АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНДЕНСАТ»

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор АО «Конденсат»
_____Гадельшиев Р.Р.
«____» _____ 2026 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОТВОДИМЫХ В ПРУД-ИСПАРИТЕЛЬ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА АО «КОНДЕНСАТ» НА 2026-2035 ГОДЫ (КОРРЕКТИРОВКА)

Разработчик
ИП «Есеналиева»
_____Есеналиева А.К.
_____ 2026 г.

г. Уральск, 2026 г.

АННОТАЦИЯ

Корректировка «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруд-испаритель нефтеперерабатывающего завода АО «Конденсат» на 2026–2035 годы» (далее – Проект НДС) выполнена на основе материалов действующего «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруд-испаритель нефтеперерабатывающего завода АО «Конденсат» на 2025–2034 годы» и результатов инвентаризации источников сбросов загрязняющих веществ, проведенной по состоянию на август 2026 года.

Корректировка Проекта НДС осуществляется в связи с необходимостью актуализации действующего Проекта НДС на 2025–2034 годы, а также в связи с реализацией проектной документации и, как следствие, необходимостью пересмотра пакета документов, требуемых для получения экологического разрешения, в состав которого входит Проект НДС.

Рабочие проекты планируемые к реализации на НПЗ:

1. Рабочий проект «Модернизация действующей установки АТ и резервуарного парка, возведение монолитных железобетонных фундаментов для технологического оборудования, возведение железобетонных оснований под эстакады трубопроводов, строительство новой эстакады налива в автоцистерны, строительство подъездных путей и стоянки для автоцистерн» (Мотивированный отказ № KZ03VWF00593647 от 23.06.2026 г.);
2. Рабочий проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» (Мотивированный отказ № KZ55VWF00538779 от 31.03.2026 г.);
3. Рабочий проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» (Мотивированный отказ № KZ24VWF00437778 от 09.10.2025 г.).

Производственная площадка – Малотоннажная установка (МТУ) АО «Конденсат» была переименована на нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) на основании утвержденного Паспорта производства для нефтеперерабатывающего завода (Нефтеперерабатывающий комплекс) АО «Конденсат» Республики Казахстан» А1.819013 от 28.06.2018 г. и Приказа № 372 от 10.09.2018 г.

На территории НПЗ имеется один существующий выпуск сточных вод в пруд – испаритель, расположенный на расстоянии 150 м северо-восточнее площадки НПЗ АО «Конденсат» на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.

Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в пруд-испаритель, установлены по 7 загрязняющим веществам: взвешенные вещества, нефтепродукты, хлориды, сульфаты, фенолы, фосфаты, аммонийный азот, а также по показателю $БПК_5$.

Объем сбросов загрязняющих веществ со сточными водами в пруд - испаритель на 2026 - 2035 гг. составит 9 995,6 г/ч, 0,399824 т/год.

Согласно действующему «Проекту нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруд-испаритель нефтеперерабатывающего завода АО «Конденсат» на 2025–2034 годы» составляет 13 503,95 г/ч, 0,54016 т/год. (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ23VCZ09003420 от 30.04.2025г.).

Снижение годового объема сброса загрязняющих веществ на 25,98 % по сравнению с действующими нормативами обусловлено уточнением исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых сбросов. Нормативы на 2026–2035 гг. определены на основании фактических данных о концентрациях загрязняющих веществ в сточных водах и фактических объемах сброса за предыдущие три года в соответствии с п. 56 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Фактически за последние три года 2023 – 2025 годы сбросов сточных вод в пруд - испаритель осуществлялись только в 2024 г., так как пруд-испаритель используется в качестве резервного приемника очищенных сточных вод, в случае возникновения излишков сточной воды, которая не может быть использована повторно.

Стоит отметить, что, несмотря на отсутствие сброса сточных вод в 2023 и 2025 гг., в последующие годы сохраняется вероятность образования и необходимость отведения промливневых сточных вод, объем которых непосредственно зависит от количества атмосферных осадков. Согласно данным метеорологических наблюдений Казгидромета по метеостанции Аксай, количество выпавших осадков в 2023 году составило 426,5 мм, в 2024 году – 338,0 мм, в 2025 году – 310,2 мм. Учитывая изменчивость количества атмосферных осадков по годам, для нормирования на период 2026–2035 гг. принят объем сброса очищенных сточных вод в размере 1 000 м³/год.

Срок достижения нормативов НДС – 2026 г.

Срок действия проекта составляет 10 лет.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ 6
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ 7
2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ....13
2.1 Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод....27
2.2 Краткая характеристика существующих очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы 31
2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом ..35
2.4 Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод оператора 35
2.5 Данные концентраций загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года...35
2.6 Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта....40
2.7 Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений для транспортировки сточных вод к месту выпуска 40
2.8 Баланс водопотребления и отведения 40
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД....44
3.1 Сведения о занимаемой площади 44
3.2 Год ввода в эксплуатацию 44
3.3 Глубина стояния сточных вод 44
3.4 Проектные и фактические объемы накопителя....44
3.5 Наличие противофильтрационного экрана, коэффициент фильтрации, кратность разбавления 44
3.6 Сведения о мониторинговых скважинах и поверхностных вод, результаты исследования, кратность превышения ЭНК 44
3.7 Водосборная площадь....45
3.8 Метеорологическая характеристика района расположения объекта 45
3.9 Динамика мониторинговых концентраций загрязняющих веществ в точках оценки....45
3.10 Данные о гидрологическом режиме водного объекта и по фоновому составу воды ...48
3.11 Расчет водного баланса....50
4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ 51
5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД....54
6 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ 55
7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ПРЕДПРИЯТИЯ 58
8 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ 60
ПРИЛОЖЕНИЯ 61

ПРИЛОЖЕНИЕ А. РЕШЕНИЕ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА, ОКАЗЫВАЮЩЕГО НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТ 06.09.2021 Г. АО «КОНДЕНСАТ».....62
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ НА ВОЗДЕЙСТВИЕ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ АО «КОНДЕНСАТ» №KZ23VCZ09003420 ОТ 30.04.2025Г. 64
ПРИЛОЖЕНИЕ В. ПРОТОКОЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ СТОЧНЫХ ВОД 118
ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ПРОТОКОЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ВОДЫ В ПРУДУ - ИСПАРИТЕЛЕ 130
ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ПРОТОКОЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ВОДЫ Б. КОНЧУБАЙ 144
ПРИЛОЖЕНИЕ Е. РАЗРЕШЕНИЕ НА СПЕЦИАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ №KZ66VTE00355382 ОТ 24.02.2026Г.....147
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. ЛИЦЕНЗИЯ ИП «ЕСЕНАЛИЕВА».....151

ВВЕДЕНИЕ

Корректировка «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых в пруд-испаритель нефтеперерабатывающего завода АО «Конденсат» на 2026–2035 годы» выполнена ИП «Есеналиева» в соответствии с договором № 713582 от 07.07.2026 г., заключенным между АО «Конденсат» и ИП «Есеналиева».

Проект разработан в соответствии со следующими нормативными документами:

- Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года №178-VIII ЗРК,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, № 63 от 10.03.2021 г.;
- Иных действующих нормативных документов Республики Казахстан.

Разработчик (исполнитель) проекта	ИП «Есеналиева»
Государственная лицензия	№02582 от 15.04.2026 г.
Адрес исполнителя	г. Уральск, мкр. Астана 14 сот 8-778-100-45-31 e-mail: ayessenaliyeva@mail.ru

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

Полное и сокращенное наименование физических и юридических лиц	Акционерное общество «Конденсат»
Юридический адрес оператора	090300 Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова 172
Фактический адрес расположения объекта	Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (далее по тексту КНГКМ)
Бизнес-идентификационный номер (БИН)	921 040 000 053
Вид основной деятельности	Производство нефтепродуктов
Форма собственности	частная
Электронный адрес, контактные телефоны, факс	tashimova.a@condensat.kz +7 777 060 08 61
Количество промплощадок с указанием количества выпусков на каждой площадке и категории сточных вод на этих выпусках	Количество промплощадок на НПЗ – 1. Количество выпусков – 1. Категории сточных вод на этих выпусках – очищенные промливневые сточные воды
Название водного объекта (с указанием бассейна) и участка недр, принимающего сточные воды оператора	Пруд-испаритель НПЗ
Граничащие с водным объектом характерные объекты	Пруд-испаритель НПЗ расположен вблизи НПЗ АО «Конденсат» и УКПГ-3 КПО б.в.
Категория водопользования	Общего водопользования
Места водозабора (источники водоснабжения)	Источниками водоснабжения НПЗ являются: ● для хозяйственно-бытовых целей – водовод Жарсуатского месторождения подземных вод; ● для технического и противопожарного назначения – балка Кончубай (водозабор расположен на расстоянии 3 км от НПЗ); ● для питьевых целей используется привозная бутилированная вода питьевого качества
Места водозабора, зоны отдыха и купания, другие операторы, сельскохозяйственные угодья	Гидрографическая сеть района расположения пруда-испарителя представлена следующими водными объектами: рекой Жайык, протекающей на расстоянии не менее 15 км к северу; рекой Илек на расстоянии не менее 10 км к северо-востоку; балкой

	Кончубай, протекающей в 1,1 км западнее; рекой Березовка - на расстоянии не менее 0,6 км к востоку. По условиям протекания все реки области относятся к равнинным рекам. Согласно Приложению 1 Постановления акимата Западно-Казахстанской области от 24.02.2017 г. № 52 Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области (в редакции постановления акимата Западно-Казахстанской области от 18 июля 2025 года № 157), ширина водоохранной зоны р. Жайык составляет 500 – 2000 метров, таким образом, пруд-испаритель находится за пределами водоохранной зоны реки Жайык. Согласно Приложению 1 Постановления акимата Западно-Казахстанской области от 24.02.2017 г. № 52 Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области (в редакции постановления акимата Западно-Казахстанской области от 18 июля 2025 года № 157), ширина водоохранных зон рек Илек, Березовки и Балки Кончубай составляет 500 метров, таким образом, пруд-испаритель находится за пределами водоохранных зон рек Илек и Березовки, а также Балки Кончубай.
Категория оператора, определяемая в соответствии с Приложением 2 к Экологическому кодексу РК	I (первая) (см. Приложение А)

Ситуационный план района размещения пруда - испарителя представлен на рис. 1.

Карта-схема оператора с указанием очистных сооружений, мест выпусков, мониторинговых / наблюдательных скважин НПЗ АО «Конденсат» представлена на рис. 2 и 3.

