13 июля 2021 г. № 246 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 13.11.2023 г. № 317), а также в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, рассматриваемый объект – ТОО «Карабалыкская нефтебаза» - относится к видам деятельности, изложенным в Разделе 2 Приложения 2 ЭК РК (7.18. любые виды деятельности с осуществлением сброса загрязняющих веществ в окружающую среду), и классифицируется как объект *II категории*.

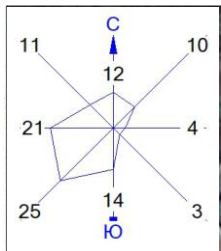
Решение по определению категории объекта от «24» сентября 2021 г. представлено в приложении.

Все земли, расположенные под объектом, оформлены в землепользование заказчиком на праве временного возмездного землепользования – аренды.

Ситуационная карта-схема района расположения предприятия представлена на рисунке 1.2, на карте-схеме включена информация относительно размещения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, смежных участков хозяйственной деятельности, розы ветров, СЗЗ для объектов воздействия в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. В зоне влияния объекта заповедников, музеев, памятников архитектуры, курортов, зон отдыха и других объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию окружающей среды нет.

По территории Карабалыкского района Костанайской области, где расположена промышленная площадка предприятия, протекает река Уй, берущая начало на территории Российской Федерации и являющаяся одной из значимых водных артерий района. Гидрографическая сеть представлена также её притоками — рекой Кайрак, протекающей более чем на 22 км в западном направлении, и рекой Тогузак, протянувшейся примерно на 16 км в юго-восточном направлении. В пределах района развитая система замкнутых и бессточных водоёмов: насчитывается свыше 90 озёр различной площади, преимущественно солоноватых, сезонно питающихся за счёт талых и дождевых вод. Наличие водных объектов формирует особые микроклиматические условия и оказывает влияние на распределение растительности и использование земельных ресурсов.

Территория рассматриваемого объекта находится *за пределами* установленных водоохранных зон и полос рек Кайрак и Тогузак, согласно Постановления акимата Костанайской области от 3 августа 2022 года № 344 «Об установлении водоохранных зон и полос на водных объектах Костанайской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» (в посл. редакции от 08.08.2025 № 221 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования)), необходимости их установления нет.



Ситуационная карта-схема района расположения
предприятия ТОО «Карабалыкская нефтебаза»

масштаб 1:2000



- граница земельного участка



- жилая застройка



2 Характеристика объекта как источника загрязнения окружающей среды

Наиболее распространенным и существенным фактором, обуславливающим дефицит водных ресурсов, является загрязнение водных источников. Каждый водный объект обладает присущими ему природными гидрохимическими качествами, которые формируются под влиянием гидрологических и гидрохимических процессов, протекающих в водоеме, а также в зависимости от интенсивности его внешнего загрязнения.

Оценка состояния поверхностных вод имеет два аспекта: количественный (отражает существующие уровни потребления и объемы водных ресурсов, требуемых для реализации проекта) и качественный (включает в себя анализ содержания загрязняющих компонентов в сравнении с нормативными ПДК).

Необходимо выявить и проанализировать все возможные виды воздействий и вызываемых ими последствий для оценки состояния водных ресурсов.

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

Основным видом деятельности предприятия является получение, хранение и реализация нефтепродуктов. Переработка нефтепродуктов на промышленной площадке не осуществляется, в связи с чем основной вклад в загрязнение окружающей среды формируют хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды, направляемые в накопитель-испаритель, расположенный на расстоянии 25 метров от границ территории нефтебазы.

Хозяйственные и бытовые нужды предприятия обеспечиваются привозной водой, подвоз которой осуществляется специализированным транспортом. Объем водопотребления составляет 134,08 м³ в год.

Баланс водопотребления и водоотведения предприятия на период эксплуатации приведен в таблице 2.1.

Источниками загрязнения окружающей среды на территории нефтебазы являются: проливы нефтепродуктов при сливе из цистерн в резервуары;

- проливы при заправке автотранспорта;
- утечки и проливы при ремонте, обслуживании и авариях.

В соответствии с п. 2 ст. 213 Экологического Кодекса под сточными водами также понимаются дождевые, талые, инфильтрационные, поливомоечные, дренажные воды, стекающие с территорий населенных пунктов и промышленных предприятий. В целях исключения разливов и, как следствие, загрязнения территории вышеупомянутыми стоками, для аккумуляции дождевых и талых вод на нефтебазе запроектировано локальное очистное сооружение (отстойник по очистке поверхностных сточных вод).

Покрытие проездов до резервуаров асфальтировано с уклоном в сторону сбора стоков в дренажный колодец, что является обязательным условием

успешного сбора сточных дождевых поверхностно-ливневых стоков с территории нефтебазы.

Сбор стоков с железнодорожной эстакады осуществляется по железобетонным лоткам, которые устроены вдоль длины эстакады. Из лотков поверхностные и производственные стоки поступают в систему производственной канализации, откуда направляются на очистные сооружения, включающие комплекс элементов для удаления нефтепродуктов и взвешенных веществ.

Предусматриваются следующие очистные сооружения: дождеприемный колодец, горизонтальный отстойник с бензомаслоуловителем, стокоприемник емкостью 15 м³.

Очистные сооружения рассчитаны на расчетный расход 936 м³/год.

Дождевые стоки от нефтебазы поступают самотеком по лоткам в дождеприемный колодец, затем в отстойник. Емкость отстойника рассчитана на прием дождевых стоков с территории нефтебазы (имеющей спланированную грунтовую поверхность площадью 1,79 гектар) и с территории наливной эстакады (имеющей асфальтовое покрытие площадью 0,21 га). Отвод дождевых вод обеспечивается уклоном площадки в сторону очистных колодцев. При продолжительном выпадении осадков чистые дождевые стоки отводятся по обводной линии.

Равномерность распределения стоков по площади поперечного отстойника достигается с помощью перегородки. После отстаивания тяжелые взвешенные частицы оседают на дно, а нефтепродукты всплывают на поверхность. Пройдя по всей длине отстойника, поток проходит под нефтеудерживающим лотком в камеру фильтрации (гравийно-песчаные фильтры). Фильтрация предусматривается через нефтесборочный лоток, из которого нефтепродукты отводятся в бензомаслоуловитель, а затем используются в качестве топлива для АПО. Замена фильтрующего материала производится по мере загрязнения, что контролируется в ходе эксплуатации.

После фильтрации стоки поступают в стокоприемник и по стальному трубопроводу откачиваются в накопитель-испаритель, расположенный на расстоянии 25 метров от территории нефтебазы. Таким образом, предусмотренная система инженерных и природоохранных мероприятий обеспечивает нормативный уровень очистки сточных вод и исключает негативное воздействие на окружающую среду.

Показатели состава сточных вод приведены в таблице 2.2.

2.2 Баланс водопотребления и водоотведения

Водоснабжение. Вода привозная, питьевого качества на нужды работников объекта, а также техническая вода для зачистки резервуаров и уборку территории.

Канализация. В период эксплуатации Карабалыкской нефтебазы технологические сточные воды отсутствуют. Для нужд работников объекта на территории установлен надворный туалет.

Таблица 2.1

Баланс водопотребления и водоотведения

Производ- ство	Всего	Водопотребление, тыс.м³/год						Водоотведение, тыс. м³/год				
		На производственные нужды				На хозяйствен -но- бытовые нужды	Безвозврат ное потребле ние	Всего	Объем сточной воды повторно использу емый	Произво дствен- ные сточные воды	Хозяйстве нно- бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборот- ная вода	Повторно- используе мая вода							
		Всего	в т.ч. питьево- го качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Жизнедеятел ьность сотрудников	94,08	0	0	0	0	94,08	28,224	65,856	0	0	95,856	Отводятся в надворный туалет
Для зачистки резервуаров и уборки территории	40	40	0	0	0	0	0	40	0	40	0	Отводятся в очистные сооружения вместе с дождевыми сточными водами, далее поступают в накопитель- испаритель
Всего	134,08	40	0	0	0	94,08	28,224	105,856	0	40	95,856	

ПОКАЗАТЕЛИ СОСТАВА СТОЧНЫХ ВОД
(фактические значения на 2025 г.)

Производственные и ливневые сточные воды												
Наименование показателей	Фактическая концентрация (среднее содержание за 2023-2025 гг.), мг/л	Расход сточных вод								Сброс		Режим отведения сточных вод, час,сут
		м³/час										
		Лето			Зима			Сред. значени е за год	м³/год			
		Max	Min	Средн .	Max	Min	Средн .					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Взвешенные вещества	19,3050	16	16	16	-	-	-	16	896	308,88	0,01730	8
Азот аммонийный	0,3900									6,24	0,00035	
Нитриты	0,0018									0,0293	0,00000 2	
Нитраты	0,2150									3,44	0,00019	
Хлориды	115,4000									1846,4	0,10340	
Сульфаты	61,0250									976,4	0,05468	
Фосфаты	1,6333									26,133	0,00146	
Сухой остаток	439,6250									7034	0,39390	
БПК-5	25,1050									401,68	0,02249	
ХПК	27,4217									438,747	0,02457	
Нефтепродукты	0,1533									2,453	0,00014	
Итого:	690,2752									11044,403	0,6185	

Качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях, должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» согласно Приказу Министра здравоохранения РК от 20.02.2023 г. № 26. Для этих целей будет использоваться *привозная вода*.

Для расчета объема хозяйственно-питьевого водопотребления в период эксплуатации принята норма **12 л/сут.** на 1 человека (в соответствии с СП РК 4.01-101-2012). В период эксплуатации количество сотрудников нефтебазы составляет 32 человека. Режим работы: пятидневка с 8.00 до 17.00 с понедельника по пятницу, обед с 12.00 до 13.00. Поэтому количество рабочих смен принимаем равным **245 дней**.

Расход питьевой воды составит:

$$(32 \text{ человека} * 12 \text{ л/сут}) * 245 / 1000 = 94,08 \text{ м}^3/\text{год}$$

В период эксплуатации будут образовываться хозяйственно-бытовые сточные воды, источником образования которых является жизнедеятельность рабочих. Хозяйственно-бытовые сточные воды образуются в объеме равном 70% от водопотребления и составляют **65,856 м³/год**. Остальные 30% от хозяйственного водопотребления относятся к безвозвратным потерям и равны:

$$94,08 - 65,856 = 28,224 \text{ м}^3/\text{год}$$

Объем технической воды (для зачистки резервуаров и уборку территории) принят согласно сведениям заказчика и составляет **40 м³/год**. Вода отводится в канализационный отстойник для очистки совместно с дождевыми и талыми водами и последующего сброса в накопитель-испаритель.

2.3 Краткая характеристика существующих очистных сооружений

Очистные сооружения, предусмотренные проектом для приёма и очистки поверхностных сточных вод нефтебазы, представляют собой локальную систему, состоящую из трёх основных элементов: дождеприёмного колодца, горизонтального отстойника с бензомаслоуловителем и стокоприёмника ёмкостью 15 м³.

Дождеприёмный колодец служит для сбора поверхностных стоков, поступающих самотёком по сети открытых лотков с территории нефтебазы и наливной эстакады. Конструкция колодца обеспечивает первичное осаждение крупных механических примесей и равномерное распределение потока по последующим ступеням очистки. Внутренняя поверхность выполнена из железобетона с гидроизоляционным покрытием, предотвращающим инфильтрацию загрязнённых вод в грунт.

Из дождеприёмного колодца стоки поступают в *горизонтальный отстойник*, предназначенный для механической очистки воды от взвешенных веществ и нефтепродуктов. Отстойник выполнен в виде железобетонного резервуара, разделённого перегородками на несколько секций, что способствует

замедлению потока и равномерному распределению загрязнений по объёму. Перегородки снабжены переливными отверстиями, обеспечивающими движение воды в направлении очистки. В верхней части отстойника предусмотрен **бензомаслоуловитель**, в котором происходит всплытие и последующее удаление лёгких фракций нефтепродуктов. Скопившиеся нефтепродукты подлежат периодическому сбору и утилизации в установленном порядке.

Далее очищенные стоки направляются в **стокоприемник объемом 15 м³**, служащий для аккумуляирования воды после прохождения всех ступеней очистки. Из стокоприёмника очищенная вода по стальному трубопроводу перекачивается в накопитель-испаритель, расположенный на расстоянии 25 метров от промышленной площадки.

В периоды интенсивных осадков система функционирует в **обводном режиме**: избыток условно-чистых дождевых стоков отводится по обводной линии, минуя отстойник, что предотвращает переполнение ёмкостей и сохраняет эффективность работы очистных сооружений.

Технические характеристики очистных сооружений

Наименование элемента	Назначение	Основные характеристики
Дождеприёмный колодец	Сбор и первичное осаждение поверхностных сточных вод	Железобетонная конструкция, герметизированная; обеспечивает приём стоков с территории нефтебазы и эстакады, равномерную подачу в отстойник
Горизонтальный отстойник с бензомаслоуловителем	Механическая очистка сточных вод от взвешенных веществ и нефтепродуктов	Железобетонный резервуар с перегородками и переливами; оснащён нефтеуловителем; периодическая очистка и удаление нефтешлама
Стокоприёмник	Аккумуляирование очищенных сточных вод перед направлением в накопитель-испаритель	Ёмкость 15 м³; оборудована выпуском в стальной трубопровод, ведущий в накопитель-испаритель
Обводная линия	Отвод условно чистых дождевых вод при обильных осадках	Самотёчный трубопровод, обеспечивающий разгрузку системы при превышении расчётного объёма
Накопитель-испаритель	Конечный приёмник сточных вод после очистки	Расположен на расстоянии 25 м от территории нефтебазы; обеспечивает испарение и частичную инфильтрацию очищенных стоков

Таблица 2.3.

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 2023-2025 гг.)		
								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
Отстойник установка 2-х ступенчатой фильтрации	Взвешенные вещества	-	-	-	16	128	0,896	-	-	-	20,757	19,305	6,993737
	Азот аммонийный							-	-	-	0,44333	0,39	12,03008
	Нитриты							-	-	-	0,00633	0,00183	71,05263
	Нитраты							-	-	-	0,2667	0,215	19,375
	Хлориды							-	-	-	116,4333	115,4	0,887489
	Сульфаты							-	-	-	76,033	61,025	19,73915
	Фосфаты							-	-	-	1,6367	1,6333	0,203666
	Сухой остаток							-	-	-	475,167	439,625	7,479832
	БПК-5							-	-	-	26,733	25,105	6,091022
	ХПК							-	-	-	34,48	27,4217	20,4708
	Нефтепродукты							-	-	-	0,2403	0,15333	36,19972

2.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод передовому научно-техническому уровню

В процессе производственной деятельности ТОО «Карабалыкская нефтебаза» в полной мере реализуются природоохранные мероприятия, соответствующие передовому технологическому уровню для предприятий отрасли и способствующие снижению загрязнения воздуха, почвы, поверхностных и подземных вод.

Согласно Экологическому Кодексу РК, запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки (за исключением сбросов шахтных и карьерных вод) в пруды-накопители и (или) пруды-испарители. Накопитель-испаритель является водоемом замкнутого типа: отсутствуют открытые водозаборы воды на орошение и не осуществляются сбросы части стоков накопителя в реки или другие природные объекты. Сооружения для очистки дождевых вод на предприятии соответствуют заявленной эффективности.

2.5 Перечень загрязняющих веществ, в составе сточных вод предприятия ТОО «Карабалыкская нефтебаза»

В данном проекте нормативов предельно допустимых сбросов (НДС) ТОО «Карабалыкская нефтебаза» рассмотрены проблемы и оценено влияние сбрасываемых сточных вод на окружающую среду. Перечень загрязняющих веществ и результаты инвентаризации сточных вод приведены в таблицах 2.9 и 2.10. с учётом характера производственной деятельности предприятия, состава и источников образования сточных вод. В связи с этим в составе нормируемых показателей приняты следующие вещества:

- взвешенные вещества — характеризуют наличие механических примесей (песок, пыль, частицы грунта и строительных материалов), поступающих в стоки при смыве с покрытий территории;
- сухой остаток, хлориды и сульфаты — отражают общее солесодержание сточных вод и поступление минеральных примесей с поверхностей и из привозной воды;
- азот аммонийный, нитритный и нитратный, а также фосфаты — контролируются как биогенные элементы, характерные для хозяйственно-бытовых стоков, образующихся при эксплуатации административно-бытовых помещений;
- БПК₅ и ХПК — служат показателями суммарной концентрации органических загрязнений и позволяют оценивать степень загрязнения сточных вод веществами, подверженными биохимическому и химическому окислению;
- нефтепродукты — являются специфическим загрязняющим компонентом, характерным для данного вида производства, образуются при проливах, смывах с поверхности резервуаров, наливных площадок, эстакад и других технологических участков.