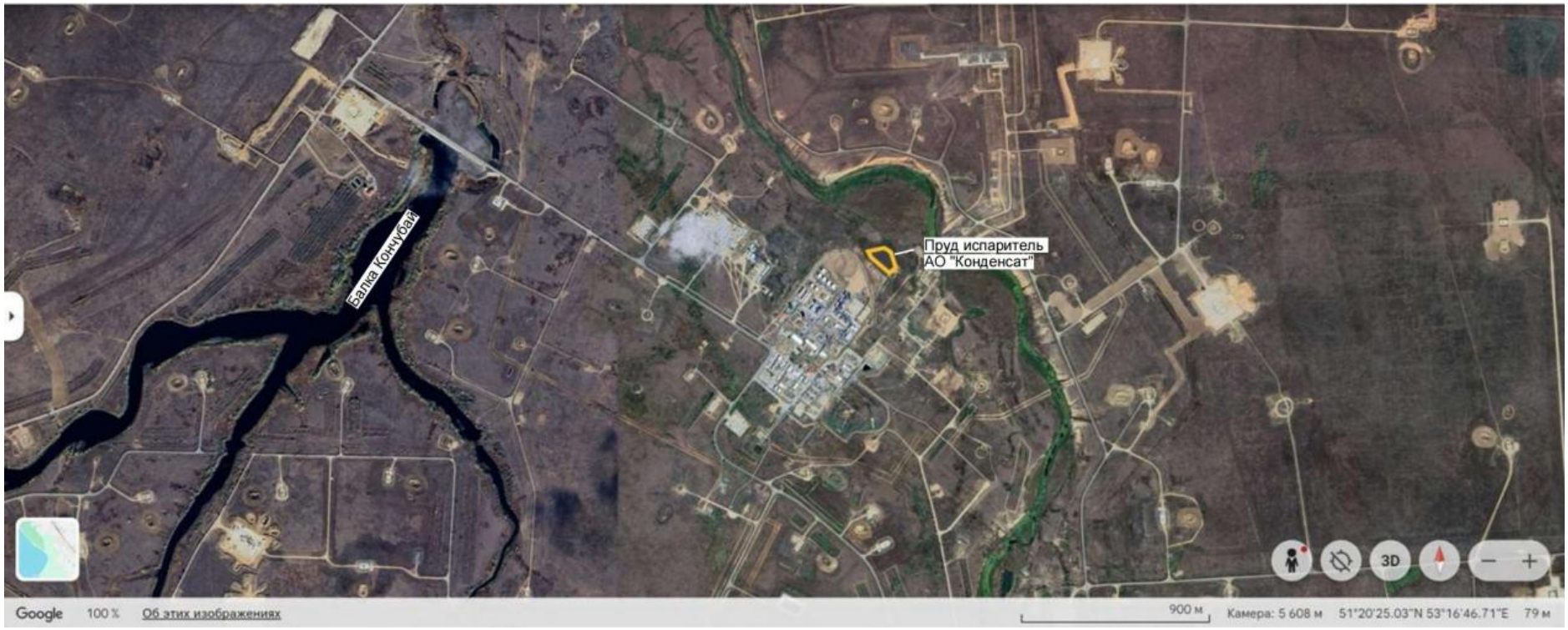


Рис. 1. Ситуационный план района размещения пруда испарителя

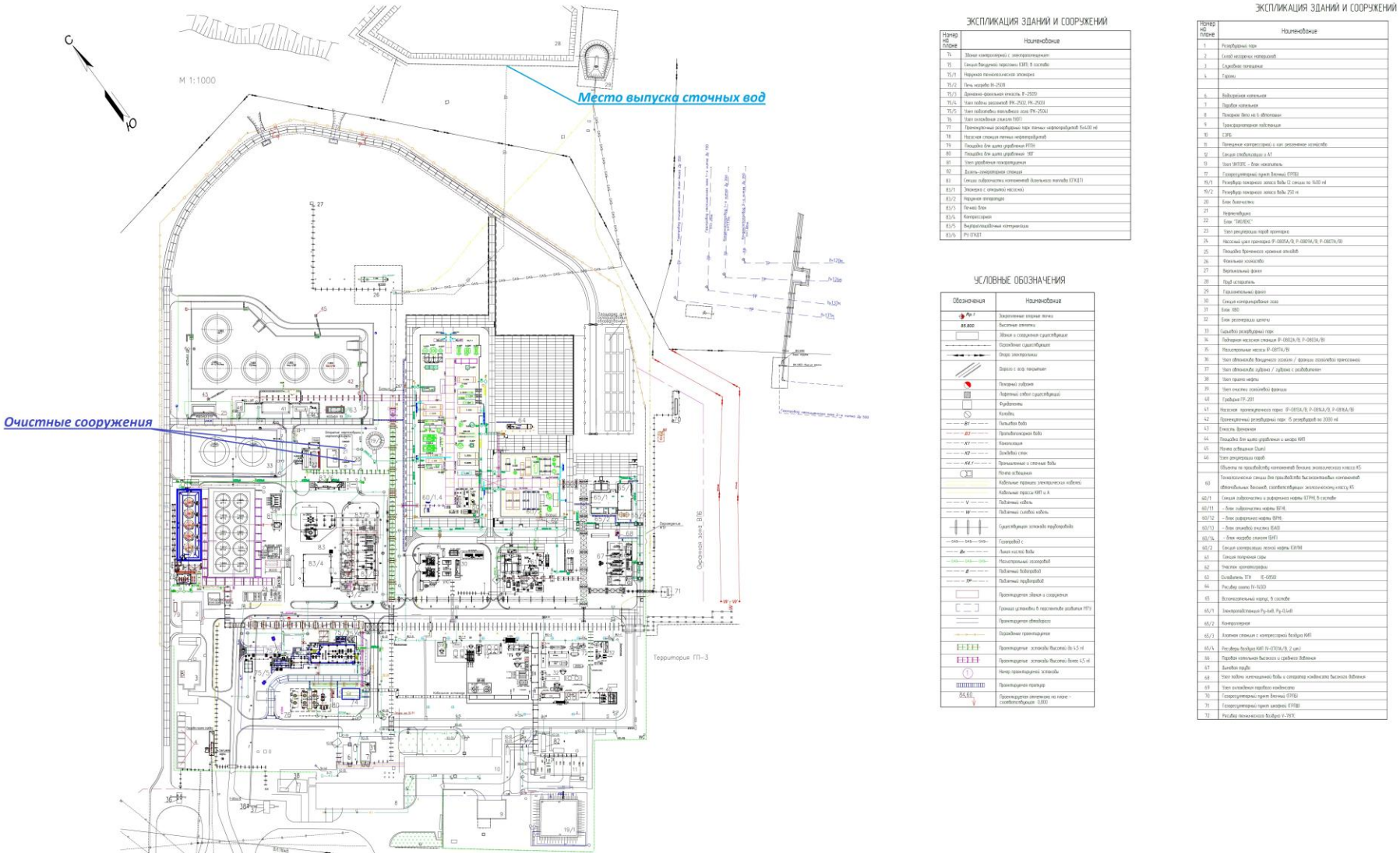


Рис. 2. Карта-схема оператора с указанием очистных сооружений и мест выпусков



Рис. 3. Карта-схема с указанием наблюдательных скважин

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Нефтеперерабатывающий завод АО «Конденсат» предназначен для переработки углеводородного сырья (нестабильного газового конденсата, нефти и других видов сырья) с целью производства моторных топлив экологического класса К5 и иной продукции нефтепереработки. Проектная мощность НПЗ составляет 850 тыс. тонн/год по переработке углеводородного сырья, включая 600 тысяч тонн нестабильного газового конденсата и 250 тыс. тонн нефти, с пределами работы 20—110% от номинала.

Режим работы: непрерывный 8 760 часов в год, с одной остановкой в год на планово-предупредительный ремонт.

Технологическая схема НПЗ АО «Конденсат» представляет собой комплекс взаимосвязанных технологических узлов, блоков, установок, технических средств и оборудования для выполнения операций по стабилизации и переработке нестабильного газового конденсата и/или нефти и/или смесь нефти и нестабильного конденсата и/или смесь нефти и др. углеводородного сырья (стабильный конденсат, дистиллят) в различном соотношении в зависимости подачи нестабильного конденсата от КНГКМ, с получением продукции: моторных топлив экологического класса К5, вакуумного газойля, гудрона и иной в зависимости от конъюктуры рынка. Стадии первичной переработки и вторичной переработки одинаковые как для нестабильного газового конденсата так и для альтернативного сырья, таким образом, каждый вид сырья проходит всю цепочку переработки. Исключение составляет узел конденсации газов стабилизации в случае переработки нестабильного газового конденсата, который предназначен для компримирования, охлаждения и конденсации газов стабилизации с получением сернистой углеводородной смеси и последующей ее отправкой по трубопроводу на переработку на УКПГ-3 КПО б.в.

Производственный процесс НПЗ включает в себя следующие технологические стадии:

Установки первичной переработки	Секция стабилизации и АТ; узел конденсации газа (УКГ); секция вакуумной перегонки
Установки вторичной переработки	Объекты по производству компонентов бензина класса К5; секция гидроочистки компонентов дизельного топлива
Продукты первичной переработки	Фракция газойлевая прямогонная; нафта прямогонная; остаток атмосферной перегонки
Конечные продукты переработки	Изориформат; фракция газойлевая гидроочищенная; вакуумный газойль; гудрон / котельное топливо; топливный газ на собственные нужды; техническая сера

Первичная переработка:

Секция стабилизации и АТ предназначена для подготовки и первичной переработки нестабильного газового конденсата Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) и/или нефти различных месторождений, или смеси конденсата и

нефти в различном соотношении с целью получения нафты прямогонной, фракции газойлевой прямогонной, остатка атмосферной перегонки, сернистой углеводородной смеси, топлива печного бытового, конденсата газового стабильного.

В состав установки АТ НПЗ входят следующие объекты:

- секция стабилизации сырья;
- секция фракционирования сырья;
- установка конденсации газов стабилизации;
- промежуточный парк сырья и продуктов, включая технологическую насосную, эстакады налива нефтепродуктов, узел приема нефти и установку рекуперации паров.

Секция стабилизации предназначена для обезвоживания, обессоливания и дегазации углеводородного сырья.

Секция фракционирования обеспечивает для разделения сырья на нафту прямогонную, фракцию газойлевую прямогонную и остаток атмосферной перегонки.

Установка конденсации газов стабилизации предназначена для компримирования, охлаждения и конденсации газов стабилизации с получением сернистой углеводородной смеси и последующей ее отправкой на УКПГ-3 Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на переработку.

На НПЗ АО «Конденсат» нестабильный газовый конденсат поступает по трубопроводу с УКПГ-3 Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., а альтернативное сырье (нефть, стабильный конденсат, дистилляты) по нефтепродуктопроводу с УЭО и/или автомобильным транспортом через узел приема нефти.

Вовлекаемые в переработку нестабильный газовый конденсат и/или нефть частично дегазируется на входном сепараторе, обессоливается на электрообессоливающей

установке (ЭЛОУ), подогревается в технологической печи и стабилизируется в колонне стабилизации, где отгоняется углеводородный газ, содержащий сероводород и легкие меркаптаны, а также жирный газ, содержащий углеводородный газ при переработке нефти. Стоки ЭЛОУ поступают на нейтрализацию на горизонтальную факельную установку. Для предотвращения образования эмульсии при обессоливании конденсата в процесс перегонки добавляются деэмульгатор. Для поддержания pH в дренируемой воде на уровне 7,0 – 7,5 производится ввод 2%-ного раствора каустика (смесь NaOH и Na2CO3) в сырьевой поток. С целью предохранения корпуса и деталей аппаратов от разрушения вводится ингибитор коррозии, для нейтрализации кислотной среды вводится водный раствор аммиака. После стабилизации сырье (НГК и/или нефть), поступает на секцию фракционирования для получения: нафты прямогонной, фракции газойлевой прямогонной и остатка атмосферной перегонки с последующей передачей в промежуточный резервуарный парк, который подключен газоуравнительной системе сбора и очистки паровоздушной смеси (ПВС). Газ, выделяемый во время стабилизации, направляется на узел конденсации газов выветривания и стабилизации (УКГ) для дальнейшей утилизации этих газов на УКПГ-3 КПО б.в. Жирный газ, выделяемый при переработке нефти, направляется на вертикальный факел для сжигания. Все сбросы с предохранительных клапанов (ППК) установок и узлов производятся в закрытую факельную систему.

Секция вакуумной перегонки (СВП). СВП предназначена для переработки остатка атмосферной перегонки, полученного после первичной переработки нефти на секции стабилизации и АТ и получением следующих продуктов:

- Компонент светлых нефтепродуктов (направляется на секцию стабилизации и АТ);
- Компонент дизельного топлива (КДТ) (направляется на СГКДТ);
- Вакуумный газойль (ВГО);
- Тяжелый вакуумный остаток – гудрон.

Номинальная производительность по сырью (остаток атмосферной перегонки) для

Секции вакуумной перегонки составляет 250,000 т/год (31,25 т/ч) от 70 % до 110 %. Основным принципом, на основе которого работает данная секция, является принцип снижения температуры кипения компонентов остатка атмосферной перегонки при понижении давления. Путем снижения давления необходимые условия испарения могут быть достигнуты при температурах ниже точки крекинга. Остаток атмосферной перегонки перегоняется при давлении значительно ниже атмосферного, порядка 8 кПа (абс.) (60 мм рт. ст.) и при температуре, при которой ни фракции вакуумного газойля, ни вакуумный остаток не будут подвергаться процессам термического разложения.

Технологический процесс СВП состоит из следующих стадий:

- подача сырья (остатка атмосферной перегонки) для нагрева;
- предварительный нагрев остатка атмосферной перегонки в рекуперативных
- теплообменниках;
- нагрев остатка атмосферной перегонки в вакуумном нагревателе (трубчатой печи огневого нагрева);
- создание вакуума;
- фракционирование остатка атмосферной перегонки в вакуумной колонне;
- охлаждение и откачка полученной продукции в промежуточный резервуарный парк.

Нагрев остатка атмосферной перегонки, подаваемого на разгонку в вакуумную колонну, осуществляется в теплообменниках за счет утилизации тепла циркуляционных орошений, вакуумного газойля и тяжелого вакуумного остатка (гудрона). Окончательный нагрев сырья осуществляется в трубчатой печи – радиантно-конвективном вакуумном нагревателе. Печь – вертикальная двухпоточная, трубчатая с расположением в поде печи горелочных устройств, работающих на газообразном топливе, в качестве которого используется газ топливный из сети предприятия собственного производства после узла подготовки топливного газа СВП. Кроме того, горелка № 8 печи используется для сжигания газов разложения вакуумного блока.

Вакуумсоздающая система, основана на принципе создания вакуума барометрическими конденсаторами за счет конденсации водяных паров и отсасывании несконденсированной части нефтяных паров и газов с помощью паровых эжекторов.

Вторичная переработка:

Объекты по производству компонентов бензина класса К5

Проектная мощность производства компонентов бензина экологического класса К 5 по сырью (нафта прямогонная) составляет 28 т/ч (224 000 т/год), с диапазоном работы +10; минус 50%.

Технологические объекты Секции по производству компонентов бензина экологического класса К5, включают:

- Блок гидроочистки нафты;
- Блок риформинга тяжелой нафты;
- Секция изомеризации легкой нафты;
- Блок аминоочистки;
- Секция производства серы.

На данной секции происходит переработка сырья (нафты прямогонной) с получением и следующих продуктов:

- Изориформат;
- Технологический газ, являющийся попутным продуктом установок производства изориформата, после предварительной очистки от сероводорода используется на собственные нужды предприятия в печах основных технологических установок;
- Сера техническая получается в секции производства серы, сырьем для которой является кислый газ, получающийся после аминовой очистки водородосодержащего газа от сероводорода.

Блок гидроочистки нафты. Нафта представляет собой сложную смесь жидких углеводородов с интервалом кипения от 38°С до 204°С и содержит до 0,2 % соединений серы. Целью блока гидроочистки нафты является очистка прямогонной нафты от соединений, отравляющих катализаторы риформинга и изомеризации. К этим соединениям относятся сернистые, азотистые и кислородсодержащие соединения, содержащие металлы и галогены, непредельные углеводороды, воду.

Удаление серы осуществляется с целью:

- снижения выбросов соединений серы от двигателей, работающих на бензине;
- предотвращения отравления катализатора риформинга;
- недопущение отравления катализатора изомеризации.

Блок риформинга тяжелой гидроочищенной нафты. Целью блока риформинга является увеличение исследовательского октанового числа тяжелой гидроочищенной нафты, а также производство водорода, требуемого для работы блока гидроочистки нафты и секции изомеризации легкой нафты. Сырьем блока риформинга нафты является тяжёлая гидроочищенная нафта, поступающая из блока гидроочистки нафты или из резервуарного парка.

Получаемый риформат, предварительно смешиваясь с изомеризатом, направляется в резервуарный парк НПЗ.

Блок изомеризации легкой нафты. Процесс изомеризации легкой гидроочищенной нафты позволяет повысить ее октановое число за счет превращения парафиновых углеводородов нормального строения в их изомеры. Легкая прямогонная нафта характеризуется низким октановым числом, обычно 65÷70. Изомеризация легкой нафты представляет собой процесс каталитической изомеризации, служащий для повышения

октанового числа легкой нафты путем изомеризации нормальных парафинов С5/С6 в нафте до изопарафинов С5/С6 в присутствии водорода. Изомеризация нормального пентана до изопентана приводит к повышению октанового числа на 31 единицу, а изомеризация нормального гексана до метил-пентанов или диметил-бутанов приводит к увеличению октанового числа от 44 до 70 соответственно. Технология «Par-Isom» компании UOP использует катализатор, который специально рассчитан для каталитической изомеризации смеси пентанов и гексанов. Эти реакции происходят в водородной среде над фиксированным слоем катализатора при условиях, способствующих изомеризации с одновременным сведением к минимуму побочных реакций, таких как гидрокрекинг. Реакции изомеризации парафинов в небольшой степени экзотермичны, поэтому более низкие температуры реакции способствуют равновесному преобразованию в разветвленные парафины с более высоким октановым числом. В технологическом процессе «Par-Isom» расходуется водород, поэтому требуется постоянная подача водородсодержащего газа.

Бессернистый газ из колонны отпарки подается в систему топливного газа НПЗ.

Изомеризат на выходе с блока смешивается с риформатом из блока риформинга тяжёлой нафты, образуя изориформат, который направляется в резервуарный парк на хранение.

Блок аминовой очистки. Нафта прямогонная, служащая сырьем для производства компонентов бензина экологического класса К5, содержит до 0,2 мас. % серы. В блоке гидроочистки нафты сера в присутствии катализатора вступает в реакцию с водородом с образованием газообразного сероводорода. Сероводородсодержащий газ после блока гидроочистки нафты прямогонной подается в блок аминовой очистки кислых газов для удаления серосодержащих соединений. Обессеренный топливный газ направляется в систему топливного газа УМТ и существующим потребителям НПЗ, а кислый газ отправляется в секцию производства серы.

Секция производства серы. Секция производства серы предназначена для утилизации кислых газов, образующихся при аминовой очистке углеводородного газа, обогащенного сероводородом, полученного в процессе гидроочистки прямогонной нафты.

Производительность по производству серы - до 800 тонн серы в год. Получаемая сера соответствует ГОСТ 127.1-93 «Сера техническая» и вывозится специализированной организацией по договору.

Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива

Технологическое назначение секции гидроочистки - переработка сырьевой смеси, в

состав которой входят фракция газойлевая прямогонная, компонент дизельного топлива (легкий вакуумный газойль), сернистых соединений в которых превышает допустимые нормы, в товарный продукт – компонент дизельного топлива с ультранизким содержанием сернистых соединений.

Номинальная производительность секции гидроочистки компонентов дизельного топлива (СГКДТ) по сырью составляет 218400 т/год, что соответствует 27,3 т/час.

Одновременно с реакциями разрушения сернистых, азотистых и кислородсодержащих органических соединений, и насыщения непредельных

углеводородов протекают многочисленные реакции: изомеризация нафтеновых и парафиновых углеводородов, гидрирования ароматических углеводородов, гидрокрекинга и другие.

Соединения, содержащие металлы, разрушаются в среде водорода, при этом металлы отлагаются на катализаторе, углеводородная часть остается в гидрогенизате и углеводородном газе.

Очистка от сернистых и азотсодержащих соединений прямогонных нефтяных фракций до требуемого показателя "содержание серы не более 7 ppm" может быть обеспечена за один проход в реакторе гидроочистки. Процесс гидроочистки смоделирован с учетом загрузки в реактор катализатора производства одной из ведущих фирм-поставщиков катализаторов гидроочистки: Haldor Topsoe, Klariant.

Дальнейший процесс разделения полученных компонентов с помощью сепарации и

ректификации является общедоступной технологией, на применение которой не требуется

лицензия.

При стабилизации гидрогенизата сернистые, азот- и кислородсодержащие соединения удаляются с кислой водой и с насыщенным раствором диэтаноламина на блоке очистки водородсодержащего газа с последующей их переработкой на объектах предприятия.

Отпарка легких компонентов от гидрогенизата выполняется по одноколонной схеме. Для удаления легких фракций, сероводорода и нафты из обессеренного продукта под первую тарелку подается водяной пар высокого давления. Расход водяного пара должен быть достаточным для получения товарного продукта, качество которого соответствует техническим требованиям, однако не настолько высоким, чтобы возникал риск конденсации воды на верхних тарелках в отпарной колонне.

Гидроочистка осуществляется в среде циркулирующего водородсодержащего газа. Обеспечение секции подпиточным водородом осуществляется с блока гидроочистки нафты.

Очистка циркулирующего водородсодержащего газа от сероводорода выполняется в контакторе. По конструкции контактор является колонным аппаратом, который оборудован двумя пакетами насадок для обеспечения необходимой площади контакта между циркулирующим водородсодержащим газом и абсорбентом. В качестве абсорбента используется 25% раствор диэтаноламина (ДЭА).

Процесс очистки циркулирующего водородсодержащего газа абсорбцией водным раствором амина также является общедоступной технологией, на применение которой не требуется лицензия.

Для обеспечения требований технического регламента по содержанию воды в дизельном топливе до 10 ppm технологической схемой предусматривается механическое отделение воды в емкости-коалесцере с дальнейшей адсорбцией воды химическим реагентом в солесушилке.

Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива состоит из следующих технологических блоков:

- Блок подготовки сырья;
- Печь нагрева сырья с узлом подготовки топливного газа;
- Реакторный блок;
- Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси;
- Блок фракционирования;
- Блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ;
- Блок осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива;
- Блок газовых компрессоров;
- Вспомогательное оборудование.

Блок подготовки сырья. Блок предназначен для приёма сырья, его очистки от механических частиц, отделение (отстаивание) сырья от воды и подачи на смешение с водородсодержащим газом (ВСГ), предварительным его подогревом.

Вывод воды осуществляется в коллектор кислых стоков, которые направляются на дальнейшую утилизацию на ГФУ.

Печь нагрева сырья с узлом подготовки топливного газа предназначена для нагрева газосырьевой смеси перед реактором R-2601 до температуры реакции гидрирования. В качестве топлива для горелок печи Н-2601 используется топливный газ из сети завода.

В Реакторном блоке происходит очистка сырья от сернистых соединений гидрированием в присутствии водородсодержащего газа. Нагретая в печи Н-2601 газосырьевая смесь поступает в верхнюю часть прямоточного реактора R-2601, в котором на 2-х пакетах катализатора происходят реакции гидрирования.

Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси. В блоке происходит охлаждение и частичная конденсация поступающей из реакторного блока газопродуктовой смеси, с последующим разделением ее на водородосодержащий газ (ВСГ), гидрогенизат и кислую воду. Водородсодержащий газ далее поступает в блок аминовой очистки газа. Гидрогенизат направляется в отпарную колонну С-2601. Кислая вода из отстойника выводится в коллектор кислой воды.

Блок фракционирования предназначен для фракционирования конденсата с получением нестабильной нафты и гидроочищенного компонента дизельного топлива.

Гидрогенизат, поступающий из блока охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси нагревается подается в отпарную колонну С-2601. Углеводородные пары с верха отпарной колонны С-2601 охлаждаются и частично конденсируются в воздушном холодильнике-конденсаторе, откуда охлажденный поток направляется в рефлюксную емкость отпарной колонны V-2608, в которой происходит разделение потока накислый газ и нафту. Рефлюксная емкость оборудована отстойником, где от нафты отделяется вода.

Блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ. Блок предназначен для очистки от сероводорода водородосодержащего газа (ВСГ), поступающего блока охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси. Аминовая очистка циркулирующего ВСГ производится 25%-ным водным раствором диэтаноламина. Очищенный от сероводорода водородсодержащий газ в сепаратор очищенного ВСГ для отделения унесённой потоком газа жидкости (смесь воды, ДЭА и углеводородного конденсата). Далее циркулирующий

водородсодержащий газ, очищенный от сероводорода и унесённой из контактора влаги, направляется в сепаратор компрессора рециркулирующего ВСГ.

В Блоке осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива происходит удаление из гидроочищенного компонента дизельного топлива остаточной воды, за счет его охлаждения до 35°С и прохождения через емкость-коалесцер, предназначенной для отделения воды, перешедшей в свободное состояние из эмульсии в результате охлаждения потока дизельного топлива. При содержании воды в компоненте дизельного топлива, превышающем требования технического регламента, технологической схемой предусматривается дополнительное удаление воды из потока в солесушилке. В качестве адсорбента в солесушилке используется хлорид натрия (каменная соль). При этом вода из дизельного топлива адсорбируется твердым хлоридом натрия с образованием насыщенного солевого раствора. Образующийся солевой раствор скапливается в нижней части осушителя и периодически дренируется в блок накопления промышленных стоков V-1301 A/B.

Блок газовых компрессоров предназначен для циркуляции, подпитки, сепарации и компримирования водородсодержащего газа. Циркулирующий ВСГ после очистки от сероводорода и отделения унесенной капельной жидкости в Блоке аминовой очистки поступает на всас компрессора циркулирующего газа. Свежий (подпиточный) водородсодержащий газ в секцию гидроочистки компонентов дизельного топлива поступает из блока гидроочистки нафты. Для защиты от аварийного превышения давления на нагнетании компрессоров и сепараторах предусмотрены предохранительные клапаны, сбрасывающие давление в факельный коллектор СГКДТ.

Объекты вспомогательного производственного назначения

К объектам вспомогательного производственного назначения относятся:

- Промежуточные резервуарные парки;
- Узел приема нефти;
- Узел налива темных нефтепродуктов;
- Узел налива светлых нефтепродуктов;
- Факельное хозяйство;
- Узлы охлаждения и нагрева гликоля;
- Котельное оборудование;
- Узел подготовки топливного газа;
- Реагентное хозяйство;
- Блок накопления и откачки промышленных стоков (далее БНОПС);
- Очистные сооружения промливневых стоков;
- Служебный эксплуатационный и ремонтный блок (далее СЭРБ) с ремонтной мастерской;
- Аварийный дизель генератор;
- Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ с распределительным устройством (ЭП-1501, ЭП-1502, ЭП-1503, ЭП-1504);
- Общезаводские эстакады трубопроводов;
- Блок химической водоподготовки;

- Воздушно компрессорная станция с блоком осушки технического воздуха;
- Система пожаротушения;
- Пожарное депо на 6 автомашин;
- Складские помещения.

Промежуточные резервуарные парки представляют собой комплекс взаимосвязанного оборудования, предназначенного для приема, временного хранения и выдачи сырья, промежуточной продукции (полуфабрикатов), темных и светлых нефтепродуктов, и включают в себя:

- резервуар нефти - 2 РВС каждый V- 2000 м^3;
- резервуар фракции газойлевой прямогонной – 3 РВС каждый V- 400 м^3;
- резервуар фракции газойлевой гидроочищенной – 3 РВС каждый V- 400 м^3;
- резервуар нафты прямогонной - 2 РВС каждый V- 2000 м^3;
- резервуар остатка атмосферной перегонки – 2 РВС каждый V – 400 м^3;
- резервуар тяжелой гидроочищенной нафты – 1 РВС V – 400 м^3;
- резервуар изориформата - 3 РВС каждый V- 2000 м^3;
- резервуар ваккумного газойля - 3 РВС каждый V- 400 м^3;
- резервуар гудрона - 2 РВС каждый V- 400 м^3.

Кроме этого для сбора углеводородов имеются 3 дренажных емкостей объемами - 24, 16, 14 м^3 и 2-е емкости по 6 м^3.

Функционал промежуточного резервуарного парка: прием нефти и иного стабильного углеводородного сырья, подача их на переработку, прием продуктов переработки (нафта прямогонная, фракция газойлевая прямогонная, остаток атмосферной перегонки, изориформат, фракция газойлевая гидроочищенная, вакуумный газойль и гудрон) и отправка на нефтебазу и участок для эксплуатации и обслуживания в г. Аксай.