Таблица 2.4.

**Показатели сточных вод, сбрасываемых в накопитель-испаритель, в динамике за 3 года
(точка сброса)**

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ, мг/дм3								ПДК культ. быт.
	2023 г.		2024 г.		2025 г.		МАХ	Средняя за 3 года (факт)	
	2 кв.	3 кв.	2 кв.	3 кв.	2 кв.	3 кв.			
Взвешенные вещества	14,5	19,3	16,5	18,03	28,4	19,1	28,4	19,305	Фон+0,75
Азот аммонийный	0,15	0,07	0,28	0,97	0,13	0,74	0,97	0,390	2
Нитриты	0,002	0,004	0,0011	0,002	0,0009	0,001	0,004	0,002	3,3
Нитраты	0,15	0,28	0,25	0,13	0,27	0,21	0,28	0,215	45
Хлориды	129	138	115,3	100,1	109,7	100,3	138	115,400	350
Сульфаты	85	97	51,2	42,3	47,65	43	97	61,025	500
Фосфаты	1,7	2,9	1,13	1	1,97	1,1	2,9	1,633	3,5
Сухой остаток	527	455,4	398,6	414,3	387,45	455	527	439,625	1500
БПК-5	29,73	12,1	29,7	21	36,1	22	36,1	25,105	6
ХПК	23,4	18,7	38,63	22	37,8	24	38,63	27,422	30
Нефтепродукты	0,12	0,06	0,28	0,09	0,15	0,22	0,28	0,153	0,3

Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуск а сточны х вод	Диаметр выпуска , м	Категория сбрасывае мых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2023- 2025 гг. мг/дм ³	
				ч/сут.	сут./год	м ³ /час	м ³ /год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ТОО "Карабалыкская нефтебаза"	1	0,5	-	8	7	16	896	Накопитель- испаритель	Взвешенные вещества	28,4	19,305
									Азот аммонийный	0,97	0,39
									Нитриты	0,004	0,001833
									Нитраты	0,28	0,215
									Хлориды	138	115,4
									Сульфаты	97	61,025
									Фосфаты	2,9	1,633333
									Сухой остаток	527	439,625
									БПК-5	36,1	25,105
									ХПК	38,63	27,42167
									Нефтепродукты	0,28	0,153333

Таким образом, выбранный перечень из 11 показателей отражает фактический состав сточных вод нефтебазы и обеспечивает комплексную оценку их влияния на водную среду. Указанные вещества включают как общие физико-химические характеристики, так и специфические загрязнители нефтепродуктового профиля, что соответствует требованиям санитарных и экологических нормативов к объектам хранения и реализации горюче-смазочных материалов.

3 Характеристика приемника сточных вод

Водным объектом, принимающим сточные воды предприятия, является накопитель-испаритель, расположенный в 25 метрах от территории предприятия ТОО «Карабалыкская нефтебаза».

Для увеличения объема накопителя, а также во избежание аварийных прорывов сточных вод, выполнена техническая обваловка его бортов. Периодичность очистки накопителя – 1 раз в пять лет.

Накопитель расположен на месте естественного природного котлована. Для его использования были проведены работы по обваловке (устроена насыпная дамба). Выбор места размещения накопителя обусловлен тем, что ложе подстилается толщей глин, обладающих малой фильтрующей способностью.

В соответствии с п. 2 ст. 213 Экологического Кодекса под сточными водами также понимаются дождевые, талые, инфильтрационные, поливомоечные, дренажные воды, стекающие с территорий населенных пунктов и промышленных предприятий. В цикле отведения сточных вод накопитель-испаритель является конечным водоприемником *замкнутого типа*. Он предназначен для сбора, временного хранения и последующего естественного испарения, и доочистки ливневых сточных вод, и вод, образующихся в результате производственной деятельности предприятия (уборка территории, зачистка резервуаров).

Накопитель не имеет выпусков в поверхностные водные объекты, не используется для целей орошения или технического водоснабжения, и, следовательно, не оказывает воздействия на близлежащие водотоки и водоемы. Водоем искусственного происхождения, не имеет рыбохозяйственного значения и относится к категории водных объектов, не вовлеченных в хозяйственно-питьевое или культурно-бытовое использование.

Таким образом, по категории использования водного объекта для накопителя-испарителя ТОО «Карабалыкская нефтебаза» в качестве санитарно-показательных допустимых концентраций (СПДК) принимаются значения гигиенических ПДК, установленные для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, согласно Гигиеническим нормативам, утвержденным Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.

Ближайшая жилая зона от накопителя-испарителя удалена на расстояние более 250 метров в юго-восточном направлении.

Техническая характеристика накопителя-испарителя:

- эксплуатируется с 1986 года;
- общая площадь накопителя – 1000 м²;
- проектный объем – 10 000 м³;
- глубина накопителя-испарителя – 3,0 метра;
- фактический объем накопителя – 2000 м³;
- высота стояния сточных вод в накопителе на момент разработки нормативов ПДС составляет 2,0 метра.

В накопителе-испарителе происходит естественная доочистка сточных вод: в весенне-летний период под воздействием света, температуры, ветра; зимой – путем вымораживания.

3.1 Метеорологическая характеристика района расположения объекта

Климатическая характеристика района размещения представлена по данным метеорологической станции в п. Карабалык.

Карабалыкский район Костанайской области расположен в северо-западной части Казахстана, имеет континентальные черты климата с резкими контрастами температуры зимы и лета, дня и ночи. Зима пасмурная, холодная, с устойчивым снежным покровом, с сильными ветрами, метелями, туманами. Лето умеренно жаркое, но сравнительно короткое.

Самый холодный месяц – январь, самый теплый – июль. Средняя температура июля: +19-20 °С, января: –18-19 °С. Помимо больших колебаний сезонных температур, характерно значительное изменение суточных температур. Средняя месячная максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года + 26,9⁰ С, средняя месячная минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца - 20,5⁰С мороза.

Зима начинается в последних числах октября - первых числах ноября и продолжается до первой декады апреля.

Весна короткая, температурный режим не устойчив, очень изменчив на коротких отрезках времени. Начало снеготаяния в конце марта - начале апреля.

Осенью преобладает в основном пасмурная погода, со второй половины сентября начинаются заморозки. Продолжительность безморозного периода 100-160 суток. Зона подвергается интенсивными арктическими вторжениями, обуславливающими поздние весенние и осенние ранние заморозки. В то же время редкое прохождение западных и ныряющих, южных циклонов вызывает зимой повышение температуры до +5°. Прохождение циклонов зимой обуславливает также усиление ветра, сопровождаемое метелями и снегопадами.

Среднегодовая скорость ветра – 2,7 м/с. Зимой преобладают ветры южного направления, летом – северного и северо-западного направления. Ветер активно обезвоживает почвы и усиливает испарение с поверхности. По ветровому районированию территория относится к III району.

Среднегодовое количество осадков составляет 335,2 мм. Около 70% осадков выпадает в теплое время года с максимумом в июне-июле. Продолжительность жидких осадков – 273 ч.

Зимние осадки являются основным источником формирования поверхностного стока и ресурсов подземных вод. Количество дней с устойчивым снежным покровом в среднем составляет 154 дня в год.

Снежный покров сохраняется в течение 5 месяцев, ввиду маломощности снежного покрова почва промерзает. Ночные заморозки прекращаются в конце апреля, а осенью начинаются во второй половине сентября и в начале октября. В холодный период наблюдаются туманы, в среднем 30 дней в году. Средняя продолжительность туманов составляет 4 часа в сутки. Среднегодовая влажность воздуха — 71 %.

По климатическому районированию согласно СНиП РК 2.04-01-2010 «Строительная климатология» рассматриваемая территория находится в IV климатическом подрайоне. По СНиП РК 2.03-30-2006 участок строительства несейсмичен.

К неблагоприятным климатическим условиям на рассматриваемой территории относятся: низкие температуры зимой, глубокое промерзание почвы, сильные ветры и метельные явления.

Справка с гидрометеорологической информацией филиала РГП «Казгидромет» по Карабалыкскому району Костанайской области № 28-04-18/977 от 10.10.2025 г. представлена в приложении к настоящему проекту.

3.2 Данные о гидрологическом режиме и динамике фоновых концентраций загрязняющих веществ

Большое водохозяйственное значение, помимо рек и озер, находящихся на территории района, имеют подземные воды. На территории Карабалыкского района разведаны месторождения подземных вод: Победа, Шадыхсайское, Магнайское, Веринское, Бозкольское, Смирновское, Орнекское, Каракопа, Славянское и Ленинское.

Подземные воды залегают на глубине 1-7 метров, близкой к отметке уреза воды в русле. В паводок большая часть поверхности днищ затапливается. В постоянно затопленном состоянии находятся участки долин в пределах Троицкого водохранилища (р. Уй).

Смирновский и Шадыхсаевский водозаборы обеспечивают питьевой водой районный центр Карабалык, а также поселки Научное, Святославка, Белоглинка.

Также на территории Карабалыкского района имеются рекомендованные для освоения месторождения хлоридно -сульфатных минеральных вод ижевского и алматинского типов.

Объект ТОО «Карабалыкская нефтебаза», ввиду отсутствия использования земельных ресурсов и подземных вод из водозаборных скважин, **не оказывает воздействие** на грунтовые воды и геоморфологию района расположения.

**Динамика фоновых концентрация загрязняющих веществ
(накопитель-испаритель (фон))**

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ, мг/дм3								ПДК культ. быт.
	2023 г.		2024 г.		2025 г.		MAX	Средняя за 3 года (факт)	
	2 кв.	3 кв.	2 кв.	3 кв.	2 кв.	3 кв.			
Взвешенные вещества	15,8	10,7	28,1	22,47	26,55	22,55	28,1	21,028	Фон+0,75
Азот аммонийный	2,17	1,93	1,23	2,19	2,34	2,21	2,34	2,012	2
Нитриты	0,019	0,023	0,027	0,018	0,015	0,009	0,027	0,0185	3,3
Нитраты	0,295	0,38	0,288	0,195	0,202	0,35	0,38	0,285	45
Хлориды	128	119	135,5	121,1	127,32	122	135,5	125,487	350
Сульфаты	88,4	119	75,9	58,3	58,1	51	119	75,117	500
Фосфаты	2,02	1,59	1,55	1,6	1,68	1,78	2,02	1,703	3,5
Сухой остаток	483,7	458	501,7	493,5	495,3	504,3	504,3	489,417	1500
БПК-5	32,7	24,3	25,35	30	27,4	31	32,7	28,458	6
ХПК	19,8	27,52	29,3	47	38,4	29	47	31,837	30
Нефтепродукты	0,11	0,022	0,21	0,18	0,28	0,16	0,28	0,160	0,3

В районе расположения предприятия выделяется два крупных водоносных горизонта: водоносный горизонт олигоценых песков, с незначительным развитием эоценовых отложений, и палеозойский водоносный комплекс.

Водоносный горизонт олигоценых песков и эоценовых отложений представлен глауконито-кварцевыми песками и песчаниками, которые по разрезу сменяются опоками и глинами. Коэффициенты фильтрации песков варьируют в пределах от 0,2 до 15,5 м/сут, глин и опок – от 0,01 до 2 м/сут.

Палеозойский водоносный комплекс содержит подземные воды трещинного типа нескольких стратиграфических подразделений, представленных осадочно-эффузивными породами от кембрия до карбона. Направление потока подземных вод с юга на север.

Вмещающими породами являются опоки и коры выветривания фундамента. По периферии долины опоки слагают невысокие гряды с высотными отметками 225 – 228 м.

- Верхняя часть толщи опок представлена слоистыми породами: глинистыми опоками, каменистыми опоками с прослоями, линзами и гнездами песков и гравелитов. Кровля толщи перекрыта суглинками мощностью от 0,5 до 4 метров.

- Нижняя часть толщи сложена каменистыми опоками, которые залегают на корях выветривания фундамента. Вся толща водоносна и по данным гидрогеологических исследований представляет единый водоносный горизонт. Наиболее водонасыщенными являются каменистые опоки.

Мощность горизонта опок – 15-25 м. Анализ результатов гидрогеологических работ, проведенных в 1980 году в районе озера Шубарколь при оценке участка Станционного, показывает зависимость качества подземных вод от рельефа местности. Для Казахстана эта зависимость была охарактеризована Е. Е. Беляковой в 1970г. Для приподнятых в рельефе участков характерны неметаморфизованные воды.

По мере удаления от приподнятых областей при движении грунтовых вод к базисам эрозии растет и степень минерализации. В скважинах, пробуренных при оценке участка Станционный в начальный период (1980 г.) на поднятиях, уровень минерализации не превышал 600 мг/л, воды гидрокарбонатные. В скважинах, располагающихся в долине озера Шубарколь, воды сульфатно-хлоридные, с уровнем минерализации выше 5000 мг/л.

Из открытых источников в Карабалыкском районе воду не потребляют.

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

По территории Карабалыкского района Костанайской области, где расположена промышленная площадка предприятия, протекает река Уй, берущая начало на территории Российской Федерации и являющаяся одной из значимых водных артерий района. Гидрографическая сеть представлена также её притоками — рекой Кайрак, протекающей более чем на 22 км в западном направлении, и

рекой Тогузак, протянувшейся примерно на 16 км в юго-восточном направлении. В пределах района развитая система замкнутых и бессточных водоёмов: насчитывается свыше 90 озёр различной площади, преимущественно солоноватых, сезонно питающихся за счёт талых и дождевых вод. Наличие водных объектов формирует особые микроклиматические условия и оказывает влияние на распределение растительности и использование земельных ресурсов.

Территория рассматриваемого объекта находится *за пределами* установленных водоохранных зон и полос рек Кайрак и Тогузак, согласно Постановления акимата Костанайской области от 3 августа 2022 года № 344 «Об установлении водоохранных зон и полос на водных объектах Костанайской области, режима и особых условий их хозяйственного использования» (в посл. редакции от 08.08.2025 № 221 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования)), необходимости их установления нет.

3.4 Определение расчетного расхода дождевых вод с площадки резервуарного парка, ж/д и а/д эстакад

Расход дождевых сточных вод определяется по методу предельных интенсивностей, согласно СНиП 2.04.03-85 п.2.11.

$$q_r = Z_{\text{mid}} A^{1.2} F / t_r^{1.2n-0.1}, \text{ где:}$$

q_r – расход дождевых вод, л./сек.

Z_{mid} – среднее значение коэффициента, характеризующего поверхность бассейна стока, $Z_{\text{mid}} = 0,064$.

n – параметр, определяемый по т.44 СНиП 2.04.03 – 85. Для районов Северного Казахстана $n = 0,66$, при $p = 0,33$.

F – расчетная площадь стока, $F = 1,79$ га (территория нефтебазы), $F = 0,21$ га (автоэстакада).

t_r – расчетная продолжительность дождя, равная продолжительности протекания поверхностных вод по поверхности и трубам до расчетного участка, мин.

$$A = q_{20} * 20^n * (1 + \lg P / \lg m_r)^{\gamma}, \text{ где:}$$

q_{20} – интенсивность дождя, л/с на 1 га, для данной местности при продолжительности 20 мин при $P = 1$ год, определяется по СНиП 2.04.03 – 85, чертёж 1. Для Костанайской области = 54 л/с.

m_r – среднее количество дождей за год, определяемое по таблице 4, СНиП 2.04.03 – 85. Для северного Казахстана = 80.

P – период однократного превышения расчетной интенсивности дождя, годы. Принимаем по таблице 6 СНиП 2.04.03 – 85, $P = 0,33$.

γ – показатель степени, принимаемый по таблице 4 СНиП 2.04.03 – 85, $\gamma = 1,82$.

$$A = 54 * 20^{0,66} * (1 + \lg 0,33 / \lg 80) = 54 * 7,22 * (1 - (-0,4815 / 1,9031))^{1,82} = 229,365$$

$$A^{1,2} = 229,365^{1,2} = 680,19$$

Расчетную продолжительность протекания дождевых вод по поверхности и трубам, мин, следует принимать по формуле

$$t_r = t_{\text{соп}} + t_{\text{сап}} + t_p, \text{ где:}$$

$t_{\text{соп}}$ – продолжительность протекания дождевых вод до лотка (время поверхностных концентраций), $t_{\text{соп}} = 20$ мин.