Узел налива темных нефтепродуктов предназначен для отгрузки автоцистернами остатка атмосферной перегонки, гудрона и котельного топлива. Насосная станция темных нефтепродуктов расположена вблизи резервуарного парка темных нефтепродуктов и включает в себя пять насосов. На площадке возле насосной станции установлены два теплообменника для разогрева гудрона или гудрона с разбавителем.

Узел налива светлых нефтепродуктов предназначен для отгрузки автоцистернами фракции газойлевой прямогонной и фракции газойлевой гидроочищенной.

Факельное хозяйство. Для обезвреживания углеводородных газов и промышленных стоков с целью перевода их в менее токсичные вещества (оксиды) предусмотрена факельная система, включающая две факельные установки - вертикальную и горизонтальную.

Вертикальная факельная установка предназначена для сжигания углеводородных газов, сероводорода и меркаптанов, выделяющихся на установке, в процессе производства (газовые сбросы от предохранительных клапанов и газовые потоки при сбросах давления из аппаратов, жирный газ), а также в пусковые моменты основного производства и в случаях плановых переключений оборудования (газы стабилизации, кислые газы с Блока гидроочистки нафты и Блока аминовой очистки).

Горизонтальная факельная установка обеспечивает термическое обезвреживание кислой воды и промышленных стоков, поступающих с объектов НПЗ АО «Конденсат».

Узлы охлаждения и нагрева гликоля предназначены для обеспечения охлаждения/ нагрева технологических сред до регламентных температур в блоках установки модульного типа для переработки углеводородного сырья (УМТ), секции вакуумной перегонки (СВП) и секции гидроочистки компонентов дизельного топлива (СГКДТ).

Для охлаждения раствора этиленгликоля предусматривается использование противоточного испарительного охладителя фирмы EVAPKO. В качестве теплоносителя для обогрева оборудования и трубопроводов используется 50% раствор этиленгликоля.

Котельное оборудование. Для теплоснабжения НПЗ в холодный период года, а также для производства пара и подогрева воды для производственных нужд, на территории завода имеются водогрейная и паровая котельные, а также паровые котельные высокого и среднего давления. Пар используется для обогрева оборудования, резервуаров и трубопроводов, а также на производственные нужды (технологические процессы). В качестве основного энергетического топлива используется природный (топливный) газ, в качестве резервного топлива – газойль (на водогрейную котельную).

Узел подготовки топливного газа используется для очистки подаваемого в печи и котельные топливного газа от мелкодисперсных капель жидкости и мелких примесей.

Реагентное хозяйство предназначено для приготовления водных растворов каустика, аммиака, деэмульгатора, этиленгликоля, щелочного раствора катализатора ИВКАЗ и растворенного в дизельном топливе ингибитора коррозии. Помещение оборудовано вытяжной вентиляцией, через которую происходит поступление паров химреагентов в атмосферу. Дозировочные насосы расположены отдельно, в помещении контейнерного типа.

Очистные сооружения промливневых стоков представляют собой комплекс сооружений очистки производственно-дождевых сточных вод 1-й и 2-й очереди:

- Очистные сооружения 1-й очереди состоят из резервуара производственно-дождевых сточных вод и нефтеловушки и предусматривают осуществление механической очистки сточных вод от нерастворенных грубо дисперсных примесей и нефтепродуктов.
- Очистные сооружения 2-й очереди, включают установки «Сток УСБ-50» и «ДВС-М/150». Сточная вода, пройдя полный комплекс очистки, откачивается насосом, производительностью 2 м3/час, по трубопроводу в резервуар чистой воды (пожарный резервуар), емкостью 250 м3.

Блок накопления и откачки промышленных стоков (далее БНОПС). Промышленные стоки с технологических установок и вспомогательных объектов НПЗ поступают в трёхфазные сепараторы Блока накопления и откачки промстоков (БНОПС), вместимостью каждого 25 м3, где происходит разделение поступивших стоков на три фазы:

- газовая фаза, в основном, унесённая промышленными стоками при аварийных ситуациях на НПЗ;
- лёгкая жидкая фаза, представляющая собой углеводороды, поступающих с промышленными стоками при аварийных ситуациях на НПЗ;
- тяжёлая жидкая фаза - промышленные стоки с установок.

Газовая фаза выводится с верха сепараторов и направляется в факельный коллектор на сжигание.

Сепараторы оборудованы плавающими (на поверхности водной части) сборниками нефтепродуктов. Нефтепродукты попадают в нефтесборник, откуда откачиваются в резервуар некондиционного продукта.

Водная часть стоков из нижней части сепараторов V-1301 A/B направляется на горизонтальную факельную установку ГФУ-5М-01.

Система нейтрализации промышленных стоков включает в себя:

- узел подачи кислых стоков на ГФУ-5М-01;
- горизонтальную факельную установку ГФУ-5М-01.

Горизонтальная факельная установка ГФУ-5М-01 предназначена для термической утилизации стоков с установок НПЗ путём испарения воды в факеле с одновременным сжиганием вредных веществ. Производительность установки по промышленным стокам составляет 2÷10 м3/час. Кислые водные стоки на нее поступают с блока накопления и откачки промышленных стоков.

Особенности установки ГФУ-5М-01:

- подвод топливного газа и промышленных стоков осуществляется по отдельным трубопроводам;
- стоки распыляются в пневматических газовых форсунках (от 1-й до 3-х, в зависимости от нагрузки на факельную установку);
- наличие инжекционного узла с форсунками специальной конструкции, предназначенного для регулировки подачи топливного газа на дежурную горелку (2 шт.) и обеспечения стабильного пламени.

Проектные решения, планируемые к реализации на НПЗ

В рамках модернизации действующего НПЗ АО «Конденсат» предусматривается реализация следующих рабочих проектов:

1. Рабочий проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»».

Целью проекта является модернизация технологических установок НПЗ с целью обеспечения получения, хранения и отгрузки керосина. Проектом предусматривается разработка комплексных технологических решений по модернизации установки атмосферной перегонки и сопряженных блоков, обеспечивающих выделение керосиновой фракции в качестве отдельного продуктового потока, включая организацию отбора керосина, переобвязку технологического оборудования действующего производства НПЗ, а также организацию хранения и отгрузки керосина.

Установка АТ предназначена для подготовки и первичной переработки смеси нефти и газового конденсата различных месторождений. В результате реализации проектных решений предусматривается получение керосиновой фракции в качестве дополнительного товарного продукта.

Сырьем установки является нефтяная смесь компонентов в следующем соотношении:

- газовый конденсат месторождения Рожковского – 16,5%;
- нефть месторождения Чинаревское – 23,5%;

- нефть месторождения Кул-Бас – 21%;
- нестабильный газовый конденсат месторождения Карачаганак – 39%.

Установка состоит из следующих технологических стадий (блоков): секция стабилизации сырья; секция фракционирования сырья; установка конденсации газов стабилизации; промежуточный парк сырья и продуктов, включая технологическую насосную, эстакады налива нефтепродуктов, узел приема нефти и установку рекуперации паров.

В соответствии с новым режимом работы колонна С-210С после модернизации будет осуществлять разделение поступающего смесевого нефтяного потока на тяжелую нафту, керосиновую фракцию, газойлевую фракцию (летнюю или зимнюю в зависимости от режима работы) и остаток атмосферной перегонки. В рамках модернизации предусматривается замена внутренних контактных устройств колонн С-210С и С-212С на клапанные тарелки, изменение диаметров и переврезка существующих штуцеров, а также врезка новых штуцеров, в том числе для приборов КИП.

Керосиновая фракция отбирается с первой глухой тарелки колонны С-210С и по новому трубопроводу Ду 150 мм направляется в существующую отпарную колонну С-212С, предназначенную для достижения требуемой температуры вспышки керосиновой фракции путем отпарки легких углеводородов. Тепло, необходимое для отпарки, подводится через ребойлер Е-214С. Откачка керосиновой фракции из куба колонны С-212С осуществляется насосом с последующим направлением на охлаждение в новый аппарат воздушного охлаждения Е-0229 и водяной холодильник Е-0225. После охлаждения до температуры не выше 40 °С керосиновая фракция проходит фильтры грубой очистки V-0225A/B для удаления механических примесей и фильтр-коалесцер V-0226 для улавливания остатков воды, после чего направляется в резервуарный парк.

Для приема и хранения керосиновой фракции, поступающей с установки АТ, предусматривается использование существующих резервуаров Т-0801В и Т-0808В объемом 400 м³ каждый, полезным объемом 360 м³. Новая технологическая обвязка обеспечивает непрерывный прием керосиновой фракции с установки, отгрузку продукта на автоэстакаду, внутрипарковую перекачку между резервуарами и возврат некондиционной продукции в емкость Т-810. Поступление керосиновой фракции в резервуарный парк осуществляется постоянно в количестве 25 м³/ч, отгрузка на автоналив – периодически с максимальным расходом 100 м³/ч. Итоговым техническим решением предусматривается строительство новой двусторонней эстакады и установка группы насосов Р-0810A/B. На линии отгрузки перед узлом налива предусматривается установка фильтров грубой очистки V-0820A/B и тонкой очистки V-0821A/B.

В соответствии с материальным балансом установки АТ предусматриваются два режима работы: «зима» – с получением технического керосина и фракции газойлевой прямогонной зимнего режима и «лето» – с получением технического керосина и фракции газойлевой прямогонной летнего режима. Проектная производительность по техническому керосину составляет 15 000 кг/ч, или 131,40 тыс. т/год.

2. Рабочий проект «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»».

Проект предусматривает установку дуплексных узлов предохранительных клапанов по схеме: ППК-А – рабочий, ППК-В – резервный. Оба предохранительных клапана подключаются параллельно к защищаемому аппарату через переключающий узел с запорной арматурой и дренажной линией, конструктивно исключающий возможность одновременного отключения обоих предохранительных клапанов. Изменение существующей технологии производства компонентов бензина экологического класса К5 проектом не предусматривается. Целью реализации проекта является обеспечение защиты технологического оборудования от превышения давления и создание возможности обслуживания и проверки предохранительных клапанов без остановки технологического процесса.

Основными элементами дуплексного узла являются два предохранительных клапана одинакового типоразмера и настройки, изоляционные краны, сбросная линия для снятия давления, общая отводящая линия в факельную систему, а также опорная площадка и ограждение. В обычном режиме эксплуатации один предохранительный клапан находится в рабочем положении и обеспечивает защиту оборудования, второй находится в резерве. При необходимости проведения ремонта клапан изолируется, давление снимается через сбросную линию, при этом переключение рабочего режима осуществляется без остановки технологического блока.

Таким образом, реализация проекта не предусматривает изменения существующей технологии производства компонентов бензина экологического класса К5 и направлена на повышение надежности и безопасности эксплуатации технологического оборудования Блока УМТ.

3. Рабочий проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты».

Проект предусматривает организацию процесса удаления растворенного кислорода из сырья блока гидроочистки нафты с целью снижения образования высокомолекулярных соединений при реакциях полимеризации, приводящих к забивке технологического оборудования, в том числе теплообменников, печи и реактора.

В рамках реализации проекта предусматривается установка нового дополнительного горизонтального теплообменника Е-2001F на монолитном фундаменте, перенос существующей вертикальной колонны деаэратора С-2001D с установкой на новый монолитный фундамент, а также перенос существующего вертикального сепаратора V-2005D с установкой на новый монолитный фундамент. Для сепаратора V-2005D и колонны деаэратора С-2001D предусматриваются площадки обслуживания.

Проектируемые работы осуществляются на освоенной территории Нефтеперерабатывающего завода АО «Конденсат», на площадке Блока гидроочистки нафты. Реализация проектных решений не вносит существенных изменений в вид деятельности и существующую деятельность НПЗ.

Таким образом, реализация рассматриваемых рабочих проектов связана с модернизацией и техническим совершенствованием действующих технологических объектов НПЗ. Проект «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»» предусматривает расширение номенклатуры выпускаемой продукции за счет выделения керосиновой фракции в качестве самостоятельного товарного продукта; проект «Монтаж

дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» – совершенствование системы защиты технологического оборудования и обеспечение возможности обслуживания предохранительных клапанов без остановки технологического процесса; проект «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» – удаление растворенного кислорода из сырья с целью снижения образования высокомолекулярных соединений и предотвращения забивки технологического оборудования.

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

Водоснабжение:



Техническое и противопожарное водоснабжение

Тип водозабора на водохранилище на балке Кончубай – стационарный с использованием рыбозащитного устройства пропускной способность 25-75 л/сек. Забор осуществляется консольными моноблочными электронасосами КММ-Е100-65-250/2 (2 единицы, в т.ч. один резервный) с производительностью 100 м^3/ч. Учет водопотребления из б. Кончубай осуществляется водомерным счетчиком.

Согласно действующему Разрешению на специальное водопользование №KZ66VTE00355382 от 24.02.2026 г. разрешенный объем забора воды составляет: на 2026 год – 170,478 тыс. м³/год, на 2027 год – 200,078 тыс. м³/год.

Разрешение на специальное водопользование представлено в Приложении Е.

Узел установки рыбозащитного устройства РОП представляет собой стальную конструкцию из трубы диаметром 1220 мм, эксцентрического перехода, патрубка диаметром 325 мм для врезки в существующую трубу диаметром 325 мм с одной стороны, и патрубка диаметром 720 мм для устройства герметического люка из металлического листа с другой стороны, предназначенного для монтажа и демонтажа РОП. Рыбозащитное устройство предназначено для предотвращения попадания в напорную сеть молоди рыб. При работе насосной станции способом гидравлического потокообразователя небольшая часть воды из напорного трубопровода омывает сетку устройства, отпугивая тем самым молодь рыб. Возможность попадания в узел установки молоди рыб минимальна так, как на входе донного водовыпуска установлена рыбозащитная сетка с ячейками 2х2 мм, которая предотвращает попадание в трубопровод мусора, водорослей и рыб.

Подача технической воды осуществляется насосами в пожарные резервуары, расположенные на территории НПЗ. Далее техническая вода подается на наружное пожаротушение зданий и сооружений, а также на производственные нужды и внутреннее пожаро-

тушение. В котельных НПЗ техническая вода используется для охлаждения продувочной котловой воды, для приготовления которой используется установка блочной станции ХВО.

Узел подготовки химически очищенной технической воды представляет собой модульный блок для получения химически очищенной воды. На входе в узел техническая вода, поступающая по технологическому трубопроводу с насосной станции «Балка Кончубай», поступает на механический фильтр для удаления механических примесей. Далее вода поступает на химический фильтр очистки, загруженный катионитной смолой (сульфоуголь), после которых направляется на обратно осматические мембраны – разделители, в буферную емкость и насосами подается потребителям.

Хозяйственно-бытовое водоснабжение

Хозяйственно-бытовое водоснабжение НПЗ осуществляется по договору с АО «Аксайгазпромэнерго» из сетей водоснабжения Жарсуатского водозабора, обеспечивающих подачу воды на объекты КНГКМ. Замеры потребляемой воды осуществляются приборами коммерческого учета воды, установленными на местах подключения к централизованным водопроводным сетям.

Водоотведение

Производственные процессы объектов НПЗ сопровождаются образованием следующих категорий сточных вод:

- Промышленные сточные воды (далее промстоки);
- Производственно-дождевые сточные воды;
- Хозяйственно-бытовые сточные воды.

Промышленные сточные воды включают в себя следующие производственные сточные воды:

1. Промстоки с установки ЭЛОУ и АТ, включающие дренажные стоки секций стабилизации, электрообессоливающей установки, резервуаров промежуточного парка;

2. Соленые стоки от котельных НПЗ, а также поступающих автотранспортом с котельных Нефтебазы и Участка для эксплуатации и обслуживания, которые образуются в процессе регенерации Na-катионитовых фильтров за счет использования раствора технической соли (ТУ 113-13-10-77 «Соль техническая, очищенная») с последующим отведением солесодержащих жидких стоков;

3. Кислая вода Секции вакуумной перегонки, представляющая собой загрязненный углеводородами паровой конденсат;

4. Кислая вода Секции гидроочистки компонентов дизельного топлива.

Для нейтрализации промышленных стоков на предприятии используется термический способ обезвреживания на горизонтальной факельной установке ГФУ-5М.

С целью увеличения производительности системы нейтрализации промышленных стоков с 5 до 10 м^3/ч по перерабатываемым стокам Проектом «Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива (Заключение государственной экологической экспертизы №L01-0024/16 от 16.08.2016 г.) предусмотрена модернизации замена насосов Р-1301 А/В, которыми осуществляется подача кислых стоков для сжигания на ГФУ-5, а также замена

горизонтальной факельной установки ГФУ-5М на факельную установку большей производительности ГФУ-5М-01.

Расчетный диапазон работы ГФУ-5М-01 составляет 2 – 10 м^3/час.

Объемы образования промстоков и их компонентный состав согласно проектным данным представлен в таблице 1.

Таблица 1. Объемы и компонентный состав промышленных стоков НПЗ АО «Конденсат»

№№ п/п	Наименование	Расход		Показатели
		м3/год	м3/час	
1	Промстоки с установки ЭЛОУ и АТ	5 904	0,74	Стоки с содержанием углеводородов и серы. Пропак. точка отбора после V 1301A: ● pH - 12,8; ● сухой остаток, г/дм3 -67,614; ● содержание сульфидной серы 1,180 % масс; ● содержание меркаптидной серы 0,219 % масс; ● содержание гидроокиси натрия 0,13% масс; ● содержание сульфитов 58,0 г/дм3; ● содержание мех. примесей 0,15 % масс.солей
2	Промстоки с УЭО и нефтебазы (соленые стоки)	2 581	0,32	Вода, содержащая концентрированные соли металлов
3	Соленые стоки с котельной НПЗ	960	0,94	
4	Солевые стоки из котельной НПЗ	14 032	1,75	
5	Промстоки из нефтеловушки и установки биоочистки НПЗ	2 715	0,34	Стоки с содержанием углеводородов и солей
6	Промстоки с блока гидроочистки нафты	1 880	0,24	Вода со следами углеводородов, аммонийный, содержанием H2S до 0,0453 % масс.
7	Кислая вода из секция вакуумной перегонки	23 360	2,92	Паровой конденсат, загрязненный углеводородами
8	Кислая вода из секция гидроочистки компонентов дизельного топлива	4 884	0,6	углеводороды – следы; аммиак – следы; сероводород – 0,1 % масс; водород – следы.
9	Производственные стоки от смыва полов объектов производства керосина	591	-	Температура – 40 °С; нефтепродукты – 100 мг/л; взвешенные вещества – 600 мг/л; БПК – 200 мг/л. Стоки самотеком направляются в сеть производственно-дождевой канализации.
	Итого	**56 316**	**7,85**	

Производственно-дождевые сточные воды

Производственно-дождевые стоки с территории промплощадки включают: дождевые, талые стоки с твердых покрытий площадок размещения установок НПЗ, стоки от обмыва оборудования, подтоварную воду резервуарных парков предприятия, а также стоки после тушения возможных пожаров.

Территория НПЗ спланирована, благоустроена и имеет сеть дождеприемных колодцев со сбросом в производственно-дождевую канализацию. Стоки от площадок, на которых возможны проливы нефтепродуктов, поступают в колодцы, оборудованные гидрозатворами.

Производственно-дождевая канализация выполнена из стальных труб диаметром 89*4, 426*6 по ГОСТ 10704-91 и диаметром 200, 300, 400 мм по ГОСТ 286-86. Глубина заложения - 2,5 м.

Все производственно-дождевые сточные воды с территории НПЗ по канализационным самотечным коллекторам, проложенным в земле, направляются в резервуар сбора производственно-дождевых сточных вод на очистных сооружениях НПЗ, куда также при необходимости (в случае возникновения) сливаются производственно – дождевые сточные воды, поступающие с Нефтебазы и при необходимости и с Участка для эксплуатации и обслуживания.

Объем промливневых сточных вод – 8 917,45 $м^3$/год, направляемых на очистку, определяется, исходя из расчетной площади стока (см. п. 3.7):

1. НПЗ с учетом ввода Объектов по производству бензина класса К5, Секции вакуумной перегонки, и Секции гидроочистки дизельного топлива – 17 653 $м^2$;
2. Нефтебаза с учетом реализации Проекта модернизации нефтебазы – 9 006 $м^2$.

Среднегодовой производственно-дождевых сточных вод, поступающих на очистные сооружения НПЗ, рассчитывается в соответствии с «Методикой расчета сброса ливневых стоков с территории населенных пунктов и предприятий», Приложение к приказу Министра ООС РК от 5.08.2011 года № 203-п (п. 6).

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, образующихся на площадках предприятий в период выпадения дождей и таяния снега определяется по формуле:

$$W_г = W_д + W_т \quad (1)$$

где $W_д$ и $W_т$ среднегодовой объем дождевых и талых вод, стекающих с промышленных площадок ($м^3$), определяется по формулам:

$$W_д = 10^{h}{}_д\, Y_д F; \quad (2)$$

$$W_т = 10^{h}{}_т Y_т F; \quad (3)$$

где F - общая площадь стока, га;

$h_д$ - слой осадков, мм, за теплый период года, $h_д$= 195 мм по табл. 2 СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология;

$h_т$ - слой осадков, мм, за холодный период года (определяет общее годовое количество талых вод) или запас воды в снежном покрове к началу снеготаяния, $h_т$=112 мм, определяется по табл. 1 СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология;

$Y_д$ и $Y_т$ - общий коэффициент стока дождевых и талых вод соответственно:

- $Y_д$ =0,8 как для водонепроницаемых покрытий,
- с учетом уборки снега и потерь воды за счет частичного впитывания водопроницаемыми поверхностями в период оттепелей принимается $Y_т$= 0,7.

Таким образом подставив значения получим:

$$W_г = W_д + W_т = 10*h_д*Y_д*F + 10*h_т*Y_т*F = 10*195*0,8*(1,7653+0,9006)+10*112*0,7*(1,7653+0,9006) = 6248,82\ м^3$$

Согласно данным АО «Конденсат» на промплощадке НПЗ в промливневую канализацию также отводятся стоки, образовавшиеся при обмыве оборудования и при смыве разлитых нефтепродуктов с территории предприятия, а также подтоварные воды резервуарных парков предприятия. По данным предприятия, $W_{пр}$ = 2800 $м^3$/ год.

Таким образом, общий объем сточных вод, отводимых на очистные сооружения составит:

$$W = W_г + W_{пр} = 6248,82 + 2800 = 9048,82\ м^3/\text{ год}$$

В рамках реализации проекта «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»» предусматривается дополнительное образование производственных и поверхностных сточных вод. Производственные сточные воды от смыва полов открытой насосной перекачки керосина и узла автоналива керосина составляют 0,591 тыс. м³/год.

Объем поверхностных сточных вод составляет 2,814 тыс. м³/год, в том числе дождевых – 1,358 тыс. м³/год, талых – 1,390 тыс. м³/год, поливомоечных – 0,066 тыс. м³/год. Указанные сточные воды поступают в существующую систему водоотведения НПЗ и учитываются в общей схеме обращения со сточными водами предприятия.

Однако большая часть из представленного объема очищенных сточных вод после очистки на Узле очистки сточных вод используется на технические нужды НПЗ.

Максимально возможный проектный расход промливневых сточных вод из сети производственно-дождевой канализации составляет на биологическую очистку - 9125 $м^3$/год.

При этом следует отметить, что согласно данным предприятия, фактический сброс в пруд-испаритель в 2023 г. и 2025г. не осуществлялся, а в 2024 г. – фактический сброс в пруд-испаритель составил 500 $м^3$/год.

Хозяйственно-бытовые сточные воды

Хозяйственно-бытовые стоки от производственных зданий НПЗ сбрасываются по системе хозяйственно-бытовой канализации в подземный резервуар, а затем по мере накопления на договорной основе вывозятся на канализационные очистные сооружения (КОС) г. Аксай.

2.2 Краткая характеристика существующих очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

Очистные сооружения НПЗ представляют собой комплекс сооружений очистки производственно-дождевых сточных вод 1-й и 2-й очереди. Проект 1-й очереди очистных сооружений предприятия, разработанный израильской фирмой «НЕПРО» предусматривает осуществление механической очистки сточных вод от нерастворенных грубо дисперсных примесей и нефтепродуктов.

Очистные сооружения состоят из резервуара производственно-дождевых сточных вод и нефтеловушки. Объем резервуара V = 493,5 $м^3$, объем нефтеловушки V=141 $м^3$. Очистные сооружения выполнены из монолитно-сборного железобетона, верх нефтеловушки покрыт гофрированным листовым металлом.

Производственно-дождевые сточные воды с территории НПЗ по системе канализации самотеком направляются в резервуар производственно-дождевых сточных вод. Из резервуара сточные воды погружными насосами (Q=25 $м^3$/час) подаются в нефтеловушку, состоящей из двух отсеков: отстойника и отсека осветленной воды. В первом отсеке механические примеси, в процессе отстаивания, выпадают на дно, а нефтепродукты всплывают на поверхность воды. По мере накопления нефтепродуктов на поверхности воды отстойника их собирают с помощью щелевой поворотной трубы. Посредством рукоятки трубу устанавливают на границе раздела «вода-нефть». Нефтепродукты поступают через щель в трубу и сбрасываются в нефтеприемный колодец, из которого откачиваются погружным насосом (0=5$м^3$/ч) в резервуар некондиции емкостью 400 $м^3$ в начало технологического

процесса Промпарка, где происходит переработка некондиционных нефтепродуктов. Отстоянная вода самотеком поступает в отсек осветленной воды, расположенный за перегородкой, которая установлена поперек нефтеловушки и не доходит 20 см до её дна. После прохождения нефтеловушки сточные воды поступают в резервуар для очищенных стоков.

Технология механической очистки, согласно проектным данным степени очистки, должна обеспечивать удаление нефтепродуктов до 98 %, взвешенных веществ - 60 - 65 %.

Сточная вода от нефтеловушки по трубопроводу подается на установку биологической очистки «Сток УСБ-50», производительностью до 25 м^3/сут, предназначенной для глубокой биологической очистки сточных вод и удаления из стока азотной группы и фосфатов. В основу биологической очистки положена технология нитри-денитрификации и биологического удаления фосфора, основанная на том, что микроорганизмы активного ила способны использовать окислы азота в качестве источника дыхания при отсутствии или низкой концентрации растворенного кислорода, и на удалении фосфора с избыточным активным илом за счёт повышенного его содержания в клеточном веществе бактерий. Процесс требует устройства денитрификационной, анаэробной и нитрификационной зоны. Установка «Сток УСБ-50» обеспечивает высокую степень биологической очистки, устойчива к неравномерному поступлению сточных вод и не требует квалифицированного обслуживания.