$t_{\text{сап}}$ – продолжительность протекания дождевых вод по лоткам до дождеприемника, по формуле:

$$t_{\text{сап}} = 0,021 * (l_{\text{сап}} / v_{\text{сап}}), \text{ где:}$$

$l_{\text{сап}}$ – длина участка лотков, 200 м.

$v_{\text{сап}}$ – расчетная скорость течения на участке, м/сек. 0,5 м/сек.

$$t_{\text{сап}} = 0,021 * 200 / 0,5 = 8,4 \text{ мин.}$$

t_p – продолжительность протекания дождевых вод до приемного колодца (отстойника), мин, определяется по формуле:

$$t_p = 0,017 \Sigma (l_p / v_p), \text{ где:}$$

l_p – длина расчетных участков коллектора, коллекторы отсутствуют.

v_p – расчетная скорость течения на участке, м/сек. 0,5 м/сек.

$t_p = 0$ мин.

Тогда $t_r = 20 + 8,4 + 0 = 28,4$ мин.

Находим:

$$q_r = (0,064 * 680,19 * 1,79) = (0,064 * 680,19 * 0,21) / 28,4^{1,2 * 0,66 - 0,1} = 87,04 / 10,82 = 8,046 \text{ л/сек.}$$

Расчетный расход дождевых вод для расчета дождевых сетей равен:

$Q_{\text{cal}} = B * q_r$, л/сек, то при $B = 0,65$ табл. значение), принимаем

$$Q_{\text{cal}} = 0,65 * 8,046 = 5,23 \text{ л/сек.}$$

Если общее количество участков на дождевом коллекторе при потоке менее 10, то значение B при всех уклонах допускается уменьшить на 10% при числе участков 4-1 и на 15% при числе участков менее 4-х.

Отсюда $Q_{\text{cal}} = 5,23 * (1 - 15 / 100) = 4,44$ л/сек или $16 \text{ м}^3/\text{час.}$

Годовой объем образующихся ливневых стоков при продолжительности сброса 56 часов в год, будет равно $16 \cdot 56 = 896 \text{ м}^3/\text{год}$.

Объем технической воды (для зачистки резервуаров и уборку территории) принят согласно сведениям заказчика и составляет **40 м³/год**. Вода отводится в канализационный отстойник для очистки совместно с дождевыми и талыми водами и последующего сброса в накопитель-испаритель.

Итого годовой объем стоков составит: $896 + 40 = 936 \text{ м}^3/\text{год}$.

3.5 Расчет водного баланса пруда-испарителя

Водный баланс определяется процессами притока и расхода воды. Совместное рассмотрение величин прихода-расхода воды за некоторый период времени сводится к составлению водного баланса водоема за этот период.

Уравнение водного баланса пруда накопителя-испарителя выражается следующей формулой:

$$W_{\text{ос}} + W_{\text{пр.пов.}} + W_{\text{пр.гр.}} + Q_{\text{др.в.}} = W_{\text{исп.}} + W_{\text{ф}} + Q_{\text{вдсн}},$$

Приходная часть водного баланса рассчитывается следующим образом:

$W_{\text{ос}}$ – осадки, выпадающие на поверхность пруда накопителя-испарителя.

Среднегодовое количество осадков составляет 335,2 мм (Справка с РГП «Казгидромет» - представлена в приложении).

Изменение объема воды в накопителе - испарителе за счет выпадения осадков определяем путем умножения количества выпавших осадков на площадь зеркала накопителя.

$$W_{\text{ос}} = S \cdot V, \text{ где:}$$

S – площадь накопителя, равная 1000 м^2 ,

V – количество атмосферных осадков на ед. площади в год, $V = 0,3352 \text{ м}$.

$$W_{\text{ос}} = 0,3352 \cdot 1000 \text{ м}^2 = 335,2 \text{ м}^3$$

$W_{\text{пр.пов}}$ – приток воды в накопитель с поверхности водосбора. Отсутствует, т.к. накопитель-испаритель обвалован. $W_{\text{пр.пов}} = 0 \text{ м}^3$.

$W_{\text{пр.гр}}$ – приток грунтовых вод. Этот приток практически отсутствует, т.к. стенки и дно накопителя представлены слабопроницаемыми отложениями. $W_{\text{пр.гр}} = 0$

$Q_{\text{др.в.}}$ – объем сбрасываемых сточных вод. $Q_{\text{др.в.}} = 936 \text{ м}^3/\text{год}$.

Расходную часть баланса составляют:

$W_{\text{исп.}}$ – объем воды, удаляющийся в результате *испарения* с водной поверхности накопителя – испарителя.

$$W_{\text{исп.}} = S \cdot V, \text{ где:}$$

S – площадь зеркала воды, равная 1000 м^2 ,

V – количество воды, испаряющейся с ед. площади. Средняя многолетняя норма испарения для данного района составляет 0,760 м, следовательно объем испаряемой воды составит:

$$W_{\text{исп.}} = 0,760 * 1000 \text{ м}^2 = 760 \text{ м}^3/\text{год.}$$

W_{Φ} – фильтрационные потери из накопителя – испарителя, рассчитываются по формуле:

$$W_{\Phi} = (k * m * H_0) * 365 / 0.366 * \lg R / R_k, \text{ где:}$$

k – коэффициент фильтрации водоносного горизонта, м/сут. $k = 0,001$, т.к. ложе накопителя подстилается глинистой толщей.

m – мощность водоносного горизонта, м. $m = 8,0$.

H_0 – высота столба сточных вод в накопителе-испарителе, м. $H_0 = 2,0$.

Согласно «Справочника гидрогеолога», 1987 г., R определяется по формуле:

$$R = R_k + y, \text{ где:}$$

R – расстояние от центра накопителя-испарителя до контура питания водоносного горизонта, м. вычисляем эмпирически. В табл. 12-1 (Справочное руководство гидрогеолога, 1987 г.) приведены величины радиуса влияния для различных типов пород. Так как дно накопителя-испарителя сложено глинистыми отложениями, расстояние от центра накопителя до контура питания водоносного горизонта составляет 10-20 м, для расчета принимаем среднюю величину = 15 м.

В соответствии с этим расстояние от центра накопителя до контура питания водоносного горизонта будет равным:

$$R = R_k + 15.$$

$$R_k = \text{радиус накопителя } (R_k = \sqrt{S/3,14} = \sqrt{1000/3,14} = 17,8 \text{ м})$$

y – величина, определяемая по таб. 8-1 «Справочника гидрогеолога», зависит от литологического состава грунтов. $y = 15 \text{ м}$.

$$R = 17,8 + 15 = 32,8 \text{ м.}$$

365 – количество суток в году.

$$\begin{aligned} W_{\Phi} &= (0,001 * 8 * 2,0) * 365 / 0,366 * \lg 32,8 / 17,8 = \\ &= 5,84 / 0,366 * 0,26 = 5,84 / 0,095 = 61,47 \end{aligned}$$

$V_{\text{нак.}}$ – объем воды, который способен вместить накопитель-испаритель, м^3 .
 $V_{\text{нак.}} = 10\,000 \text{ м}^3$.

$Q_{\text{вдсн}}$ – объем воды, забираемый из накопителя на технологические и хозяйственные нужды, м^3 . $Q_{\text{вдсн}} = 0$.

Водный баланс накопителя, согласно Справочника проектировщика, раздел «Очистка производственных стоков», Москва, 1968 г. рассчитывается по следующей формуле:

$$W_{\Pi} = W_0 + n (\Sigma W_{\Pi} - \Sigma W_{\Sigma})$$

W_{Π} – объем воды в накопителе после n-го цикла накопления, в м³

W_0 – объем воды в накопителе на данный момент, в м³;

$$W_0 = 1000 \cdot 2,0 = 2000 \text{ м}^3.$$

n – число циклов накопления в годах (10 лет (с 2026 по 2035 гг. включительно));

ΣW_{Π} – сумма всех поступлений воды в накопитель за один цикл, в м³/год.

$$(\text{приходная часть} = \Sigma W_{\Pi} = 335,5 + 0 + 0 + 936 = 1271,5 \text{ м}^3/\text{год})$$

ΣW_{Σ} – сумма всех сбросов и потерь воды из накопителя за тот же период (один цикл), в м³/год.

$$(\text{расходная часть} \Sigma W_{\Sigma} = 760 + 64,47 + 0 = 824,47 \text{ м}^3/\text{год})$$

$$W_{\Pi} = 2000 + 10 (1271,5 - 824,47) = 6470,3 \text{ м}^3$$

Накопитель-испаритель способен вместить 10 000 м³ сточной воды, объем воды в накопителе-испарителе после десятилетнего цикла накопления, согласно расчету, будет составлять 6470,3 м³.

Из расчета водного баланса следует, что переполнения накопителя за этот срок (на период действия проекта НДС 2026-2034 гг.) не ожидается.

4 Расчет допустимых сбросов

4.1 Нормативно-методическая база проекта

Объем предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих с дренажными водами в накопитель-испаритель, установлен водно-балансовым методом. За основу принят фактический объем поступающих в накопитель сточных вод, а также других поступлений и потерь воды, и установлена степень нагрузки на водную систему.

В проекте использованы следующие нормативно-методические документы:

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

➤ Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов"».

4.2 Основные алгоритмы расчета, принятые в проекте

Конечным водоприемником сточных вод является накопитель замкнутого типа, т.е. из него не производится забор воды на орошение и не осуществляется частичный сброс стоков накопителя в реку или другие природные водные объекты.

Величины ПДС определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод $q_{ст}$ ($м^3/час$) на предельно допустимую концентрацию загрязняющих веществ СПДС ($г/м^3$).

$$ПДС = q_{ст} * СПДС$$

Для установления предельно допустимой концентрации СПДС применяем метод, основанный на нормативах качества воды конечного водоприемника с учетом ассимилирующей, испарительной, фильтрующей способности накопителя при уже сформировавшемся фоновом состоянии.

$$ПДС = q_{ст} * С_{пдс}$$

Для установления предельно допустимой концентрации $С_{пдс}$ применяем метод ГНПО ПЭ «Казмеханобр», основанный на нормативах качества воды конечного водоприемника с учетом ассимилирующей, испарительной, фильтрующей способности накопителя при уже сформировавшемся фоновым состоянием.

Основная расчетная формула имеет вид:

$$С_{пдс} = С_{ф} + (С_{пдк} - С_{ф}) * K_a,$$

где $С_{пдс}$ – расчетно-установленная концентрация загрязняющего вещества в дренажных водах, обеспечивающая нормативное качество воды в накопителе – испарителе, $мг/л$;

$С_{ф}$ – фоновая концентрация загрязняющего вещества в накопителе, $мг/л$;

$С_{пдк}$ – предельно – допустимая концентрация загрязняющего вещества в воде конечного водоприемника, $мг/л$;

Так как конечным водоприемником сточных вод является накопитель-испаритель замкнутого типа, и для технических объектов нормативы не устанавливаются, то в качестве $С_{пдк}$ принимаются значения гигиенических ПДК СанПиН "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. (2 - ой класс).

K_a – коэффициент, суммарно учитывающий ассимилирующую, испарительную, фильтрующую и др. способности накопителя.

Коэффициент K_a определяется по формуле:

$$K_a = (q_n + q_u + q_{ф} + q_{п}) / q_{ст}$$

Где q_n – удельный объем воды накопителя, участвующий во внутриводоемных процессах, $\text{м}^3/\text{год}$;

q_u – удельный объем воды, испаряющейся с поверхности накопителя, $\text{м}^3/\text{год}$;

q_Φ – объем сточных вод, фильтрующихся из накопителя, $\text{м}^3/\text{год}$;

$q_{\text{п}}$ – объем потребляемой воды, в нашем случае равен $1\,500\,000\,\text{м}^3/\text{год}$;

$q_{\text{ст}}$ – расход сточных вод, отводимых в накопитель, $\text{м}^3/\text{год}$;

Подставив значение K_a в основную формулу, получим:

$$C_{\text{ПДС}} = C_\Phi + (C_{\text{ПДК}} - C_\Phi) * (q_n + q_u + q_\Phi + q_{\text{п}}) / q_{\text{ст}};$$

Значения q_n и q_u находим по формулам:

$$q_n = Q / t_э$$

$$q_u = Q_u / t_э ,$$

Где Q – фактический объем накопителя сточных вод на момент расчета, м^3 ;

$t_э$ – время фактической эксплуатации накопителя, годы;

Q_u – испарительная способность накопителя. м^3 , определяется как разность между испарением и выпадением осадков на единицу площади, умноженной на площадь накопителя.

Исходные данные для расчета норм ПДС, представленные предприятием-водопользователем

Площадь накопителя равна – $S = 1000\,\text{м}^2$.

Объем накопителя на данный момент – $V = 2000\,\text{м}^3$.

Накопитель эксплуатируется с 1986 года - **40 лет**.

Высота столба сточных вод равна – $h = 2,0\,\text{м}$.

Испарительная способность равна: $Q_u = 0,760\,\text{м}^3$

Фильтрационные потери равны $q_\Phi = 61,47\,\text{м}^3$

Объем стоков, отводимых из накопителя, $q_{\text{п}} = 0\,\text{м}^3$

Объем сточных вод, поступающих в накопитель, $q_{\text{СТ}} = 936\,\text{м}^3$

Для расчета значения коэффициента K_a определяем значения q_n и q_u :

$$q_n = 2000 / 40 = 50\,\text{м}^3/\text{год};$$

$$q_u = 760/40 = 19\,\text{м}^3/\text{год};$$

$$\text{Отсюда } K_a = (50 + 19 + 61,47 + 936) / 1000 = 1,0265$$

Усредненный качественный состав сточных вод и фоновая характеристика накопителя-испарителя приведены в таблице 4.2.1, в соответствии с данными результатов анализов аккредитованной лаборатории Филиал РГП на ПХВ "Национальный центр экспертизы" КСЭК МЗ РК по Костанайской области (аттестат аккредитации № KZ. Т.11.0264 от 05.03.2024 г., действителен до 05.03.2029 г.).

В соответствии с п.56 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, расчетные условия (исходные данные) для определения величины допустимого сброса выбираются по **средним данным** за предыдущие три года или по перспективным, менее благоприятным значениям.

Исходные данные, предоставленные заказчиком для разработки проекта, представлены в приложении.

Таблица 4.1

**Усредненный качественный состав дренажных сточных вод и
фоновая характеристика пруда-испарителя**

Нормируемые показатели	Фоновое состояние испарителя - фон (среднее за последние 3 года), мг/л	Фактическая концентрация в сбросе (среднее за последние 3 года), мг/л	ПДК культ. быт.
1	2	3	4
Взвешенные вещества	21,028	19,305	Фон+0,75
Азот аммонийный	2,012	0,390	2
Нитриты	0,0185	0,0018	3,3
Нитраты	0,285	0,215	45
Хлориды	125,487	115,400	350
Сульфаты	75,117	61,025	500
Фосфаты	1,703	1,633	3,5
Сухой остаток	489,417	439,625	1500
БПК-5	28,458	25,105	6
ХПК	31,837	27,422	30
Нефтепродукты	0,160	0,153	0,3

Оценивая показатели фонового состояния пруда-испарителя, состава сточных вод предприятия и уровни предельно-допустимых концентраций ПДК в месте отбора проб накопителя, находим, что расчет условий стокоотведения по данному предприятию необходимо проводить в 3-х вариантах формулы:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{Ф}} + (C_{\text{ПДК}} - C_{\text{Ф}}) * (Q / t_{\text{Э}} + Q_{\text{У}} / t_{\text{Э}} + q_{\text{Ф}} + q_{\text{П}}) / q_{\text{СТ}}$$

Вариант 1. Сформировано условие $C_{\text{Ф}} > C_{\text{ПДК}}$, т.е. когда фоновые концентрации выше предельно-допустимых концентраций воды накопителя.