Биологическая очистка осуществляется в аэротенке с пневматической аэрацией. Аэрация осуществляется роторным воздуходувками. Анаэробной зоной является приемный резервуар насосной станции, денитрификационная, нитрификационная зоны и вторичный отстойник располагаются в блоке в биологической очистки. На первом этапе сточная вода поступает в нитрификационную зону блока биологической очистки. Из нитрификационной зоны часть иловой смеси поступает в денитрификационную зону, а часть - во вторичный отстойник. Осветленные сточные воды из вторичного отстойника по трубопроводу поступают в резервуар-усреднитель и далее насосом подаются на напорный фильтр. При увеличении потерь напора в фильтрах по датчику уровня включается насос промывной воды, расположенный в резервуаре-усреднителе. Грязная промывная вода по трубопроводу сбрасывается в приемный резервуар. Очищенная вода обеззараживается на установке УФ-облучения и подается для доочистки в установку ДВС-МЛ50.

Водоочистная комбинированная многоступенчатая мембранная установка «ДВС-М/150» производительностью 0,7 м^3/ч предназначена для очистки и корректировки солевого состава сточных вод с целью использования очищенной воды для хозяйственных нужд (пожарные нужды). В основу доочистки стоков положена мембранная технология, где на специальных полупроницаемых мембранах происходит разделение потока исходной воды на фильтрат (воду, прошедшую через мембраны и частично очищенную от растворенных минеральных солей) и концентрат (воду, обогащенную коллоидными частицами и растворенными солями). Установка «ДВС-М/150» обеспечивает высокую степень очистки и корректировку солевого состава воды. Основным технологическим оборудованием являются: сетчатый фильтр, фильтр механической очистки, автоматический угольный фильтр, станция дозирования ингибитора, мембранная установка, контрольно-измерительные приборы, насосы и приборы автоматики. Кроме того, установка комплек-

туется необходимой трубопроводной арматурой, трубами и соединительными деталями к ним. Исходная вода проходит сначала - предварительную очистку в фильтре грубой очистки, предназначенной для удаленья крупнодисперсных взвешенных частиц. Далее вода подается в фильтр механической очистки «Акватон» MLS/1865/MG74FL, загруженный кварцевым песком и гидроантрацитом.

На следующем этапе вода подается на автоматический фильтр сорбционный серии «Акватон» AC S/1465/263/740. Далее вода проходит через мембранный блок, где на специальных полупроницаемых мембранах происходит разделение потока исходной веды на фильтрат и концентрат. Концентрат частично направляется на вход насоса по петле рециркуляции, а остальная его часть сливается в дренаж. Для корректировки солевого состава воды организована байпасная линия подмеса осветленной воды в линию фильтрата. Грязная промывная вода от фильтра по трубопроводу направляется на термическую обработку на ГФУ-5М (в перспективе на ГФУ-5М-01).

Доля очистки сточной воды, поступающей на очистные сооружения, составляет:

- 70% очищенной чистой воды по нормативам гигиенических ПДК*;*
- 30% засоленных стоков подлежащих дальнейшей утилизации на ГФУ-5М (в перспективе на ГФУ-5М-01).

Качество воды, очищенной до нормативных показателей, позволяет повторно использовать её на противопожарные нужды, полив, для технических нужд и т.д.

Сточная вода, пройдя полный комплекс очистки, насосом откачивается в два резервуара чистой воды (пожарный резервуар) емкостью по 1400 м^3 для повторного использования на технические нужды.

Согласно действующим нормативам расчетные условия (исходные данные) для определения величины НДС выбираются по данным за предыдущие три года (2023 – 2025 годы) или же перспективным, менее благоприятным значениям, если они достоверно известны по ранее согласованным проектам расширения, реконструкции. Таким образом, учитывая что реализация разработанных проектов предприятия не включает изменение сооружений по очистке сточных вод, в качестве исходных данных используются результаты анализов сточных вод за 2023 – 2025 годы (см. таблица 5).

Следует отметить, что в 2023–2025 гг. фактическая загрузка технологического оборудования НПЗ составляла от 13,6 до 30,3 % от проектной мощности. В связи с низкой производственной загрузкой лабораторный контроль качества сточных вод осуществлялся в минимально необходимом объеме. Имеющиеся результаты лабораторных исследований не позволяют выполнить раздельную оценку эффективности механической и биологической стадий очистки сточных вод. В связи с этим определить фактическую эффективность непосредственно биологической очистки за указанный период не представляется возможным

Таблица 2. Эффективность работы очистных сооружений

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		Проектная			Фактическая			Проектные показатели			Фактические показатели (средние за 2023 – 2025 гг.)		
								концентрация, мг/дм^3		степень очистки, %	концентрация, мг/дм^3		степень очистки, %
		м^3/ч	м^3/сут.	тыс. м^3/год	м^3/ч	м^3/сут.	тыс. м^3/год	до очистки	после очистки		до очистки	после очистки	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Механическая очистка, включая: Резервуар производственно-дождевых стоков, Нефтеловушку, Емкость накопительную	Взвешенные вещества	25	25	9125	25	-	1,00	525,33	183,86	65	6,983		
	Нефтепродукты							0,51	0,0102	98	66,681		
Биологическая очистка: ➢ Установка «Сток УСБ-50»; ➢ Установка «ДВС-М/150»	Взвешенные вещества	25	25	9125	25	-	1,00	196	9	95		2,383	65,87
	Нефтепродукты							1,4	0,3	79		0,947	98,58
	Сульфаты							648,4	500	23		157,900	
	Сухой остаток							5570	1000	82		760	
	Фенолы							0,065	0,001	98		0,25	
	Хлориды							4608,5	350	92		232,833	
	БПК5							317,18	6	98		5,587	
	Фосфаты											0,02	
	Азот аммонийный											0,151	

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

Очистные сооружения, применяемые на НПЗ АО «Конденсат» отвечают передовому техническому уровню в стране и за рубежом.

2.4 Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод оператора

Виды загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах в пруд-испаритель определяется в соответствии с «Перечнем загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», от 25.06.2021 г. № 212, на основании протоколов исследований сточных и грунтовых вод и включают в себя загрязняющие вещества представленные в таблице 3.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержден Приказом Министра здравоохранения РК от 20.02.2023 г. № 26 (п. 47): «При присутствии в воде водного объекта 2 и более веществ 1 и 2 классов опасности, характеризующихся однонаправленным механизмом токсического действия, в том числе канцерогенных, сумма отношений концентраций (CR1R, CR2R, … CRnR) каждого из них в водном объекте к соответствующим ПДК составляет единицу и менее:

$$\frac{C_1}{ПДК_1} + \frac{C_2}{ПДК_2} + \ldots + \frac{C_n}{ПДК_n} <= 1$$

где С1, ... С2, .. С – концентрации n веществ, обнаруживаемые в воде водного объекта;

ПДК1, ….. ПДК2 - ПДК тех же веществ.

Таблица 3. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод оператора

№	Наименование вещества	ПДК, мг/л	Лимитирующий показатель вредности	Класс опасности
	Взвешенные вещества	4,033	-	-
	Фенол	0,25	-	-
	Нефтепродукты (нефть прочая)	0,3	орг. пл.	4
	Хлориды	350	орг.	4
	Сульфаты	500	орг.	4
	Азот аммонийный	2	с.-т.	3
	Фосфаты	3,5	орг.	3
	БПК5	6		
Примечание: *Значения ПДК приняты согласно Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденных Приказом Министра здравоохранения РК от 24.11.2022 г. № ҚР ДСМ-138				

Таким образом, под указанное условие на площадке НПЗ АО «Конденсат» нормируемые загрязняющие вещества не подпадают.

2.5 Данные концентраций загрязняющих веществ в сточных водах за последние 3 года

Данные концентраций загрязняющих веществ в составе сточных вод до и после очистки представлены в таблице 4.

Данные ежеквартального мониторинга сточных вод представлены в таблице 5.

В соответствии с п. 56 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, № 63 от 10.03.2021 г. расчетные условия (исходные данные) для определения величины ПДС выбираются по данным за предыдущие три года или по перспективным, менее благоприятным значениям, если они достоверно известны по ранее согласованным проектам расширения, реконструкции.

Фактически за последние три года 2023 – 2025 годы сбросов сточных вод в пруд - испаритель осуществлялся только в 2024 г., так как пруд-испаритель используется в качестве резервного приемника очищенных сточных вод, в случае возникновения излишков сточной воды, которая не может быть использована повторно.

Динамика концентраций загрязняющих веществ в сбрасываемых в пруд-испаритель сточных водах, принимаемая к расчету представлена в таблице 6. При этом при выборе полугодовых значений использованы зафиксированные максимальные значения концентраций, на основании которых в дальнейшем определены средние значения за 3 года.

Результаты проведенной в 2026 г. инвентаризации выпусков сточных вод по данным 2023-2025 гг., представлены в таблице 7.

Таблица 4. Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах до и после очистки

№	Наименование ЗВ.	Единицы измерения	Период проведения анализа										
			13.03.2023	13.06.2023	26.09.2023	06.12.2023	27.03.2024	21.05.2024	17.09.2024	17.03.2025	09.06.2025	25.09.2025	22.12.2025
До очистки													
1	Взвешенные вещества	мг/дм3	2	17,8	3,2	10,2	2	5,7	2	2,8	2	3,4	2
2	Нефтепродукты	мг/дм3	4,89		3,63	10,1	1	371	0,205	0,361	3,19	10,7	0,252
После очистки													
1	Взвешенные вещества	мг/дм3	2	2	2	3,8	2	2,5	2	2	2	4	2
2	Нефтепродукты	мг/дм3	0,31	0,163	3,91	0,501	0,431	0,398	0,158	0,248	0,49	0,38	0,111

Таблица 5. Ежеквартальный мониторинг сточных вод после очистки

№	Наименование ЗВ.	Единицы измерения	Период проведения анализа										
			13.03.2023	13.06.2023	26.09.2023	06.12.2023	27.03.2024	21.05.2024	17.09.2024	17.03.2025	09.06.2025	25.09.2025	22.12.2025
1	Взвешенные вещества	мг/дм3	2	2	2	3,8	2	2,5	2	2	2	2	2
2	Нефтепродукты	мг/дм3	0,31	0,163	3,91	0,501	0,431	0,398	0,158	0,248	0,49	0,38	0,111
3	Хлориды	мг/дм3	313	202	278	236	208	153	181	167	127	196	250
4	Сульфаты	мг/дм3	144	228	153	159	183	175	89,4	142	128	118	146
5	Сухой остаток	мг/дм3	920	860	860	790	760	650	580	680			
6	Фенолы	мг/дм3	0,0041	0,0012	0,0013	0,0021	0,0043	0,0087	0,0007	0,0013	0,0012	0,0005	0,0012
7	БПК5	мг/дм3	6,57	5,36	3,74	5,83	8,6	12,3	1,84	2,92	3,25	3,58	3,73
8	Фосфаты	мг/дм3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9	Азот аммонийный	мг/дм3				0,1				0,104	0,1	0,115	0,25

Таблица 6. Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах после очистки

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2023		2024		2025			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Взвешенные вещества	2	3,8	2,5	2	2	2	2,383	-
Нефтепродукты	0,31	3,91	0,431	0,158	0,49	0,38	0,947	0,3
Хлориды	313	278	208	181	167	250	232,833	350
Сульфаты	228	159	183	89,4	142	146	157,900	500
Сухой остаток	920	860	760	580	680	-	760	1500
Фенолы	0,0041	0,0021	0,0087	0,0007	0,0013	0,0012	0,003	0,25
БПК5	6,57	5,83	12,3	1,84	3,25	3,73	5,587	6
Фосфаты	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	3,5
Азот аммонийный		0,1			0,104	0,25	0,151	2
Примечание: ЭНК - экологический норматив качества. До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.								

Таблица 7. Результаты инвентаризации выпусков сточных вод

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2023-2025 гг., мг/дм^3	
				ч/сут	сут/год	м^3/ч	м^3/год			макс.	средн.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
НПЗ АО "Конденсат"	1	0,2	промливневые сточные воды	-	-	-	-	Пруд-испаритель	Взвешенные вещества	3,800	2,383
									Нефтепродукты	3,910	0,947
									Хлориды	313,0	232,833
									Сульфаты	228,0	157,900
									Сухой остаток	920,0	760,0
									Фенолы	0,01	0,003
									БПК5	12,3	5,587
									Фосфаты	0,0200	0,020
									Азот аммонийный	0,3	0,151
Примечание: согласно данным предприятия, фактический сброс в пруд-испаритель в 2023 г. и 2025г. не осуществлялся, а в 2024 г. – фактический сброс в пруд-											

испаритель составил 500 м3/год

2.6 Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта

На территории НПЗ предусмотрено использование внутри объекта (повторно, повторно - последовательно и в оборотных системах) (см. табл. 8):

1. использование оборотной воды в производственном технологическом процессе (в системе паровых котельных) – 6 360 000 м^3/год;

2. повторное использование очищенных сточных вод на пополнение противопожарных резервуаров, в объеме до 5 580 м^3/год.