К числу таких показателей из числа приведенных в таблице 4.1 относится азот аммонийный и показатели биологического (БПК-5) и химического (ХПК) потребления кислорода. В этом варианте формула переходит в вид $C_{\text{ПДС}} = C_{\text{Фон}}$;

1. Азот аммонийный

$$C_{\text{ПДК}} = 2,0 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{Фон}} = 2,012 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 0,39 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{Фон}} = 2,012 \text{ мг/л}$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 0,39 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}$$

2. БПК-5:

$$C_{\text{ПДК}} = 6,0 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 28,458 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 25,105 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{фон}} = 28,458 \text{ мг/л (мгО}_2\text{/дм}^3\text{)}$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 25,105 \text{ мг/л (мгО}_2\text{/дм}^3\text{)}$$

3. ХПК

$$C_{\text{ПДК}} = 30 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 31,837 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 27,422 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{фон}} = 31,837 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 27,422 \text{ мг/л (мгО}_2\text{/дм}^3\text{)}$$

Вариант 2. Фоновая концентрация водоприемника меньше ее предельно-допустимой концентрации. В этом случае реализуется условие $C_{\text{Ф}} < C_{\text{ПДК}}$ и в полном объеме решается уравнение

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{фон}} + (C_{\text{ПДК}} - C_{\text{фон}}) * K_a$$

По второму варианту нормы ПДС рассчитываются для нитритов, нитратов, сульфатов, фосфатов, хлоридов, сухого остатка, и нефтепродуктов.

4. Нитриты

$$C_{\text{ПДК}} = 3,3 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 0,0185 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 0,0018 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = 0,0185 + (3,3 - 0,0185) * 1,0265 = 3,387 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 0,0018 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

5. Нитраты

$$C_{\text{ПДК}} = 45 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 0,285 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 0,215 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = 0,285 + (45 - 0,285) * 1,0265 = 46,185 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 0,215 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

6. Сульфаты

$$C_{\text{ПДК}} = 500 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 75,117 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 61,025 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = 75,117 + (500 - 75,117) * 1,0265 = 511,259 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 61,025 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

7. Фосфаты

$$C_{\text{ПДК}} = 3,5 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 1,703 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 1,633 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = 1,703 + (3,5 - 1,633) * 1,0265 = 3,549 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 1,633 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

8. Хлориды

$$C_{\text{ПДК}} = 350 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 125,487 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 115,4 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = 125,487 + (350 - 125,487) * 1,0265 = 355,93 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 115,4 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

9. Сухой остаток

$$C_{\text{ПДК}} = 1500 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 489,417 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 439,625 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = 489,417 + (1500 - 489,417) * 1,0265 = 1526,83 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 439,625 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

10. Нефтепродукты

$$C_{\text{ПДК}} = 0,3 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{фон}} = 0,160 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{факт}} = 0,153 \text{ мг/л}$$

$$C_{\text{ПДС}} = 0,160 + (0,3 - 0,160) * 1,0265 = 0,3037 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Так как фактический сброс предприятия меньше расчетного значения $C_{\text{ПДС}}$, то, реализуя п. 44 настоящей методики, вносим поправки в расчетно-установленные значения $C_{\text{ПДС}}$ и назначаем в качестве допустимой концентрации:

$$C_{\text{ПДС}} = C_{\text{факт}} = 0,153 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)}.$$

Вариант 3. В соответствии с п. 56 применяемой методики к числу веществ, для которых нормируется приращение к природному естественному фону, в

нашем случае относятся взвешенные вещества, НДС которым устанавливается с учетом этих допустимых приращений к природному естественному фону.

11. Взвешенные вещества

$$\begin{aligned} \text{СПДк} &= \text{фон} + 0,75 & \text{Сфон} &= 21,028 \text{ мг/л} & \text{Сфакт} &= 19,305 \text{ мг/л} \\ \text{СПДС} &= \text{Сфон} + 0,75 = 21,028 + 0,75 = 21,778 \text{ мг/л (г/м}^3\text{)} \end{aligned}$$

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.

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод представлен в таблице 4.2. Нормативы сброса загрязняющих веществ для ТОО «Карабалыкская нефтебаза» на 2026-2034 гг. представлен в таблице 4.3.

5 Предложения по предупреждению аварийных сбросов сточных вод

Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, правильной эксплуатацией объектов. Для предотвращения аварийных сбросов сточных вод ТОО «Карабалыкская нефтебаза» необходимо придерживаться утвержденного расхода сточных вод, а также:

- 1) Содержать накопитель-испаритель в рабочем состоянии;
- 2) Оградить территорию накопителя-испарителя и подступы к нему, от прохождения домашних и диких животных, предотвращая тем самым загрязнение накопителя-испарителя продуктами их жизнедеятельности;
- 3) Регулярно очищать приемки от осадка;
- 4) Не допускать в приемки бытовых стоков, отходов производства;
- 5) Не допускать сброса дренажных сточных вод на рельеф местности, т.е. осуществлять сброс по трубам, шлангам и закрытым лоткам, тем самым избегая попадания в сточные воды любых примесей, например, половы, продуктов жизнедеятельности человека, животных;
- 6) Содержать очистные сооружения, основанные на использовании механических методов очистки, сооружений доочистки сточных вод, приемников и выпусков сточных вод в технически исправном состоянии,

При порыве трубопровода прекращается подача воды, поврежденный участок отсекается с помощью задвижек. Подобная ситуация непродолжительна по времени и к серьезным нарушениям в экосистеме не приведет. Аварийные ситуации, создающие угрозу окружающей среде и населению, на данном объекте не реальны. Аварийных ситуаций по переполнению накопителя – испарителя сточных вод не ожидается. По результатам расчета водного баланса пруда – испарителя выявлено, что в настоящее время и на период действия проекта НДС при общем расходе 16 м³/час переливов не будет, накопитель будет находиться в равновесии. Общий расход сточных вод следует принимать за нормативный.

Таблица 4.2

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов сточных вод

Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация мг/дм ³	Фоновые концентрации мг/дм ³	Расчетные концентрации мг/дм ³	Нормы НДС мг/дм ³	Утвержденный НДС	
						г/час	т/год
Взвешенные вещества	Фон+0,75	19,3050	21,028	21,778	21,778	348,448	0,02038
Азот аммонийный	2	0,3900	2,012	2,012	0,390	6,24	0,00037
Нитриты	3,3	0,0018	0,019	3,387	0,0018	0,02933	0,000002
Нитраты	45	0,2150	0,285	46,185	0,215	3,44	0,00020
Хлориды	350	115,4000	125,487	355,93	115,4	1846,4	0,10801
Сульфаты	500	61,0250	75,117	511,259	61,0250	976,4	0,05712
Фосфаты	3,5	1,6333	1,703	3,549	1,6333	26,133	0,00153
Сухой остаток	1500	439,6250	489,417	1526,83	439,6250	7034	0,41149
БПК-5	6	25,1050	28,458	28,458	25,1050	401,68	0,02350
ХПК	30	27,4217	31,837	31,837	27,4217	438,7467	0,02567
Нефтепродукты	0,3	0,1533	0,160	0,3037	0,1533	2,453	0,00014
Итого:						11083,971	0,64841

Таблица 4.3

НОРМАТИВЫ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПО ОБЪЕКТУ

Номер выпуск а	Наименовани е показателя	Существующее положение 2025 г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год дости- жения ДС
							На 2026-2035 гг.					
		Расход сточных вод		Концентра ция на выпуске, мг/дм3	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрац ия на выпуске, мг/дм3	Сброс		
м3/ча с	тыс. м3/год	г/ч	т/год		м3/час	тыс. м3/год	г/ч	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выпуск №1	Взвешенные вещества	16	0,896	25,35	405,6	0,0227	16	0,936	21,7780	348,448	0,02038	2026
	Азот аммонийный			0,16	2,56	0,0001			0,3900	6,24	0,00037	2026
	Нитриты			0,0009	0,0144	0,000001			0,0018	0,02933	0,000002	2026
	Нитраты			0,22	3,52	0,0002			0,2150	3,44	0,0002	2026
	Хлориды			118,97	1903,52	0,1066			115,4000	1846,4	0,1080	2026
	Сульфаты			52,1	833,6	0,0467			61,0250	976,4	0,05712	2026
	Фосфаты			1,77	28,32	0,0016			1,6333	26,1333	0,00153	2026
	Сухой остаток			468,87	7501,92	0,4201			439,6250	7034	0,4115	2026
	БПК-5			38,28	612,48	0,0343			25,1050	401,68	0,0235	2026
	ХПК			46,33	741,28	0,0415			27,4217	438,7467	0,02567	2026
	Нефтепродукты			0,23	3,68	0,0002			0,1533	2,4533	0,00014	2026
	Всего:			16	0,896	752,2809			12036,5	0,67404	16	0,936

6 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.

6.1 Методы учета потребления воды и отведения сточных вод

Экологический отдел предприятия ведет ежеквартальный учет объемов отводимых сточных вод в накопитель-испаритель. Для учета объемов вод установлены водомеры, также ведется журнал для учета водоотлива.

6.2 Методы контроля за качеством сточных вод, отводимых в водный объект

Согласно требованиям проведения производственного экологического контроля, организован ведомственный и независимый контроль за качеством сбрасываемых сточных вод и воды в накопителе-испарителе.

Для отслеживания изменений качества окружающей среды предприятие ведет производственный мониторинг с ежеквартальной сдачей отчетности (отчет по ПЭК, 2ТП водхоз и др.) в контролирующие органы.

В процессе производственного мониторинга выполняется регулярный отбор проб отводимых сточных дренажных вод. Отбор проб отводимых сточных вод производится как на выпусках сточных вод, так и в контрольных точках. Пробы отбираются в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан.

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 склянки с притертой пробкой объемом 200-300 мм.

Отобранные пробы воды размещаются для анализа в аккредитованных лабораториях. Анализ должен быть выполнен по унифицированным методикам. Приборы должны быть поверены.

6.3 Контролируемые параметры, места и периодичность отбора воды

Контроль должен проводиться ежеквартально непосредственно в местах выпусков в накопитель-испаритель.

Химические исследования проб сбрасываемых вод контролируются на компоненты, которые указаны в таблице нормативов сбросов загрязняющих веществ по предприятию. В процессе отбора проб воды необходимо проводить учет объема сброса сточных вод.

Результаты замеров объемов и анализов проб воды оформляются актом, включаются в отчеты предприятия по производственному экологическому контролю.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов представлен в таблице 6.1.

Карта-схема расположения точек производственного мониторинга оформляется согласно Программе производственного экологического контроля предприятия.

Пересмотр нормативов допустимых сбросов возможен при увеличении объема поступающих сточных вод с превышением расчетной величины или с окончанием срока действия настоящего проекта.

7 Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов

В соответствии с п.2 ст.222 Экологического Кодекса, лица, использующие накопители сточных вод и (или) сооружения, предназначенные для естественной биологической очистки сточных вод, обязаны принимать необходимые меры по предотвращению их воздействия на окружающую среду, а также осуществлять рекультивацию земель после прекращения их эксплуатации.

При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- регулярный контроль за концентрациями загрязняющих веществ в сточных водах и воде накопителя – испарителя;
- недопущение порыва водовода и разлива дренажных сточных вод на рельеф местности;
- контроль за состоянием накопителя, дренажной системы;
- регулярная инвентаризация промышленной площадки с целью исключения источников поступления загрязнения;
- производственный экологический контроль на предприятии в соответствии с программой ПЭК;
- четкая организация и контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенные септики, с последующей откачкой и очисткой;
- исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме.

Проектные решения в достаточной степени решают вопрос защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения и подтопления. Подземные воды участка проектируемых работ характеризуются практическим отсутствием уклона подземных вод или его очень малой величиной, что говорит о невозможности переноса загрязнений по водоносному горизонту на значительные расстояния.

Таблица 7.1

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	Периодич- ность	Норматив допустимых сбросов (Предельно- допустимая концентрация)		Кем осуществляет- ся контроль	Методика определения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
Выпуск №1	Сброс после очистки	Взвешенные вещества	2 р./год (2 и 3 квартал	21,778	0,02038	Аккредитованна я лаборатория	Действующая
		Азот аммонийный		0,39	0,00037		
		Нитриты		0,00183	0,000002		
		Нитраты		0,215	0,00020		
		Хлориды		115,4	0,10801		
		Сульфаты		61,025	0,05712		
		Фосфаты		1,633	0,00153		
		Сухой остаток		439,625	0,41149		
		БПК-5		25,105	0,02350		
		ХПК		27,4217	0,02567		
		Нефтепродукты		0,1533	0,00014		
	Сброс до очистки	Взвешенные вещества	2 р./год (2 и 3 квартал	-	-	Аккредитованна я лаборатория	Действующая
		Азот аммонийный					
		Нитриты					
		Нитраты					
		Хлориды					
		Сульфаты					
		Фосфаты					
		Сухой остаток					
		БПК-5					

	Накопитель-испаритель (фон)	ХПК	2 р./год (2 и 3 квартал		-	Аккредитованна я лаборатория	Действующая
		Нефтепродукты					
		Взвешенные вещества		Фон+0,75			
		Азот аммонийный		2			
		Нитриты		3,3			
		Нитраты		45			
		Хлориды		350			
		Сульфаты		500			
		Фосфаты		3,5			
		Сухой остаток		1500			
		БПК-5		6			
		ХПК		30			
		Нефтепродукты		0,3			
Подземные воды	Скважина №1	Нефтепродукты	1 р./год	0,3	-	Аккредитованна я лаборатория	Действующая
	Скважина №2	Нефтепродукты		0,3			

Список использованной литературы

1. Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»;
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК;
3. Кодекс Республики Казахстан от 25 декабря 2017 года «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» № 120-VI ЗРК;
4. Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» №125-VI ЗРК от 27 декабря 2017 года;
5. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
6. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию» от 25 июня 2021 г. № 212;
7. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 «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»;
8. 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»;
9. «Рекомендации по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно-допустимых сбросов в водные объекты (ПДС) для предприятий (1992)», включенные в перечень действующих НПА в области ООС, приказ МООС № 324-п от 27 октября 2006 г.
10. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 246 от 13 июля 2021 г. «Об утверждении инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду»
11. Методика расчета нормативов сбросов (ПДС) вредных веществ со сточными водами в водные объекты, поля фильтрации и на рельеф местности (Приложение №19 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п).

Приложения



Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов II, III, IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Карабалыкская нефтебаза" 110914, Республика Казахстан, Костанайская область, Карабалыкский район, Станционный с.о., с.Приуральское, УЛИЦА БЕЗ НАЗВАНИЯ, дом № нет данных.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 120640000997

Наименование производственного объекта: нефтебаза, накопитель-испаритель, АПО, склады, участки

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Карабалыкский район, Станционный с.о., с.Приуральское н/д

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2016 году	7.15895081967213	тонн
в 2017 году	20.1552	тонн
в 2018 году	20.1552	тонн
в 2019 году	20.155	тонн
в 2020 году	20.1552	тонн
в 2021 году	20.1552	тонн
в 2022 году	20.1552	тонн
в 2023 году	20.1552	тонн
в 2024 году	20.1552	тонн
в 2025 году	20.1552	тонн
в 2026 году		тонн

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

в 2016 году	0.23939890710383	тонн
в 2017 году	0.674	тонн
в 2018 году	0.674	тонн
в 2019 году	0.674	тонн
в 2020 году	0.674	тонн
в 2021 году	0.674	тонн
в 2022 году	0.674	тонн
в 2023 году	0.674	тонн
в 2024 году	0.674	тонн
в 2025 году	0.674	тонн
в 2026 году		тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2016 году		тонн
в 2017 году		тонн
в 2018 году		тонн
в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2016 году		тонн
в 2017 году		тонн
в 2018 году		тонн
в 2019 году		тонн
в 2020 году		тонн
в 2021 году		тонн
в 2022 году		тонн
в 2023 году		тонн
в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн



5. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
6. Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.
7. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
- Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 24.08.2016 года по 31.12.2025 года
- Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду. Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении. Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель управления
(подпись)

Маукулов Амирхан Абенович
Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Костанай

Дата выдачи: 24.08.2016 г.