2.7 Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений для транспортировки сточных вод к месту выпуска

Очищенные сточные воды после проведения контрольных анализов качества очистки стоков, погружными насосами производительностью 25 м^3/ч откачиваются в пруд-испаритель по наземному трубопроводу. Для снижения напора воды в конце трубопровода предусмотрен колодец, из которого сточные воды по выпускной трубе самотеком поступают в пруд – испаритель. Длина выпускной трубы – 9,3 м, диаметр – 219 х 4,5.

2.8 Баланс водопотребления и отведения

Баланс водопотребления и водоотведения НПЗ АО «Конденсат» для обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов, представлен в таблице 8.

Реализация рабочих проектов «Монтаж дублирующих предохранительных клапанов технологического оборудования Блока УМТ на НПЗ АО «Конденсат»» и «Узел деаэрации сырья блока гидроочистки нафты» не предусматривает увеличения объемов водопотребления и водоотведения в период эксплуатации. В связи с этим указанные проектные решения не оказывают влияния на перспективный баланс водопотребления и водоотведения НПЗ. Изменение балансовых показателей связано с реализацией рабочего проекта по модернизации установки атмосферной перегонки нефти и сопряжённых технологических блоков для выделения керосиновой фракции в качестве самостоятельного продуктового потока.

Таблица 8. Баланс водопотребления и водоотведения НПЗ АО «Конденсат»

Производство	Всего	Водопотребление, тыс. м³/год				Безвозвратное потребление[3]	Водоотведение, тыс. м³/год			
		На производственные нужды			На хозяйственно-бытовые нужды		Всего	Объем сточной воды повторно используемой[5]	Производственные сточные воды[6]	Хозяйственно-бытовые сточные воды
		Свежая вода[1]	Оборотная вода[2]	Повторно используемая вода[4]						
НПЗ АО "Конденсат"	859,686	200,000	627,08	5,580	27,026	43,685	526,611	478,580	21,005	27,026
Итого по предприятию	859,686	200,000	627,08	5,580	27,026	43,685	526,611	478,580	21,005	27,026

Примечание:
1 – расход свежей воды из водохранилища б. Кончубай. Согласно действующему Проекту НДС расход свежей воды составляет 200,000 тыс. м³/год. Водоснабжение объектов, предусмотренных проектом «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»», осуществляется от существующих внутризаводских сетей производственно-противопожарного водоснабжения. В связи с этим расход свежей воды принимается на уровне 200,000 тыс. м³/год.
2 – расход воды в системе паровых котельных и оборотного водоснабжения. Согласно действующему Проекту НДС объем оборотного водоснабжения составляет 473,000 тыс. м³/год. В рамках реализации проекта «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»» предусматривается дополнительный оборотный расход охлаждающей воды в объеме 154,080 тыс. м³/год. С учетом реализации проектных решений общий объем оборотного водоснабжения составит 627,080 тыс. м³/год.
3 – производственные потери в градирнях, использование воды на полив зеленых насаждений и противопожарные нужды.
4 – расход нормативно очищенных сточных вод Узла очистки сточных вод НПЗ для пополнения противопожарных резервуаров. Согласно действующему Проекту НДС объем повторного использования нормативно очищенных сточных вод составляет 5,580 тыс. м³/год. В рамках реализации проекта «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»» изменение данного объема не предусматривается.
5 – сточные воды, направляемые на оборотное и повторное водоснабжение. Согласно действующему Проекту НДС объем сточных вод, направляемых на оборотное и повторное водоснабжение, составляет 478,580 тыс. м³/год. В рамках реализации проекта «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»» изменение данного объема не предусматривается, в связи с чем показатель принимается на уровне действующего Проекта НДС – 478,580 тыс. м³/год.
6 – соленые и солевые сточные воды от котельных, кислые стоки производства и очистных сооружений. Согласно действующему Проекту НДС объем производственных сточных вод составляет 17,600 тыс. м³/год. В рамках реализации проекта «Производство керосина на НПЗ АО «Конденсат»» дополнительно образуется 0,591 тыс. м³/год производственных сточных вод от смыва полов и 2,814 тыс. м³/год поверхностных сточных вод, в том числе дождевых – 1,358 тыс. м³/год, талых – 1,390 тыс. м³/год, поливомоечных – 0,066 тыс. м³/год. Общий дополнительный объем сточных вод составляет 3,405 тыс. м³/год, в связи с чем общий объем производственных и производственно-дождевых сточных вод принимается равным 21,005 тыс. м³/год.

Среднегодовой производственно-дождевых сточных вод, поступающих на очистные сооружения, рассчитывается в соответствии с «Методикой расчета сброса ливневых стоков с территории населенных пунктов и предприятий», Приложение к приказу Министра ООС РК от 5.08.2011 года № 203-п (п. 6).

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, образующихся на площадках предприятий в период выпадения дождей и таяния снега определяется по формуле:

$$W_г = W_д + W_т \qquad (1)$$

где $W_д$ и $W_т$ среднегодовой объем дождевых и талых вод, стекающих с промышленных площадок ($м^3$), определяется по формулам:

$$W_д = 10^{h}{}_д\, Y_д F; \qquad (2)$$

$$W_т = 10^{h}{}_т Y_т F; \qquad (3)$$

где F - общая площадь стока, га;

$h_д$ - слой осадков, мм, за теплый период года, $h_д$= 195 мм по табл. 2 СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология;

$h_т$ - слой осадков, мм, за холодный период года (определяет общее годовое количество талых вод) или запас воды в снежном покрове к началу снеготаяния, $h_т$=112 мм, определяется по табл. 1 СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология;

$Y_д$ и $Y_т$ - общий коэффициент стока дождевых и талых вод соответственно:

- $Y_д$ =0,8 как для водонепроницаемых покрытий,
- с учетом уборки снега и потерь воды за счет частичного впитывания водопроницаемыми поверхностями в период оттепелей принимается $Y_т$= 0,7.

Таким образом подставив значения получим:

$$W_г = W_д + W_т = 10*h_д*Y_д*F + 10*h_т*Y_т*F =$$

$$10*195*0,8*(1,7653+0,9006)+10*112*0,7*(1,7653+0,9006) = 6248,82\ м^3$$

Согласно данным АО «Конденсат» на промплощадке НПЗ в промливневую канализацию также отводятся стоки, образовавшиеся при обмыве оборудования и при смыве разлитых нефтепродуктов с территории предприятия, а также подтоварные воды резервуарных парков предприятия. По данным предприятия, $W_{пр}$ = 2 800 $м^3$/ год.

Таким образом, общий объем сточных вод, отводимых на очистные сооружения составит:

$$W = W_г + W_{пр} = 6\ 248,82 + 2\ 800 = 9\ 048,82\ м^3/\ год$$

При этом, фактически за последние три года 2023 – 2025 годы сбросов сточных вод в пруд - испаритель осуществлялись только в 2024 г., так как пруд-испаритель используется в качестве резервного приемника очищенных сточных вод, в случае возникновения излишков сточной воды, которая не может быть использована повторно.

Стоит отметить, что, несмотря на отсутствие сброса сточных вод в 2023 и 2025 гг., в последующие годы сохраняется вероятность образования и необходимость отведения промливневых сточных вод, объем которых непосредственно зависит от количества атмосферных осадков. Согласно данным метеорологических наблюдений Казгидромета по метеостанции Аксай, количество выпавших осадков в 2023 году составило 426,5 мм, в 2024 году – 338,0 мм, в 2025 году – 310,2 мм. Учитывая изменчивость количества атмосферных

осадков по годам, для нормирования на период 2026–2035 гг. принят объем сброса очищенных сточных вод в размере 1 000 м³/год.

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

3.1 Сведения о занимаемой площади

Пруд-испаритель на НПЗ представляет собой шестиугольник и имеет следующие характеристики: площадь зеркала – 11 600 м^2.

3.2 Год ввода в эксплуатацию

Год ввода в эксплуатацию пруда-испарителя – 1998 год.

3.3 Глубина стояния сточных вод

На момент проведения инвентаризации август 2026г. уровень воды в пруду-испарителе составлял – не более 1,5м.

3.4 Проектные и фактические объемы накопителя

Общий объем пруда – 23 000 м^3, нормативный объем заполнения пруда – 18000 м^3, расчетная глубина пруда – 2,2 м. Сброс воды из пруда-испарителя на рельеф и в поверхностные водные объекты или использование вод на орошение сельскохозяйственных культур не предусматривается.

Следует отметить, что за время эксплуатации пруда - испарителя (с 1998 г.) максимально заполнение составляло около 80% объема пруда.

3.5 Наличие противофильтрационного экрана, коэффициент фильтрации, кратность разбавления

Для защиты грунтовых вод от загрязнения сточными водами, аккумулируемыми в пруду-испарителе НПЗ, дно пруда оборудовано противофильтрационным экраном, состоящим из: уплотненной глины - 500 мм, полиэтиленовой пленки - 0,2 мм, подстилающего слоя (песка) – 150 мм и утрамбованного грунта. Литологический разрез участка расположения пруда-испарителя представлен с поверхности слабоводопроницаемыми отложениями: суглинком коричневым плотным мощностью 5 м; супесью светло-коричневой, слабоводоносной мощностью 12 м. Водоупором является глина серая с синеватым оттенком, плотная. Грунтовые воды располагаются ниже уровня земной поверхности на глубине 3,4 – 10 м.

Проектными решениями по строительству пруда-испарителя, фильтрация воды из ложа пруда-испарителя не предусматривается, поэтому значения коэффициента фильтрации и коэффициента разбавления принимаются равными 0.

3.6 Сведения о мониторинговых скважинах и поверхностных вод, результаты исследования, кратность превышения ЭНК

Контроль режима и состояния подземных вод на участке расположения пруда-испарителя должен осуществляться в рамках «Производственного экологического контроля АО «Конденсат».

Наблюдательная сеть состоит из 4-х гидрогеологических скважин, размещенных по схеме формирования потоков подземных вод. Створы скважин проходят через середины противоположных сторон пруда-испарителя. В связи с тяжелой экономической обстановкой на предприятии и загрузкой НПЗ не превышающей 30% от проектной мощности, а также отсутствием фактического сброса сточных вод в пруд-испаритель, мониторинг состояния в мониторинговых скважинах в 2023 – 2025 гг. не осуществлялся.

В связи с тем, что мониторинговые исследования подземных вод в наблюдательных скважинах в 2023–2025 гг. не проводились, результаты лабораторных исследований за указанный период отсутствуют. В связи с отсутствием результатов мониторинга определение кратности превышения экологических нормативов качества не представляется возможным.

3.7 Водосборная площадь

Водосборная площадь рассматриваемого приемника сточных вод принимается равной площади территории, занимаемой под прудом-испарителем с учетом дамб, и составляет – 11 600 м^2.

Минимальные размеры зеркала испарения рассматриваемого приемника сточных вод определяется исходя из размеров карт по нижнему прямоугольнику пруда, и составляет – 5 200 м^2 (размеры карты по дну 65 х 40 метров).

3.8 Метеорологическая характеристика района расположения объекта

Согласно данным Государственного климатического кадастра Казгидромет, опубликованным на https://www.kazhydromet.kz/ru/, количество осадков по метеостанции Аксай за последние три года составили: 2023 г. – 426,5 мм; 2024 г. – 338,0 мм; 2025 г. – 310,2 мм.

Таким образом, в соответствии с п. 56 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, расчетные условия (исходные данные) для определения величины допустимого сброса принимаются по средним данным за предыдущие три года. Среднегодовое количество атмосферных осадков за период 2023–2025 гг. составляет 358,23 мм/год.

Исходя из водосборной площади территории пруда-испарителя, составляющей 11 600 м² (см. п. 3.7), и среднегодового количества атмосферных осадков 358,23 мм/год, годовой объем атмосферных осадков, поступающих на водосборную площадь, составит:

$$W_{\text{ос}} = 11\,600 \times 0,35823 = \mathbf{4\,155,5\ м^3/год}.$$

Исходя из размеров зеркала испарения прудов - испарителей (см. п. 3.7), а также испарительной способности района расположения объекта (1 000 мм), годовая испаряемость принимаются равными – 11 600 м^3/год.

Структура и параметры зоны аэрации: Изучаемая территория относится к провинции сезонного промерзания грунтов зоны аэрации и характеризуется положительной среднегодовой температурой с промерзанием грунтов зоны аэрации только в холодный период времени. Питание подземных вод происходит преимущественно за счет атмосферных осадков. Инфильтрации осадков благоприятствует высокая проницаемость пород зоны аэрации. Коэффициенты фильтрации грунтов, залегающих в зоне аэрации на значительных площадях района расположения прудов -испарителей варьируют в пределах 5 - 15 м/сут.

3.9 Динамика мониторинговых концентраций загрязняющих веществ в точках оценки

Информация по близ расположенным поверхностным водным объектам и водоохранным зонам представлена в таблице 9.

Таблица 9. Поверхностные водные объекты и водоохранные зоны

№	Наименование водного объекта	Минимальное расстояние от прудов испарителей до водных объектов, м	Установленный размер водоохранной зоны*, м
1.	река Жайык	15 000	500 – 2 000
2.	река Илек	10 000	500
3.	балка Кончубай	1 100	500
4.	река Березовка	600	500

Примечание:
* - согласно Приложению 1 Постановления акимата Западно-Казахстанской области от 24.02.2017 г. № 52 Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области (в редакции постановления акимата Западно-Казахстанской области от 18 июля 2025 года № 157).