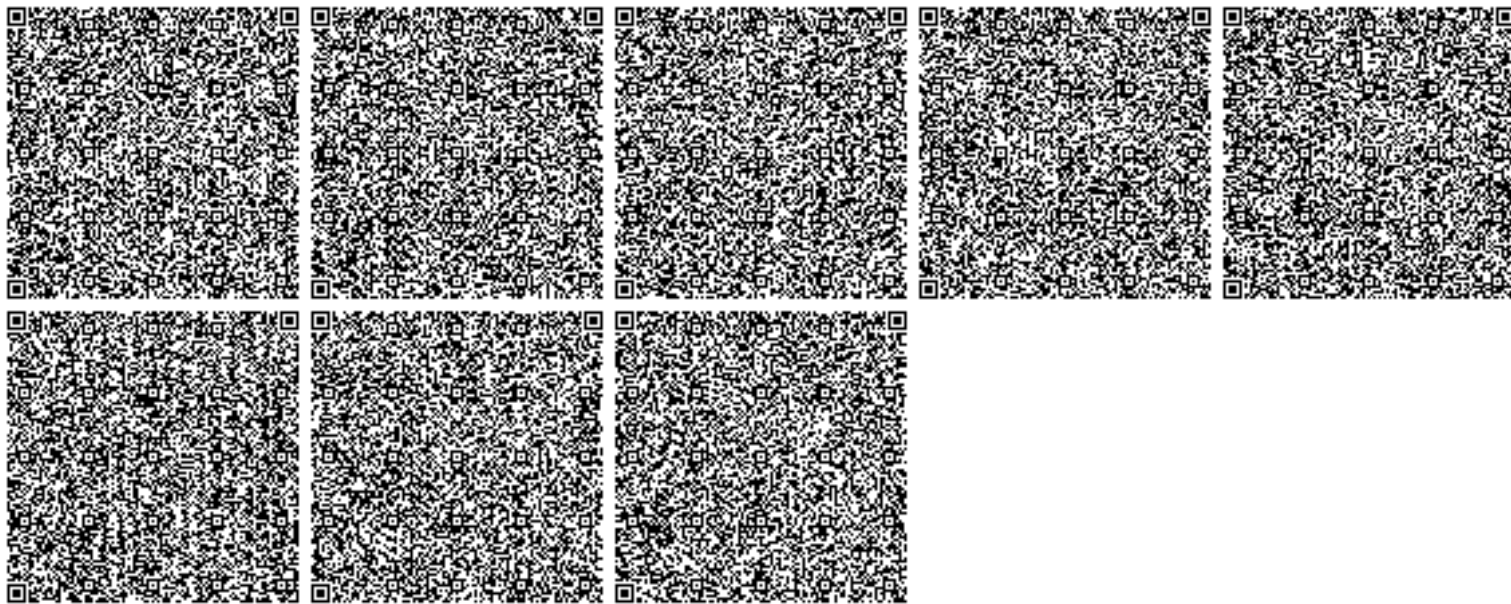
**Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по
ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду,
разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов
предприятий**

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение ГЭЭ по проекту нормативов ПДВ вредных веществ в атмосферу для ТОО "Карабалыкская нефтебаза" Карабалыкского р-на Костанайской обл.	№ KZ75VDC00050616 от 11.07.2016 г.
Сбросы		
1	Заключение ГЭЭ по проекту нормативов ПДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами ТОО "Карабалыкская нефтебаза" в накопитель-испаритель Крабалыкского р-на, Костанайской обл.	№ KZ78VDC00051144 от 27.07.2016 г.
Размещение Отходов		
Размещение Серы		



Условия природопользования

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы) установленные в настоящем разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий в окружающую среду, разделов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий.
2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды, реализовать в полном объеме и в установленные сроки.
3. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
4. Разрешение действует до указанного срока или до изменения применяемых технологий и условий природопользования (п.1 ст.76 Экологического кодекса).
5. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
6. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК), в течение 10-ти рабочих дней после окончания отчетного квартала (п.2 ст.73 Экологического кодекса).





110000, Қостанай қаласы, Таран көшесі, 10
Тел/факс. 8(7142) 54-01-66
E-mail: upr.leshoz@kostanay.gov.kz,
www.kostanay-priroda.kz; e.kostanay.kz

110000, город Костанай, улица Тарана, 10
Тел/факс. 8 (7142) 54-01-66
E-mail: upr.leshoz@kostanay.gov.kz,
www.kostanay-priroda.kz; e.kostanay.kz

ТОО «Карабалыкская нефтебаза»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
государственной экологической экспертизы
по проекту нормативов предельно допустимых сбросов
(эмиссий) загрязняющих веществ, отводимых со сточными
водами ТОО «Карабалыкская нефтебаза» в накопитель – испаритель Карабалыкского
района, Костанайской области.

Материалы разработаны ТОО «Эко Стандарт».

Заказчик: ТОО «Карабалыкская нефтебаза».

На государственную экологическую экспертизу представлен проект нормативов предельно допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, поступающих со сточными водами ТОО «Карабалыкская нефтебаза» в накопитель – испаритель Карабалыкского района, Костанайской области разработанный в 2016 г.

Материалы поступили на согласование 28.06.2016 г. вх № KZ86RCT00050648.

Проект нормативов ПДС перерабатывается в связи с окончанием срока действия (заключение ГЭЭ № 1068 от 14.12.2011 г.).

Согласно ст. 40 Экологического кодекса РК предприятие относится ко 2 категории.

Общие сведения. ТОО «Карабалыкская нефтебаза» расположена в Костанайской области, Карабалыкском районе, с.Приуральское. Жилая зона расположена на расстоянии 250 м в юго-восточном направлении от накопителя - испарителя.

Основной производственной деятельностью предприятия являются прием, хранение и реализация нефтепродуктов.

Водоснабжение для предприятия на хозяйственно – бытовые нужды обеспечиваются привозной водой. Объем водопотребления составляет 150 м³/год.

Производственные поверхностные сточные воды собираются с площади 2 га, в объеме 896 м³/год. Для сбора и очистки поверхностных стоков предусмотрена производственная канализация и локальное очистное сооружение(отстойник) для очистки сточных вод.

Хозяйственно – бытовые стоки по мере накопления откачиваются и вывозятся в места согласованные компетентными органами.

Дождевые стоки от нефтебазы поступают самотеком по лоткам в дождеприемный колодец, а затем в горизонтальный отстойник. Емкость отстойника рассчитана на прием дождевых стоков с территорий нефтебазы (имеющей спланированную грунтовую поверхность площадью 1,79 м²) и территорий наливной эстакады (имеющей асфальтовое покрытие площадью 0,21 м²). Отвод дождевых вод обеспечивается уклоном площадки в сторону дождеприемного колодца



очистных сооружений. Эффективность очистки сточных вод составляет: по взвешенным веществам – 27,5 %, нефтепродукты – 95,6 %.

Проектом нормативов ПДС нормируются сточные воды, выпуск производственно – ливневых стоков, собирающихся с территорий нефтебазы.

Источниками загрязнения окружающей среды на территориях нефтебазы являются: проливы нефтепродуктов при сливе из цистерны в резервуары, проливы при заправке автотранспорта, утечки и проливы при ремонте, обслуживаний и авариях. Проливы нефтепродуктов поступают в окружающую среду вместе с дождевыми и талыми водами. Производственные и дождевые сточные воды собираются с площади около 2 га, в объеме 896 м³/год продолжительностью сброса 56 ч/год.

На территориях нефтебазы введено локальное очистное сооружение(отстойник) по очистке поверхностных сточных вод. Покрытие проездов до резервуаров асфальтировано с уклоном в сторону сбора стоков в дренажный колодец. Сбор стоков с железнодорожной эстакады осуществляется в железобетонные лотки, которые устроены вдоль эстакады. Из лотков стоки поступают в производственную канализацию. Из производственной системы канализаций сточные воды поступают на очистные сооружения предусмотренных для очистки производственных дождевых вод от нефтепродуктов и взвешенных частиц. Дождевые стоки поступают самотеком по лоткам в дождеприёмный колодец, затем в отстойник. После отстаивания тяжелые взвешенные вещества оседают на дно, а нефтепродукты всплывают на поверхность. Пройдя по всей длине отстойника, поток проходит под нефтеудерживающим лотком в камеру фильтраций(гравийно-песчаные фильтры). Фильтрация предусматривается через нефтесборочный лоток, из которого нефтепродукты отводятся в бензомаслоуловитель, а затем используется в качестве топлива для АПО. После фильтраций стоки поступают в стокоприемник и по стальному трубопроводу откачиваются в накопитель – испаритель. Сброс осуществляется одним водовыпуском.

Накопитель расположен на месте естественного природного котлована. Для его использования были проведены работы по его обваловки. Место выбрано потому, что ложе подстилается толщей глин с малой фильтрующей способностью.

В цикле отведения сточных вод накопитель – испаритель является конечным водоприемником замкнутого типа, т.е не имеет открытых водозаборов на орошение, не осуществляется сброс части стоков накопителя в другие природные объекты, не имеет рыбохозяйственного значения. Таким образом, по категории использования водного объекта, накопитель-испаритель относится к объектам культурно-бытового водопользования, для которого в качестве $C_{пдк}$ принимаются значения гигиенических ПДК из 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» №209 от 16.03.2015г.

Рассчитанный водный баланс и нормативные содержания приняты на уровне ПДК культурно-бытового назначения, позволяют предположить минимальное воздействие накопителя – испарителя на окружающую среду.

По химическому составу воды сульфатно-хлоридные, обладают агрессивностью по отношению к бетону и коррозионной активности к металлу.

Химический анализ сточных вод накопителя-испарителя выполнен аккредитованными лабораториями. Анализы протоколов прилагаются ТОО «Центргеоланалит» лаборатория исследования угля, нефти и газа (аттестат аккредитации № KZ.И.10.0109 от 24 июня 2011 г. по 24 июня 2016 года).

Анализ водного баланса накопителя – испарителя показал, что при ежегодном сбросе сточных вод в объеме 896 м³/год в течение 10 лет, переполнение накопителя – испарителя не произойдет, аварийные ситуации исключаются.



Расход сточных вод 16 м³/час при продолжительности сброса 56 часов в год утверждается для установления нормативов ПДС.

Нормативы ПДС загрязняющих веществ отводимых в накопитель-испаритель рассчитаны в соответствии с принятыми и утвержденными методиками, устанавливаются на 10 лет и приведены в таблице №1 к заключению ГЭЭ ГУ «Управление природных ресурсов и регулирование природопользования акимата Костанайской области» (без приложения заключение ГЭЭ считается не действительным).

Контроль за соблюдением нормативов ПДС, качеством сточных вод и объемом сброса производится предприятием ежеквартально с привлечением аккредитованной лаборатории и государственной экологической инспекцией в месте выпуска сточных вод и точке контроля поверхностных вод в накопителе-испарителе.

Вывод: Исходя из вышеизложенного, руководствуясь Экологическим Кодексом РК (ст.51), государственная экологическая экспертиза согласовывает проект нормативов предельно допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами ТОО «Карабалыкская нефтебаза» Карабалыкского района, Костанайской области в накопитель - испаритель.

В соответствии с п.п. 3 п. 1 ст. 4 Закона Республики Казахстан «О государственных услугах» от 15.04.2013 года № 88-V услугополучатели имеют право обжаловать решения, действия (бездействие) услугодателя и (или) их должностных лиц по вопросам оказания государственных услуг в порядке, установленном законодательными актами Республики Казахстан.

В соответствии со ст. 11 Закона РК «О языках в Республики Казахстан» ответ дан на языке обращения.

Приложение (на 1 листе): Таблица №1. Нормативы предельно допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ для ТОО «Карабалыкская нефтебаза».

Исабаев Т.Ж.
53-31-16



Приложение

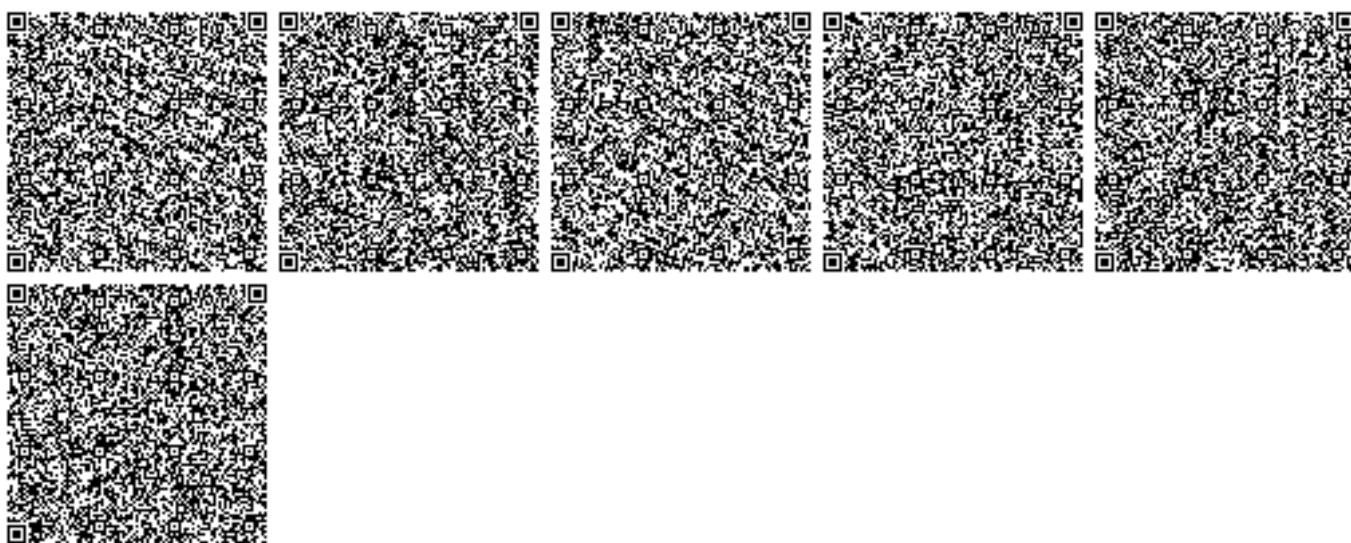
Таблица № 1. Нормативы сбросов загрязняющих веществ по предприятию ТОО «Карабалыкская нефтебза»

Но мер вы пус ка	Наименование показателя	Существующее положение 2016 г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, на 2017-2025 г.г.					Год достижен ия ПДС
		Расход сточных вод		Концентрац ия на выпуске, мг/дм3	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, м/дм3	Сброс		
		м3/ч	тыс.м3/год		г/ч	т/год	м3/ч	тыс.м3/г од		г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	БПКполн	16	0,896	38,28	612,480	0,0343	16	0,896	38,28	612,480	0,0343	2016
	ХПК			46,33	741,280	0,0415			46,33	741,280	0,0415	2016
	Сухой остаток			468,87	7501,920	0,4201			468,87	7501,920	0,4201	2016
	Взвешенные вещества			25,35	405,600	0,0227			25,35	405,600	0,0227	2016
	Азот аммонийный			0,16	2,560	0,0001			0,16	2,560	0,0001	2016
	Азот нитритный			0,0009	0,014	0,000001			0,0009	0,014	0,000001	2016
	Азот нитратный			0,22	3,520	0,0002			0,22	3,520	0,0002	2016
	Фосфаты			1,77	28,320	0,0016			1,77	28,320	0,0016	2016
	Хлориды			118,97	1903,520	0,1066			118,97	1903,520	0,1066	2016
	Сульфаты			52,1	833,600	0,0467			52,1	833,600	0,0467	2016
	Нефтепродукты			0,23	3,680	0,0002			0,23	3,680	0,0002	2016

Исабаев Т.Ж.

53-31-16







№ 28-04-18/977

9E43D8913BDF4A6C

Дата: 10.10.2025 г.

Ответ на письмо № 29 от 09.10.2025 г.

Филиал РГП «Казгидромет» по Костанайской области в ответ на Ваш запрос сообщает, что в соответствии со статьей 166 Экологического кодекса Республики Казахстан, Национальная гидрометеорологическая служба обеспечивает ведение мониторинга состояния окружающей среды, включая метеорологический и гидрологический мониторинг, с использованием государственной наблюдательной сети.

Дополнительно информируем, что в Карабалыкском районе метеорологическая станция расположена в п. Карабалык, в связи с чем предоставляем метеорологическую информацию за 2024 год по данным метеорологической станции Карабалык:

Средняя месячная максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года плюс 26,9 °С.

Средняя месячная минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца года – 20,5°С мороза.

Среднегодовая повторяемость направления ветра и штилей по 8 румбам, %.

Наименование показателей	Румбы								Штиль
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
Повторяемость направлений ветра %	12	10	4	3	14	25	21	11	20

Средняя из среднемесячных температур за теплый период 13,3 °С.

Средняя скорость ветра за год – 2,7 м/с.

Продолжительность жидких осадков – 273 ч.

Продолжительность теплого периода – 218 дней.

Среднегодовая сумма осадков за последние 5 лет – 335,2 мм.

Количество дней со снежным покровом – 154.

Предоставить данные о величине испарения с водной поверхности не представляется возможным, так как наблюдения не входят в план работ МС Карабалык.

Примечание: Расчет параметра «Скорость ветра, повторяемость превышения которой за год составляет 5%» не входит в перечень продукции Государственного климатического кадастра <https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2100023921>.

Справочно: согласно «Руководство по наблюдениям на метеорологических станциях» Всемирной метеорологической организации при ООН (WMO No. 8, Guide to Instruments and Methods of Observation):

- в равнинной местности без резких изменений ландшафта температура воздуха может быть репрезентативна на расстоянии до 10-50 км, особенно если нет значительных различий в покрытии (лес, вода, город);

- осадки имеют локальный характер. Репрезентативность – 5-15 км. Грозы и ливни могут выпасть очень локально, иногда в радиусе менее 1 км;

- ветер зависит от рельефа, застройки и других факторов. На равнине ветер может быть репрезентативен на 5-20 км, в горных или городских районах – меньше.

И.о. директора

А. Кабаков

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, КАБАКОВ АЛТЫНБЕК, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Костанайской области, BIN120841015383



Исп.: М. Пляскина

Тел.: 87142501604, 4228

<https://seddoc.kazhydromet.kz/7Tn63s>

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.



KZ.T.11.0264
TESTING

Аккредиттеу аттестаты

№ KZ.T.11.0264 15.02.2019 ж. 15.02.2024 ж. дейін жарамды
Аттестат аккредитации № KZ.T.11.0264 от 15 февраля 2019 г.
действителен до 15 февраля 2024 г.

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі
Тауарлар мен көрсетілген қызметтердің сапасы мен қауіпсіздігін бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу
құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорының Қостанай облысы бойынша филиалы
110000, Қостанай қаласы, Өл-Фараби даңғылы, 113 ел./факс 54-57-13 Қостанай қаласы, БСН 150741018479 e-mail: kostanay-obl@nce
Министерство здравоохранения Республики Казахстан
Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета
контроля качества и безопасности товаров и услуг министерства здравоохранения Республики Казахстан по Костанайской области
110000, г. Костанай, ул. Аль-Фараби, 113, тел/факс 54-57-13 г. Костанай БИН 150741018479 e-mail: kostanay-obl@nce

ХАТТАМА ПРОТОКОЛ

№ 5769

от «08» 08 2023 ж.(г.) Уақыты (Время): 12:10

1. Тапсырыс беруші (Заказчик)

«Экофон» ЖШС ҚР, Қостанай к., Амангельды, 93 Б

БСН 160640027123

ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, Амангельды, 93 Б

БИН 160640027123

2. Сынақ объектісі (Объект испытаний)

T-2

(тазалаудан дейін су)

T-2

(вода до очистки)

3. Дайындаушы (Изготовитель)

көрсетілмеген /не указано

4. Дайындалған күні (Дата изготовления)

көрсетілмеген /не указано

5. Серия, партиясы (Серия, партия)

көрсетілмеген /не указано

6. Үлгінің (сынамалдарың) саны

1,5л

(Количество образца (пробы))

7. Үлгіні сұрыптау орны (Место отбора образца)

ЖШС / ТОО "Карабалыкская нефтебаза"

8. Сұрыптау күні мен уақыты (Дата и время отбора)

03.08.2023 ж.(г.) 10:00

9. Жеткізу күні және уақыты (Дата и время доставки)

04.08.2023 ж.(г.) 11:30

10. Сұрыптау әдісіне арналған НҚ

көрсетілмеген /не указано

(НД на метод отбора)

11. Үлгінің (сынамалдарың) тасымалдау кезіндегі

автокөлік / автотранспорт

шарттары (Условия транспортировки образца)

12. Сынақтарды өткізу күні (Даты проведения

08.08.2023 ж.(г.)

испытаний)

көрсетілмеген /не указано

13. Өнімге арналған НҚ (НД на продукцию)

14. Сынақ жүргізу шарттары

температура 21°C, ылғалдылығы (влажность) 65%

Условия проведения испытаний

15. Қосымша мәліметтер (комментарий)

Үлгілер іріктеліп, жеткізілді / образцы отобраны и доставлены:
шарт бойынша / по договору №1013-144 от 03.03.2023ж.(г.)

Дополнительные сведения (комментарии)

Сынақ нәтижелері (Результаты испытаний)

Көрсеткіштер атауы/ Наименование показателей	Өлшем бірлігі/ Единица измерения	Сынақ нәтижесі Результат испытаний	НҚ бойынша норматив Норматив по НД	Сынау әдесіне НҚ/ НД на метод испытания
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества)	мг/дм ³	11,7	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Нитриттер азоты (азот нитритов)	мг/дм ³	0,003	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов)	мг/дм ³	0,2	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты)	мг/дм ³	0,021	-	ӨСКЗ 07.00.01667-2017/ МУ KZ 07.00.01667-2017
БОҚ-5 (БПК-5)	мг/О ₂ дм ³	24,2	-	ҚР/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015

Көрсеткіштер атауы/ Наименование показателей	Өлшем бірлігі/ Единица измерения	Сынақ нәтижесі Результат испытаний	НҚ бойынша норматив Норматив по НД	Сынау әдесіне НҚ/ НД на метод испытания
Сульфаттар (сульфаты)	мг/дм ³	122	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	мг/дм ³	454,2	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
Аммиак азоты (Азот аммиака)	мг/дм ³	0,37	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
ХОҚ (ХПК)	мг/О ₂ дм ³	7,44	-	ҚР СТ 1322-2005/СТ РК 1322-2005
Полифосфаттар (полифосфаты)	мг/дм ³	1,51	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Хлоридтер (хлориды)	мг/дм ³	124	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72

Зерттеу жүргізген ТӨА, қолы (Ф.И.О., подпись проводившего испытания)

Махметова А.К.

Танатканова Г.С.



Мөр орны

Место печати

ҚР ДСМ СЭБК "Ұлттық сараптама орталығы" ШЖҚ РМК Қостанай облысы бойынша филиалы директорының м.а.

И.о. директора филиала РГП на ПХВ "Национальный центр экспертизы" КСЭК МЗ РК по Костанайской области

Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)

Каскабасов Ж.Б.

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2-х экземплярах)

Сынақ хаттамасы тек қана өткен үлгілерге беріледі

Результаты исследований распространяются только на образцы (пробы), подвергнутые испытаниям
 Тапсырыс беруші іріктеп алған және жеткізген үлгілер (сынамалар) үшін зертхана жауапты болмайды
 За образцы (пробы) отобранные и доставленные заказчиком лаборатория не несет ответственности
 Сынақ орталығының рұқсатынсыз хаттаманы толық немесе ішінара қайта басуға тыйым салынады
 Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра ЗАПРЕЩЕНА



KZ.T.11.0264
TESTING

Аккредиттеу аттестаты

№ KZ.T.11.0264 15.02.2019 ж. 15.02.2024 ж. дейін жарамды
Аттестат аккредитации № KZ.T.11.0264 от 15 февраля 2019 г.
действителен до 15 февраля 2024 г.

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі
Тауарлар мен көрсетілген қызметтердің сапасы мен қауіпсіздігін бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу
құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорының Қостанай облысы бойынша филиалы
110000, Қостанай қаласы, Әл-Фараби даңғылы, 113 ел./факс 54-57-13 Қостанай қаласы, БСН 150741018479 e-mail: kostanay-obl@nce
Министерство здравоохранения Республики Казахстан
Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета
контроля качества и безопасности товаров и услуг министерства здравоохранения Республики Казахстан по Костанайской области
110000, г. Костанай, ул. Аль-Фараби, 113, тел/факс 54-57-13 г. Костанай БИН 150741018479 e-mail: kostanay-obl@nce

ХАТТАМА ПРОТОКОЛ

№ 5770

от «08» 08 2023 ж.(г.) Уақыты (Время): 12:20

1. Тапсырыс беруші (Заказчик)

«Экофон» ЖШС КР, Қостанай к., Амангельды, 93 Б
БСН 160640027123

ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, Амангельды, 93 Б
БИН 160640027123

2. Сынақ объектісі (Объект испытаний)

T-2

(тазалаудан кейінгі су)

T-2

(вода после очистки)

3. Дайындаушы (Изготовитель)

көрсетілмеген /не указано

4. Дайындалған күні (Дата изготовления)

көрсетілмеген /не указано

5. Серия, партиясы (Серия, партия)

көрсетілмеген /не указано

6. Үлгінің (сынамалдарың) саны
(Количество образца (пробы))

1,5л

7. Үлгіні сұрыптау орны (Место отбора образца)

ЖШС / ТОО " Карабалыкская нефтебаза "

8. Сұрыптау күні мен уақыты (Дата и время отбора)

03.08.2023 ж.(г.) 10:00

9. Жеткізу күні және уақыты (Дата и время доставки)

04.08.2023 ж.(г.) 11:30

10. Сұрыптау әдісіне арналған НҚ
(НД на метод отбора)

көрсетілмеген /не указано

11. Үлгінің (сынамалдарың) тасымалдау кезіндегі
шарттары (Условия транспортировки образца)

автокөлік / автотранспорт

12. Сынақтарды өткізу күні (Даты проведения
испытаний)

08.08.2023 ж.(г.)

13. Өнімге арналған НҚ (НД на продукцию)

көрсетілмеген /не указано

14. Сынақ жүргізу шарттары

температура 21°C, ылғалдылығы (влажность) 65%

Условия проведения испытаний

15. Қосымша мәліметтер (комментарий)

Үлгілер іріктеліп, жеткізілді / образцы отобраны и доставлены:
шарт бойынша / по договору №1013-144 от 03.03.2023ж.(г.)

Дополнительные сведения (комментарии)

Сынақ нәтижелері (Результаты испытаний)

Көрсеткіштер атауы/ Наименование показателей	Өлшем бірлігі/ Единица измерения	Сынақ нәтижесі Результат испытаний	НҚ бойынша норматив Норматив по НД	Сынау әдісіне НҚ/ НД на метод испытания
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества)	мг/дм ³	19,3	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Нитриттер азоты (азот нитритов)	мг/дм ³	0,004	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов)	мг/дм ³	0,28	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты)	мг/дм ³	0,06	-	ӘСКЗ 07.00.01667-2017/ МУ KZ 07.00.01667-2017
БОҚ-5 (БПК-5)	мг/О ₂ дм ³	12,1	-	КР/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015

Көрсеткіштер атауы/ Наименование показателей	Өлшем бірлігі/ Единица измерения	Сынақ нәтижесі Результат испытаний	НҚ бойынша норматив Норматив по НД	Сынау әдесіне НҚ/ НД на метод испытания
Сульфаттар (сульфаты)	мг/дм ³	97	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	мг/дм ³	0,07	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
Аммиак азоты (Азот аммиака)	мг/дм ³	455,4	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
ХОҚ (ХПК)	мг/О ₂ дм ³	18,7	-	ҚР СТ 1322-2005/СТ РК 1322-2005
Полифосфаттар (полифосфаты)	мг/дм ³	2,9	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Хлоридтер (хлориды)	мг/дм ³	138	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72

Зерттеу жүргізген ТӨА, қолы (Ф.И.О., подпись проводившего испытания)

Махметова А.К.

Танатканова Г.С.

Мөр орны

Место печати

ҚР ДСМ СЭБК "Ұлттық сараптама орталығы" ШЖҚ РМК Қостанай облысы бойынша филиалы директорының м.а.

И.о. директора филиала РГП на ПХВ "Национальный центр экспертизы" КСЭК МЗ РК по Костанайской области

Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)

Каскабасов Ж.Б.

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2-х экземплярах)

Сынақ хаттамасы тек қана өткен үлгілерге беріледі

Результаты исследований распространяются только на образцы (пробы), подвергнутые испытаниям
Тапсырыс беруші іріктеп алған және жеткізген үлгілер (сынамалар) үшін зертхана жауапты болмайды

За образцы (пробы) отобранные и доставленные заказчиком лаборатория не несет ответственности

Сынақ орталығының рұқсатынсыз хаттаманы толық немесе ішінара қайта басуға тыйым салынады
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра ЗАПРЕЩЕНА



KZ.T.11.0264
TESTING

Аккредиттеу аттестаты
№ KZ.T.11.0264 15.02.2019 ж. 15.02.2024 ж. дейін жарамды
Аттестат аккредитации № KZ.T.11.0264 от 15 февраля 2019 г.
действителен до 15 февраля 2024 г.

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі
Тауарлар мен көрсетілген қызметтердің сапасы мен қауіпсіздігін бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу
құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорынның Қостанай облысы бойынша филиалы
110000, Қостанай қаласы, Өл-Фараби даңғылы, 113 ел./факс 54-57-13 Қостанай қаласы, БСН 150741018479 e-mail: kostanay-obl@nce
Министерство здравоохранения Республики Казахстан
Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета
контроля качества и безопасности товаров и услуг министерства здравоохранения Республики Казахстан по Костанайской области
110000, г. Костанай, ул. Аль-Фараби, 113, тел/факс 54-57-13 г. Костанай БИН 150741018479 e-mail: kostanay-obl@nce

ХАТТАМА ПРОТОКОЛ

№ 5771

от «08» 08 2023 ж.(г.) Уақыты (Время): 12:25

1. Тапсырыс беруші (Заказчик)

«Экофон» ЖШС ҚР, Костанай к., Амангельды, 93 Б
БСН 160640027123

2. Сынақ объектісі (Объект испытаний)

ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, Амангельды, 93 Б
БИН 160640027123

3. Дайындаушы (Изготовитель)

Т-3

4. Дайындалған күні (Дата изготовления)

(су, қоймасы)

5. Серия, партиясы (Серия, партия)

Т-3

6. Үлгінің (сынамалдарың) саны

(вода, накопитель-фон)

(Количество образца (пробы))

көрсетілмеген /не указано

7. Үлгінің сұрыптау орны (Место отбора образца)

көрсетілмеген /не указано

8. Сұрыптау күні мен уақыты (Дата и время отбора)

көрсетілмеген /не указано

9. Жеткізу күні және уақыты (Дата и время доставки)

1,5л

10. Сұрыптау әдісіне арналған НҚ

ЖШС / ТОО " Карабалыкская нефтебаза "

(НД на метод отбора)

03.08.2023 ж.(г.) 10:00

11. Үлгінің (сынамалдарың) тасымалдау кезіндегі

04.08.2023 ж.(г.) 11:30

шарттары (Условия транспортировки образца)

көрсетілмеген /не указано

12. Сынақтарды өткізу күні (Даты проведения

автокөлік / автотранспорт

испытаний)

08.08.2023 ж.(г.)

13. Өнімге арналған НҚ (НД на продукцию)

көрсетілмеген /не указано

14. Сынақ жүргізу шарттары

температура 21°C, ылғалдылығы (влажность) 65%

Условия проведения испытаний

15. Қосымша мәліметтер (комментарий)

Үлгілер іріктеліп, жеткізілді / образцы отобраны и доставлены:
шарт бойынша / по договору №1013-144 от 03.03.2023ж.(г.)

Дополнительные сведения (комментарии)

Сынақ нәтижелері (Результаты испытаний)

Көрсеткіштер атауы/ Наименование показателей	Өлшем бірлігі/ Единица измерения	Сынақ нәтижесі Результат испытаний	НҚ бойынша норматив Норматив по НД	Сынау әдісіне НҚ/ НД на метод испытания
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества)	мг/дм ³	10,7	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Нитриттер азоты (азот нитритов)	мг/дм ³	0,023	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов)	мг/дм ³	0,38	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты)	мг/дм ³	0,022	-	ӨСКЗ 07.00.01667-2017/ МУ KZ 07.00.01667-2017
БОҚ-5 (БПК-5)	мг/О ₂ дм ³	24,3	-	КР/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015

Көрсеткіштер атауы/ Наименование показателей	Өлшем бірлігі/ Единица измерения	Сынақ нәтижесі Результат испытаний	НҚ бойынша норматив Норматив по НД	Сынау әдесіне НҚ/ НД на метод испытания
Сульфаттар (сульфаты)	мг/дм ³	119	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	мг/дм ³	458	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
Аммиак азоты (Азот аммиака)	мг/дм ³	1,93	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
ХОҚ (ХПК)	мг/О ₂ дм ³	27,52	-	ҚР СТ 1322-2005/СТ РК 1322-2005
Полифосфаттар (полифосфаты)	мг/дм ³	1,59	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Хлоридтер (хлориды)	мг/дм ³	119	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72

Зерттеу жүргізген ТӘА, қолы (Ф.И.О., подпись проводившего испытания)

Махметова А.К.

Уанатканова Г.С.

Мөр орны

Место печати

ҚР ДСМ СЭБК "Ұлттық сараптама орталығы" ШЖҚ РМК Қостанай облысы бойынша филиалы директорының м.а.

И.о. директора филиала РГП на ПХВ "Национальный центр экспертизы" КСЭК МЗ РК по Костанайской области


Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)

Каскабасов Ж.Б.

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2-х экземплярах)

Сынақ хаттамасы тек қана өткен үлгілерге беріледі

Результаты исследований распространяются только на образцы (пробы), подвергнутые испытаниям
Тапсырыс беруші іріктеп алған және жеткізген үлгілер (сынамалар) үшін зертхана жауапты болмайды
За образцы (пробы) отобранные и доставленные заказчиком лаборатория не несет ответственности
Сынақ орталығының рұқсатынсыз хаттаманы толық немесе ішінара қайта басуға тыйым салынады
Полная или частичная перепечатка протокола без разрешения испытательного центра ЗАПРЕЩЕНА

 <p>KZ.T.11.0264 TESTING</p>	<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____</p>
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	<p>Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы 20 тамызынан №84 бұрығымен Бектіліген №75 нысанды медициналық құжаттама</p>
<p>Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Костанайской области г Костанай</p>	<p>Медицинская документация Форма №75 Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 августа 2021 года №84</p>

Жер үстші су объектісінің ағынды су үлгілерін зерттеу ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ исследования образцов поверхностных объектов и сточных вод

№1240001012849096 03.08.2024 ж. (г.)

1. Объектінің мекенжайы(наименование объекта, адрес): ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, ул. Амангельды 93Б
2. Үлгінің атауы (наименование образца): Т-1 Вода до очистки
3. Үлгі алынған орынМесто отбора образца): ТОО "Карабалыкская нефтебаза"
- 4.Зерттеу мақсаты(Цель исследования): по договору №1013-62 от 22.01.2024 г.
- 5.Іркетелген күні мен уақыты(Дата и время отбора): 22.07.2024, 11:00:00
- 6.Мөлшері(Объем): 1,5 л
- 7.Топтама сана(Номер партий): не указано
- 8.Өндірілген мерзімі(Дата выработки): 2024-07-22
- 9.Жеткізілген күні мен уақыты(Дата и время доставки): 22.07.2024, 16:00:00
- 10.Зерттеу күні мен уақыты(Дата и время исследования): 03.08.2024, 11:40:54
- 11.Іріктеу әдісіне НҚ(НД на метод отбора): не указано
- 12.Тасымалдау жағдайы(Условия транспортировки): Автотранспорт,термосумка
- 13.Сақтау жағдайы(Условия хранения): не указано
- 14.Зерттеу әдістеменің НҚ-ры(НД на метод испытаний): не указан

15.Олшеу нәтижелері (Результаты измерений):

<p>Көрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателей</p>	<p>Анықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация</p>	<p>Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер</p>	<p>Тексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру</p>
---	--	---	--

Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм ³	0,42	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитриттер азоты (азот нитритов) мг/дм ³	0,007	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов) мг/дм ³	0,2	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Хлоридтер (хлориды) мг/дм ³	108,3	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (сульфаты) мг/дм ³	50,1	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	470,3	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
БОҚ-5 (БПК-5)	29	-	БК/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015
ХОҚ (ХПК)	47	-	ҚР СТ 1322-2005/ СТ РК 1322-2005
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества) мг/дм ³	24,35	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Полифосфаттар (полифосфаты) мг/дм ³	1,5	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты) мг/дм ³	0,2	-	ҚР СТ 2328-2013/СТ РК 2328-2013

Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді /
(Исследование проб проводились на соответствие НД) не указано

Лаборант

Қол қойылды(Подписано)

Махметова Алима Капаровна

Заведующий лабораторией

Қол қойылды(Подписано)

Танатканова Гультур

Сактагановна

Директор

Қол қойылды(Подписано)

Копжасаров Бауыржан

Галымжанови

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2 экземплярах)

Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола) 03.08.2024ж. (г.)

Парақтар саны (Количество страниц) 3

Сынау нәтижелері тек қана сыналуда жататын үлгілерге қолданылады

(Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН

(Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)


Санитариялық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың үлгілері/санымалары туралы қорытындысы

(Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

Осы құжат Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7-бабының «тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей».

Данный документ согласно пункту 1 статьи 3 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



 <p>KZ.T.11.0264 TESTING</p>	<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____</p>
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	<p>Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы 20 тамызынан №84 бұрығымен Бектіліген №75 нысанды медициналық құжаттама</p>
<p>Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Костанайской области г Костанай</p>	<p>Медицинская документация Форма №75 Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 августа 2021 года №84</p>

Жер үстші су объектісінің ағынды су үлгілерін зерттеу ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ исследования образцов поверхностных объектов и сточных вод

№1240001012849412 03.08.2024 ж. (г.)

1. Объектінің мекенжайы(наименование объекта, адрес): ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, ул. Амангельды 93Б
2. Үлгінің атауы (наименование образца): Т-2 Вода после очистки
3. Үлгі алынған орынМесто отбора образца): ТОО "Карабалыкская нефтебаза"
- 4.Зерттеу мақсаты(Цель исследования): по договору №1013-62 от 22.01.2024 г.
- 5.Іркетелген күні мен уақыты(Дата и время отбора): 22.07.2024, 11:00:00
- 6.Мөлшері(Объем): 1,5 л
- 7.Топтама сана(Номер партий): не указано
- 8.Өндірілген мерзімі(Дата выработки): 2024-07-22
- 9.Жеткізілген күні мен уақыты(Дата и время доставки): 22.07.2024, 16:00:00
- 10.Зерттеу күні мен уақыты(Дата и время исследования): 03.08.2024, 11:47:33
- 11.Іріктеу әдісіне НҚ(НД на метод отбора): не указано
- 12.Тасымалдау жағдайы(Условия транспортировки): Автотранспорт,термосумка
- 13.Сақтау жағдайы(Условия хранения): не указано
- 14.Зерттеу әдістемесінің НҚ-ры(НД на метод испытаний): не указан

15.Олшеу нәтижелері (Результаты измерений):

<p>Көрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателей</p>	<p>Анықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация</p>	<p>Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер</p>	<p>Тексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру</p>
---	--	---	--

Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм ³	0,97	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитриттер азоты (азот нитритов) мг/дм ³	0,002	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов) мг/дм ³	0,13	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Хлоридтер (хлориды) мг/дм ³	100,1	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (сульфаты) мг/дм ³	42,3	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	414,3	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
БОҚ-5 (БПК-5)	21	-	БК/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015
ХОҚ (ХПК)	22	-	ҚР СТ 1322-2005/ СТ РК 1322-2005
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества) мг/дм ³	18,03	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Полифосфаттар (полифосфаты) мг/дм ³	1,0	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты) мг/дм ³	0,09	-	ҚР СТ 2328-2013/СТ РК 2328-2013

Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді /
(Исследование проб проводились на соответствие НД) не указано

Лаборант

Қол қойылды(Подписано)

Махметова Алима Капаровна

Заведующий лабораторией

Қол қойылды(Подписано)

Танатканова Гультур

Сактагановна

Директор

Қол қойылды(Подписано)

Копжасаров Бауыржан

Галымжанови

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2 экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола) 03.08.2024ж. (г.)

Парақтар саны (Количество страниц) 3

Сынау нәтижелері тек қана сынауға жататын үлгілерге қолданылады
(Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН
(Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитариялық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың
үлгілері/санымалары туралы қорытындысы

(Заклучение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

Осы құжат Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7-бабының
« тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 3 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен
документу на бумажном носителе.



KZ.T.11.0264
TESTING

Нысанның БҚСЖ бойынша коды

Код формы по ОКУД _____

КҰЖЖ бойынша ұйым коды

Код организации по ОКПО _____

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау
министрлігі
Министерство здравоохранения Республики
КазахстанҚазақстан Республикасының Денсаулық сақтау
министрінің 2021 жылғы 20 тамызынан №84
бұрығымен Бектіліген №75 нысанды
медициналық құжаттамаФилиал РГП на ПХВ «Национальный центр
экспертизы» КСЭК МЗ РК по Костанайской
области
г КостанайМедицинская документация Форма №75
Утверждена приказом Министра здравоохранения
Республики Казахстан от 20 августа 2021 года
№84**Жер үстші су объектісінің ағынды су үлгілерін зерттеу ХАТТАМАСЫ**
ПРОТОКОЛ исследования образцов поверхностных объектов и сточных вод

№1240001012849880 03.08.2024 ж. (г.)

- Объектінің мекенжайы(наименование объекта, адрес): ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, ул. Амангельды 93Б
- Үлгінің атауы (наименование образца): Т-3 Вода Фон (накопитель-испаритель)
- Үлгі алынған орынМесто отбора образца): ТОО "Карабалыкская нефтебаза"
- Зерттеу максаты(Цель исследования): по договору №1013-62 от 22.01.2024 г.
- Іркетелген күні мен уақыты(Дата и время отбора): 22.07.2024, 11:00:00
- Мөлшері(Объем): 1,5 л
- Топтама сана(Номер партий): не указано
- Өндірілген мерзімі(Дата выработки): 2024-07-22
- Жеткізілген күні мен уақыты(Дата и время доставки): 22.07.2024, 16:00:00
- Зерттеу күні мен уақыты(Дата и время исследования): 03.08.2024, 11:49:24
- Іріктеу әдісіне НҚ(НД на метод отбора): не указано
- Тасымалдау жағдайы(Условия транспортировки): Автотранспорт,термосумка
- Сақтау жағдайы(Условия хранения): не указано
- Зерттеу әдістемесінің НҚ-ры(НД на метод испытаний): не указан

15.Олшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Анықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер	Тексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру
--	--	---	---

Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм ³	2,19	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитриттер азоты (азот нитритов) мг/дм ³	0,018	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов) мг/дм ³	0,195	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Хлоридтер (хлориды) мг/дм ³	121,1	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (сульфаты) мг/дм ³	58,3	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	493,5	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
БОҚ-5 (БПК-5)	30	-	БК/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015
ХОҚ (ХПК)	47	-	ҚР СТ 1322-2005/ СТ РК 1322-2005
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества) мг/дм ³	22,47	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Полифосфаттар (полифосфаты) мг/дм ³	1,6	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты) мг/дм ³	0,18	-	ҚР СТ 2328-2013/СТ РК 2328-2013

Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді /
(Исследование проб проводились на соответствие НД) не указано

Лаборант

Заведующий лабораторией

Директор

Қол қойылды(Подписано)

Қол қойылды(Подписано)

Қол қойылды(Подписано)

Махметова Алима Капаровна
Танатканова Гульнур
Сактагановна
Копжасаров Бауыржан
Галымжанови

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2 экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола) 03.08.2024ж. (г.)

Парақтар саны (Количество страниц) 3

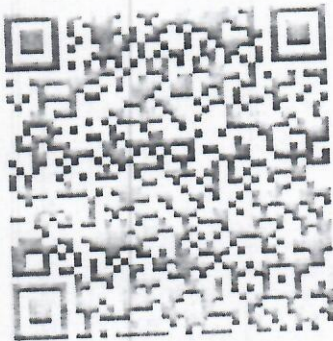
Сынау нәтижелері тек қана сыналуда жататын үлгілерге қолданылады
(Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН
(Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитариялық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың
үлгілері/санымалары туралы қорытындысы
(Заклучение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

Осы құжат Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7-бабының
« тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 3 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен
документу на бумажном носителе.



KZ.T.11.0264
TESTING

Нысанның БҚСЖ бойынша коды

Код формы по ОКУД _____

КҰЖЖ бойынша ұйым коды

Код организации по ОКПО _____

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау
министрлігі
Министерство здравоохранения Республики
Казахстан

Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау
министрінің 2021 жылғы 20 тамызынан №84
бұрығымен Бектіліген №75 нысанды
медициналық құжаттама

Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр
экспертизы» КСЭК МЗ РК по Костанайской
области
г Костанай

Медицинская документация Форма №75
Утверждена приказом Министра здравоохранения
Республики Казахстан от 20 августа 2021 года
№84

Жер үстші су объектісінің ағынды су үлгілерін зерттеу ХАТТАМАСЫ ПРОТОКОЛ исследования образцов поверхностных объектов и сточных вод

№1250002185690733 19.09.2025 ж. (г.)

- Объектінің мекенжайы(наименование объекта, адрес): ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, ул. Амангельды 93Б
- Үлгінің атауы (наименование образца): Т-1 Вода до очистки
- Үлгі алынған орынМесто отбора образца): ТОО "Карабалыкская нефтебаза"
- Зерттеу мақсаты(Цель исследования): по договору №1013-62 от 22.01.2024 г.
- Іркетелген күні мен уақыты(Дата и время отбора): 22.07.2024, 11:00:00
- Мөлшері(Объем): 1,5 л
- Топтама сана(Номер партий): не указано
- Өндірілген мерзімі(Дата выработки): 2024-07-22
- Жеткізілген күні мен уақыты(Дата и время доставки): 22.07.2024, 16:00:00
- Зерттеу күні мен уақыты(Дата и время исследования): 03.08.2024, 11:40:54
- Іріктеу әдісіне НҚ(НД на метод отбора): не указано
- Тасымалдау жағдайы(Условия транспортировки): Автотранспорт.термосумка
- Сақтау жағдайы(Условия хранения): не указано
- Зерттеу әдістемесінің НҚ-ры(НД на метод испытаний): не указан

15.Олшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Анықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация Обнаруженная концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер	Тексеру әдісінеколданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру әдісінеколданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру
Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм ³	0,54	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитриттер азоты (азот нитритов) мг/дм ³	0,009	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014

Нитраттар азоты (азот нитратов) мг/дм ³	0,4	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Хлоридтер (хлориды) мг/дм ³	117	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (сульфаты) мг/дм ³	56	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	501	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
БОҚ-5 (БПК-5)	27	-	БҚ/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015
ХОҚ (ХПК)	49	-	ҚР СТ 1322-2005/ СТ РК 1322-2005
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества) мг/дм ³	26,22	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Полифосфаттар (полифосфаты) мг/дм ³	1,9	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты) мг/дм ³	0,5	-	ҚР СТ 2328-2013/СТ РК 2328-2013

Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді /
(Исследование проб проводились на соответствие НД) не указано

Лаборант	Қол қойылды(Подписано)	Махметова Алима Капаровна
Заведующий лабораторией	Қол қойылды(Подписано)	Танатканова Гультур
Директор	Қол қойылды(Подписано)	Сактагановна Копжасаров Бауыржан Галымжанови

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2 экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола) 19.09.2025ж. (г.)

Парақтар саны (Количество страниц) 3

Сынау нәтижелері тек қана сыналуда жататын үлгілерге қолданылады
(Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН

(Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитариялық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген онімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың
үлгілері/санималары туралы қорытындысы
(Заключение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

Осы құжат Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7-бабының
« тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 3 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен
документу на бумажном носителе.



KZ.T.11.0264
TESTING

Нысанның БҚСЖ бойынша коды

Код формы по ОКУД _____

КҰЖЖ бойынша ұйым коды

Код организации по ОКПО _____

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау
министрлігі
Министерство здравоохранения Республики
Казахстан

Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау
министрінің 2021 жылғы 20 тамызынан №84
бұрығымен Бектіліген №75 нысанды
медициналық құжаттама

Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр
экспертизы» КСЭК МЗ РК по Костанайской
области
г Костанай

Медицинская документация Форма №75
Утверждена приказом Министра здравоохранения
Республики Казахстан от 20 августа 2021 года
№84

Жер үстші су объектісінің ағынды су үлгілерін зерттеу ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ исследования образцов поверхностных объектов и сточных вод
№1250002185690765 19.09.2025 ж. (г.)

- Объектінің мекенжайы(наименование объекта, адрес): ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, ул. Амангельды 93Б
- Үлгінің атауы (наименование образца): Т-2 Вода после очистки
- Үлгі алынған орынМесто отбора образца): ТОО "Карабалыкская нефтебаза"
- Зерттеу мақсаты(Цель исследования): по договору №1013-62 от 22.01.2024 г.
- Іркетелген күні мен уақыты(Дата и время отбора): 22.07.2024, 11:00:00
- Мөлшері(Объем): 1,5 л
- Топтама сана(Номер партий): не указано
- Өндірілген мерзімі(Дата выработки): 2024-07-22
- Жеткізілген күні мен уақыты(Дата и время доставки): 22.07.2024, 16:00:00
- Зерттеу күні мен уақыты(Дата и время исследования): 03.08.2024, 11:47:33
- Іріктеу әдісіне НҚ(НД на метод отбора): не указано
- Тасымалдау жағдайы(Условия транспортировки): Автотранспорт,термосумка
- Сақтау жағдайы(Условия хранения): не указано
- Зерттеу әдістеменің НҚ-ры(НД на метод испытаний): не указан

15.Олшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Анықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер	Тексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы
Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм ³	0,74	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитриттер азоты (азот нитритов) мг/дм ³	0,001	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов) мг/дм ³	0,21	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014

Хлоридтер (хлориды) мг/дм ³	100,3	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (сульфаты) мг/дм ³	43	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	455	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
БОҚ-5 (БПК-5)	22	-	БК/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015
ХОҚ (ХПК)	24	-	ҚР СТ 1322-2005/ СТ РК 1322-2005
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества) мг/дм ³	19,1	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Полифосфаттар (полифосфаты) мг/дм ³	1,1	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты) мг/дм ³	0,22	-	ҚР СТ 2328-2013/СТ РК 2328-2013

Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді /
(Исследование проб проводились на соответствие НД) не указано

Лаборант

Қол қойылды(Подписано)

Махметова Алима Капаровна

Заведующий лабораторией

Қол қойылды(Подписано)

Танатканова Гульнур

Директор

Қол қойылды(Подписано)

Сактагановна

Копжасаров Бауыржан

Галымжанови

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2 экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола) 19.09.2025ж. (г.)

Парақтар саны (Количество страниц) 3

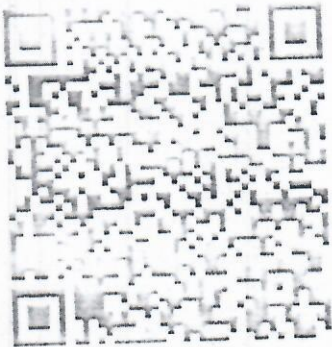
Сынау нәтижелері тек қана сыналуда жататын үлгілерге қолданылады
(Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытанием)


Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН
(Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитариялық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың
үлгілері/санымалары туралы қорытындысы
(Заклучение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

Осы құжат Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7-бабының
« тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 3 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен
документу на бумажном носителе.



 <p>KZ.T.11.0264 TESTING</p>	<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД _____ КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО _____</p>
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	<p>Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы 20 тамызынан №84 бұрығымен Бектіліген №75 нысанды медициналық құжаттама</p>
<p>Филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК по Костанайской области г Костанай</p>	<p>Медицинская документация Форма №75 Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 августа 2021 года №84</p>

Жер үстші су объектісінің ағынды су үлгілерін зерттеу ХАТТАМАСЫ
ПРОТОКОЛ исследования образцов поверхностных объектов и сточных вод

№1250002185690771 19.09.2025 ж. (г.)

- Объектінің мекенжайы(наименование объекта, адрес): ТОО «Экофон» РК, г.Костанай, ул. Амангельды 93Б
- Үлгінің атауы (наименование образца): Т-3 Вода Фон (накопитель-испаритель)
- Үлгі алынған орын(Место отбора образца): ТОО "Карабалыкская нефтебаза"
- Зерттеу мақсаты(Цель исследования): по договору №1013-62 от 22.01.2024 г.
- Іркетелген күні мен уақыты(Дата и время отбора): 22.07.2024, 11:00:00
- Мөлшері(Объем): 1,5 л
- Топтама сана(Номер партий): не указано
- Өндірілген мерзімі(Дата выработки): 2024-07-22
- Жеткізілген күні мен уақыты(Дата и время доставки): 22.07.2024, 16:00:00
- Зерттеу күні мен уақыты(Дата и время исследования): 03.08.2024, 11:49:24
- Іріктеу әдісіне НҚ(НД на метод отбора): не указано
- Тасымалдау жағдайы(Условия транспортировки): Автотранспорт,термосумка
- Сақтау жағдайы(Условия хранения): не указано
- Зерттеу әдістемесінің НҚ-ры(НД на метод испытаний): не указан

15.Олшеу нәтижелері (Результаты измерений):

Көрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателейКөрсеткіштердің атауы Наименование показателей	Анықталған концентрация Обнаруженная концентрацияАнықталған концентрацияОбнаруженная концентрацияАнықталған концентрация	Нормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер Нормативные показателиНормативтік көрсеткіштер	Тексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру әдісінеқолданылған НҚ НД на методы исследованияТексеру
Аммиак азоты (Азот аммиака) мг/дм ³	2,21	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014

Нитриттер азоты (азот нитритов) мг/дм ³	0,009	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Нитраттар азоты (азот нитратов) мг/дм ³	0,35	-	МЕСТ 33045-2014/ ГОСТ 33045-2014
Хлоридтер (хлориды) мг/дм ³	122	-	МЕСТ 4245-72/ ГОСТ 4245-72
Сульфаттар (сульфаты) мг/дм ³	51	-	МЕСТ 31940-2013/ ГОСТ 31940-2013
Сухой остаток	504,3	-	МЕСТ 4011-72 / ГОСТ 4011-72
БОҚ-5 (БПК-5)	31	-	БҚ/РД 52.24.420-2006 KZ 07.00.01229-2015
ХОҚ (ХПК)	29	-	ҚР СТ 1322-2005/ СТ РК 1322-2005
Өлшеулі заттар (Взвешенные вещества) мг/дм ³	22,55	-	МЕСТ 26449.1-85/ ГОСТ 26449.1-85
Полифосфаттар (полифосфаты) мг/дм ³	1,78	-	МЕСТ 18309-2014/ГОСТ 18309-2014
Мұнай өнімдері (нефтепродукты) мг/дм ³	0,16	-	ҚР СТ 2328-2013/СТ РК 2328-2013

Үлгінің НҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді /
(Исследование проб проводились на соответствие НД) не указано

Лаборант

Қол қойылды(Подписано)

Махметова Алима Капаровна

Заведующий лабораторией

Қол қойылды(Подписано)

Танатканова Гульнур

Директор

Қол қойылды(Подписано)

Сактагановна

Копжасаров Бауыржан

Галымжанови

Хаттама 2 данада толтырылды (Протокол составлен в 2 экземплярах)
Хаттама берілген күні (Дата выдачи протокола) 19.09.2025ж. (г.)

Парақтар саны (Количество страниц) 3

Сынау нәтижелері тек қана сыналуға жататын үлгілерге қолданылады
(Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытаниям)

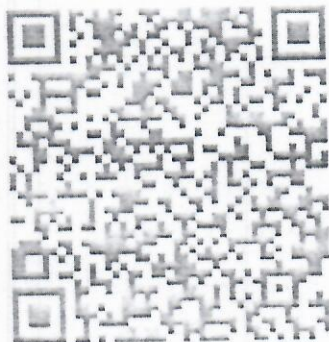
Рұқсатсыз хаттаманы жартылай қайта басуға ТЫЙЫМ САЛЫНҒАН

(Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА)

Санитариялық дәрігердің немесе гигиенист дәрігердің зерттелген өнімдердің, химиялық заттардың, физикалық және радиациялық факторлардың
үлгілері/санималары туралы қорытындысы
(Заклучение санитарного врача или врача-гигиениста по образцам/пробам исследуемой продукции, химических веществ, физических и радиационных факторов):

Осы құжат Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7-бабының
« тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 3 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен
документу на бумажном носителе.



[illegible]

М.О. _____ Директор Ерсұлтанов Ж.С.
М.П. (Қолы, подпись) _____ (аты-жөні, Ф.И.О)

Қосымша: Жоқ

Приложение: Нет

аты-жөні Ільясов Т.М.
(қолы, подпись) Ф.И.О.

Описание смежных земельных участков



**ЖЕР УЧАСКЕСИНЕ ЖЕКЕ МЕНШИК
КҮКҮБҮН БЕРЕТИ**

AKT

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК

**ЖОСПАР ШЕГІНДЕГІ БӨТЕН ЖЕР УЧАСКЕЛЕРІ
ПОСТОРОННИК ЗЕМЕЛЬНІЕ УЧАСТКИ В ГРАНИЦАХ ПЛАНА**

№ на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Көлемі, гектар Площадь, га

Осы акт "ЖерФӨС" РМК Қостанай филиалында жасалынды

Настоящий акт изготовлен Костанайским филиалом РГП "НПЦзем"

М.О. Директор Ерсұлтанов Ж.С.
М.П. (қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О)

" 14 " 02 2013 ж.г.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер құқығын беретін актілер
жазылатын Кітапта № 198-446 болып жазылады

Қосымша: Жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на
земельный участок, право землепользования за № 195-446

Приложение: Нет

М.О.
М.П.

"Қарабалық ауданының жер қатынастары бөлімі" ММ басшысы
Начальник ГУ "Отдел земельных отношений Карабалыкского района"

аты-жөні Ильясов Т.М.
(қолы, подпись) Ф.И.О.

" " 20 ж.г.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі акпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте
күшінде

Описание смежных действительных на момент изготовления идентификационного документа на
земельный участок



**ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК**

№ 3349010

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі (коды) - 12-182-014-166

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы - жеке меншік

Жер учаскесінің көлемі - 0,0898 га

Жердің санаты - елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің) жері

Жер учаскесін мақсатты тағайындау - теміржол кіреберіс жолын

орналастыру және қызмет көрсету үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - жоқ

Жер учаскесінің бөлінілуі - бөлінеді

№ 3349010

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

12-182-014-166

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде) - Костанай облысы, Қарабалық ауданы, Станционный селолық округі, Приурал с.

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка - Костанайская область, Карабалыкский район, Станционный сельский округ, с. Приуральское

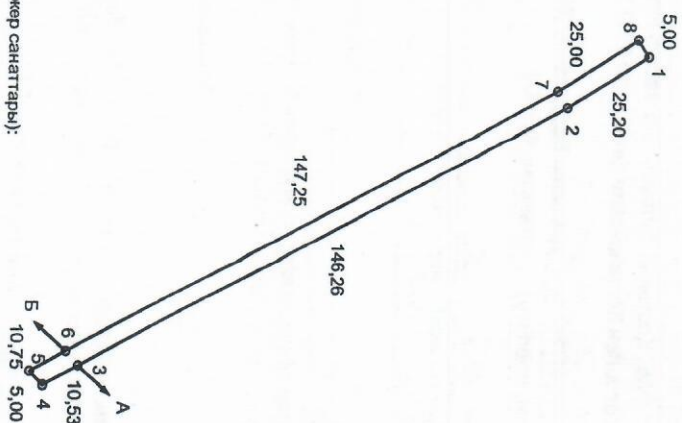
Кадастровый номер земельного участка (код) - 12-182-014-166
Право частной собственности на земельный участок - частная
собственность
Площадь земельного участка - 0,0898 га
Категория земель - земли населенных пунктов (городов, поселков и
сельских населенных пунктов)
Целевое назначение земельного участка - для размещения и
обслуживания железнодорожного подъездного пути
Ограничения в использовании и обременения земельного участка - нет
Делимость земельного участка - делимый

Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары):
А дан Б га дейін 12-182-014-011

Б дан А га дейін елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің) жері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков:
от А до Б земли 12-182-014-011

от Б до А земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)



Масштаб 1: 2000

№ 3349012

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі (коды) - 12-182-014-011

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы - жеке меншік

Жер учаскесінің көлемі - 8,1 га

Жердің санаты - елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің) жері

Жер учаскесін мақсатты татайындау - объектке қызмет көрсету үшін (ЖЖМ сақтау мен жеткізу)

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар - жоқ

Жер учаскесінің бөлінілуі - бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка (код) - 12-182-014-011

Право частной собственности на земельный участок - частная

собственность

Площадь земельного участка - 8,1 га

Категория земель - земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Целевое назначение земельного участка - для обслуживания объекта (хранение и поставка ГСМ)

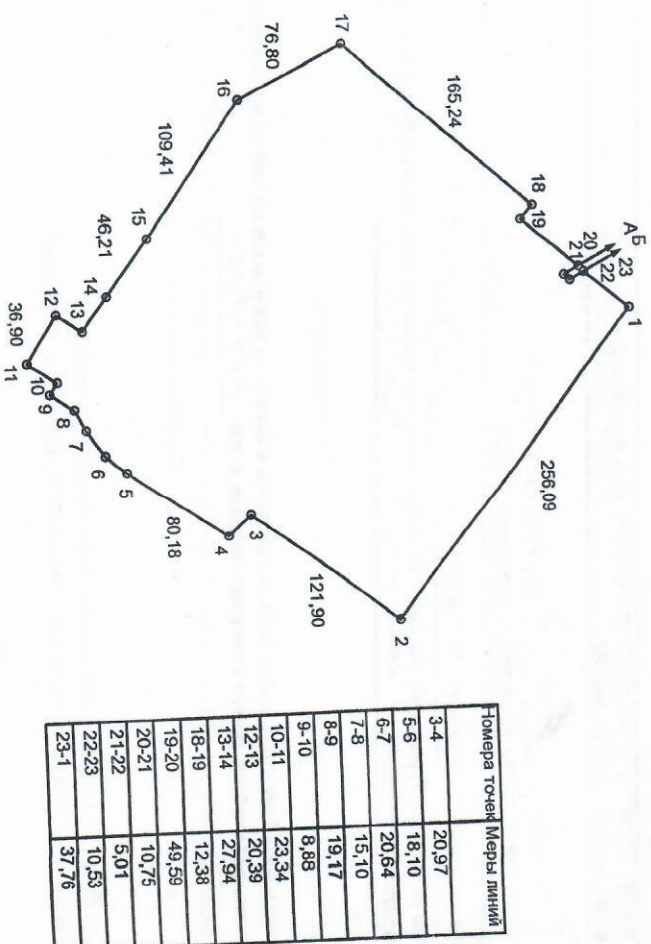
Ограничения в использовании и обременения земельного участка - нет
Делимость земельного участка - неделимый

№ 3349012

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка
12-182-014-011

Учаскесінің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде) -
Қостанай облысы, Қарабалық ауданы, Станционный селолық округі,
Приурал с.

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка -
Костанайская область, Карабалыкский район, Станционный сельский
округ, с. Приуральское



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары):
А дан Б га дейін 12-182-014-166
Б дан А га дейін елді мекендердің (қалалардың, кенттер мен ауылдық елді мекендердің) жері
Кадастровые номера (категории земель) смежных участков:
от А до Б земли 12-182-014-166
от Б до А земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов)

Масштаб 1: 5000



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

04.08.2017 года

01946P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Экофон"

110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А.,
г.Костанай, УЛИЦА АМАНГЕЛЬДЫ, дом № 93Б., БИН: 160640027123

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

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

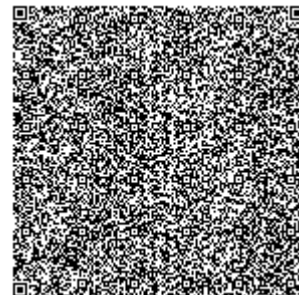
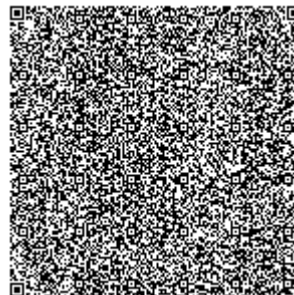
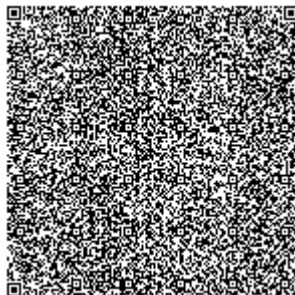
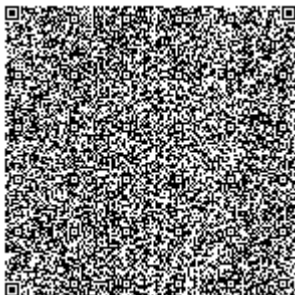
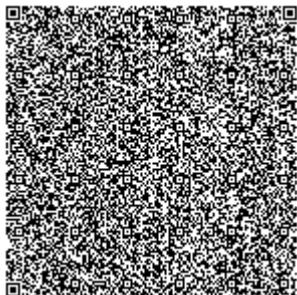
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 01946Р****Дата выдачи лицензии 04.08.2017 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**Товарищество с ограниченной ответственностью "Экофон"**

110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г. Костанай, УЛИЦА АМАНГЕЛЬДЫ, дом № 93Б., БИН: 160640027123

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

Производственная база**г. Костанай, ул. Амангельды, 93 Б**

(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)****АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

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

Номер приложения

001

Срок действия**Дата выдачи
приложения**

04.08.2017

Место выдачи

г.Астана