Рассматриваемая территория Бурлинского района располагает ресурсами поверхностных и подземных вод. Гидрографическая сеть района представлена реками Жайык, Илек, Утва и их притоками. Подземные воды приурочены к водоносным горизонтам различного возраста, в том числе к четвертичным и верхнемеловым отложениям, и характеризуются различной степенью минерализации. Подземные воды используются для водоснабжения населенных пунктов Бурлинского района; водоснабжение осуществляется посредством групповых и локальных систем водоснабжения.

Источниками водоснабжения НПЗ являются:

- для хозяйственно-бытовых целей – водовод Жарсуатского месторождения подземных вод;
- для технического и противопожарного назначения – балка Кончубай (водозабор расположен на расстоянии 3 км от НПЗ);
- для питьевых целей используется привозная бутилированная вода питьевого качества.

Характеристика качества воды с водохранилища б. Кончубай представлена в таблице 10.

В исходной технической воде в сравнении со значениями ПДК, согласно Гигиеническим нормативам показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденные Приказом МЗ РК от 24.11.2022 г. № ҚР ДСМ-138 отмечается превышение по сухому осадку, хлоридам, натрию, перманганатной окисляемости, жесткости. Деятельность АО «Конденсат» не оказывает существенное влияние на качественный состав воды водохранилища б. Кончубай, т.к. осуществляет только забор воды с указанного источника.

В 2025 году мониторинговые исследования качества воды водохранилища б. Кончубай не проводились, в связи с чем в таблице представлены имеющиеся результаты лабораторных исследований за 2023–2024 годы.

Таблица 10. Мониторинг состояние воды б. Кончубай за 2023 – 2024 гг.

№№ п.п.	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация ЗВ			Средняя за 2 года	ПДК, мг/дм^3
		2023		2024		
		14.03.2023	14.06.2023	15.05.2024		
1.	Взвешенные вещества, мг/дм^3	24,8	9,7	4,8	13,1	
2.	Водородный показатель, ед. pH	7,45	7,7	7,04	7,397	6-9
3.	Азот аммонийный, мг/дм^3	3,49	1,59	0,313	1,798	2
4.	Азот нитратный, мг/дм3	0,015	<0,1*	0,163	0,089	45
5.	Азот нитритный, мг/дм3	0,24	0,006	0,009	0,085	3,3
6.	Сухой остаток, мг/дм3	5600	1200	340	2380	1500
7.	Хлориды, мг/дм3	2849	403	104	1118,667	350
8.	Сульфаты, мг/дм3	686	237	54,8	325,933	500
9.	Кальций, мг/дм3	385	72,1	8,02	155,04	-
10.	Магний, мг/дм3	287	55,9	7,3	116,733	-
13.	Растворенный кислород, мг O2/дм3	2,6	10,06	8,49	7,05	не менее 4
14.	Медь, мг/дм3	0,0023	0,0016	0,0015	0,002	1
15.	Натрий, мг/дм3	1284	262	22,9	522,967	200
16.	Калий, мг/дм3	24,5	5,23	1,49	10,407	-
17.	Бор, мг/дм3	0,5236	0,1857	0,0315	0,247	0,5
18.	Марганец, мг/дм^3	0,3251	0,8234	0,0074	0,385	0,5
19.	АПАВ, мг/дм^3	0,158	0,048	0,224	0,143	0,5
20.	Перманганатная окисляемость	4,8	1,92	12,8	6,507	5
21.	Железо, мг/дм^3	0,79	1,59	0,32	0,9	1
22.	Жесткость, моль/дм^3	21,4	8,2	1	10,2	10
23.	Фториды, мг/дм^3	0,122	0,102	0,032	0,085	1,2
24.	Нефтепродукты, мг/дм^3	0,208	0,087	0,267	0,187	0,3
25.	Фенол, мг/дм^3			0,0012	0,0012	0,25
26.	БПК5, мг O2/дм^3			5,08	5,08	6
28.	Фосфаты, мг/дм^3			0,206	0,206	
29.	Хром, мг/дм^3			<0,001* (значение ниже диапазона определения)		0,5
30.	Сероводород, мг/дм^3			<0,8* (значение ниже диапазона определения)		0,003

Примечание: ЭНК - экологический норматив качества.
До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

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

Данные о гидрологическом режиме пруда – испарителя представлены в п.п. 3.1 – 3.8 рассматриваемого проекта.

Количество и состав очищенных сточных вод, характеристика сточных вод представлена в таблице 6.

Пруд-испаритель НПЗ используется только как резервный водоприемник сточных вод, в случае необходимости проведения ремонтных работ на Узле очистки сточных вод и для сброса излишков воды.

Очищенные стоки после механической очистки, в случае необходимости проведения ремонтных работ на Узле очистки сточных вод и для сброса излишков воды, после проведения контрольных анализов качества очистки стоков и их соответствия нормативным параметрам, погружными насосами, производительностью 25 м^3/час, откачиваются в пруд-испаритель по наземному трубопроводу.

Данные ежеквартального мониторинга воды в пруду-испарителе представлены в таблице 11.

В соответствии с п. 56 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, № 63 от 10.03.2021 г. расчетные условия (исходные данные) для определения величины ПДС выбираются по данным за предыдущие три года или по перспективным, менее благоприятным значениям, если они достоверно известны по ранее согласованным проектам расширения, реконструкции.

Динамика концентраций загрязняющих веществ в пруду-испарителе по средним значениям концентраций загрязняющих веществ представлена в таблице 12.

По результатам мониторинговых исследований воды пруда-испарителя за 2023–2025 гг. средние концентрации контролируемых загрязняющих веществ не превышают установленные экологические нормативы качества. При этом в отдельных результатах лабораторных исследований отмечалось превышение установленного норматива по нефтепродуктам.

Таблица 11. Ежеквартальный мониторинг воды в пруду-испарителе

№	Наименование ЗВ.	Единицы измерения	Период проведения анализа										
			11.04.2023	14.06.2023	27.09.2023	20.12.2023	27.03.2024	21.05.2024	17.09.2024	17.03.2025	09.06.2025	25.09.2025г.	22.12.2025г.
1	Взвешенные вещества	мг/дм3	2	2	2	4,2	2	3,3	2	2	2	2	2
2	Нефтепродукты	мг/дм3	0,072	0,124	0,035	0,13	0,516	0,06	0,138	0,114	0,226	0,104	0,109
3	Хлориды	мг/дм3	191	549	188	375	153	250	272	146	124	260	258
4	Сульфаты	мг/дм3	192	228	183	340	137	172	84	135	150	124	131
5	Сухой остаток	мг/дм3	720	1520	740	1180	560	530	960	560			
6	Фенолы	мг/дм3	0,0008	0,001	0,001	0,0012	0,0011	0,0094	0,001	0,0012	0,0009	0,0005	0,0008
7	БПК-5	мг/дм3	3	3,72	4,38	5,53	7,32	6,4	1,72	2,6	5,52	2,75	2,44
8	Фосфаты	мг/дм3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,043	0,02	0,02	0,02	0,02	0,005
9	Азот аммонийный	мг/дм3	0,1	0,1	0,1	0,898				0,104	0,118	0,107	0,102

Таблица 12. Динамика концентраций загрязняющих веществ в воде пруда-испарителя

Загрязняющее вещество (ЗВ)	Концентрация ЗВ						Средняя за 3 года	ЭНК
	2023		2024		2025			
	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Взвешенные вещества	2,000	3,100	2,650	2,000	2,000	2,000	2,292	-
Нефтепродукты	0,098	0,083	0,288	0,138	0,170	0,107	0,147	0,3
Хлориды	370,000	281,500	201,500	272,000	135,000	259,000	253,167	350
Сульфаты	210,00	261,500	154,500	84,000	142,5	127,500	163,333	500
Сухой остаток	1120	960,000	545,000	960,000	560		829,000	1500
Фенолы	0,001	0,001	0,005	0,001	0,001	0,001	0,002	0,25
БПК-5	3,36	4,955	6,860	1,720	4,060	2,595	3,925	6
Фосфаты	0,02	0,020	0,032	0,020	0,020	0,013	0,021	3,5
Азот аммонийный	0,10	0,499			0,11	0,11	0,204	2

Примечание: ЭНК - экологический норматив качества.
До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

3.11 Расчет водного баланса

Согласно требованиям Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, № 63 от 10.03.2021 г., при определении нормативов эмиссий используются данные за последние три года.

Баланс водопотребления и водоотведения НПЗ АО «Конденсат» для обоснования полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов представлен в п. 2.8 (см. табл. 8).

Расчет водного баланса пруда-испарителя производится по следующему уравнению:

$V_{..} = V_{год} + V_{А.} – V_{И} – V_{Ф.} – V_{П.}$,

Водохозяйственный баланс пруда – испарителя можно определить как:

$\mathbf{V_{ПРУДА} = V_{СВ} - V_{ИСП} – V_{ПОТР} – V_{ФИЛЬТР}}$

Характеристика пруда – испарителя:

- Емкость пруда – испарителя составляет $\mathbf{V_{ПРУДА}} = 18\,000$ м^3;
- Максимально возможный расход сточных вод сбрасываемых в пруд – испаритель (исходя из планируемого сброса) Vсв = 1 000 м^3/год;
- Испарительная способность пруда – испарителя
  - $V_{ИСП} = 11600 * (0{,}9\text{-}0{,}381) = 6\,020{,}4$ м^3/год;
- Основание пруда –испарителя исключают фильтрацию воды из него, $\mathbf{V_{ФИЛЬТР}}$ =0 м^3;
- Потребление воды из пруда – испарителя не предусмотрено, $\mathbf{V_{ПОТР}} = 0$ м^3.

Таким образом, подставив значения, получим:

$V_{пруда} = 1\,000 - 6\,020{,}4 – 0 – 0 = -\,5\,020{,}4$ м^3/год < 18000 м^3

Из расчета видно, что объем поступающих сточных вод в пруд-испаритель значительно меньше его испарительной способности.

Вместе с тем, для предупреждения переполнения пруда-испарителя и предотвращения сброса сточных вод на рельеф местности, предприятию рекомендуется проводить постоянный контроль уровня воды в пруде-испарителе.

4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

В соответствии с п. 54 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утверждена приказом Министра ООС РК № 63 от 10.03.2021г. (далее по тексту Методика) нормативы допустимых сбросов определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества. При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение концентрации допустимого сброса ($С_{ДС}$), обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) в виде грамм в час (г/ч) согласно формуле:

$ДС = q \times С_{ДС}$, г/ч

где q - максимальный часовой расход сточных вод, метр кубический в час (м3/ч);

СДС - допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества, мг/дм3.

Наряду с максимальными допустимыми сбросами (г/ч) устанавливаются годовые значения допустимых сбросов (лимиты) в тоннах в год (т/год) для каждого выпуска и оператора в целом.

Рассматриваемый пруд-испаритель НПЗ АО «Конденсат» подпадает под требование п. 74 Методики: «*Если конечным водоприемником сточных вод является накопитель замкнутого типа, то есть когда нет открытых водозаборов воды на орошение или не осуществляются сбросы части стоков накопителя в водные объекты и земную поверхность, и других производственных и технических нужд, расчет допустимой концентрации производится по формуле:*

$$С_{дс} = С_{факт}, \quad (18)$$

где $С_{факт}$ - фактический сброс загрязняющих веществ после очистных сооружений, мг/л.

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

Утверждаемый объем сточных вод на 2026 – 2035 гг. принимается равным – 1 000 $м^3$/год на основании расчета и обоснования, представленного в п. 2.8.

Расчет допустимых сбросов сточных вод представлен в таблице 13.

Нормативы сбросов загрязняющих веществ по объекту представлены в таблице 14.

Таблица 13. Расчет нормативов допустимых сбросов сточных вод

Показатели загрязнения	ПДК	Фактическая концентрация, мг/дм3	Нормы НДС, мг/дм3	Утвержденный НДС	
				г/ч	т/год
Поступление сточных вод, м^3 /год	**$q_{ст}$**	**1 000,00**			
Поступление сточных вод, м^3 /ч		**25,00**			
Взвешенные вещества		2,38	2,383	59,58	0,002383
Нефтепродукты	0,3	0,95	0,947	23,68	0,000947
Хлориды	350	232,83	232,833	5 820,83	0,232833
Сульфаты	500	157,90	157,900	3 947,50	0,157900
Фенолы	0,25	0,003	0,003	0,08	0,000003
БПК5	6	5,59	5,587	139,68	0,005587
Фосфаты	3,5	0,020	0,020	0,50	0,000020
Азот аммонийный	2	0,151	0,151	3,78	0,000151
ИТОГО:				**9 995,600**	**0,399824**

Таблица 14. Нормативы сбросов загрязняющих веществ по объекту

Номер выпуска сточных вод	Наименование показателя	Существующее положение 2025 г.					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу на 2026 - 2035 г.					Год достижения НДС
		Расход сточных вод		Концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		Расход сточных вод		Допустимая концентрация на выпуске, мг/дм3	Сброс		
		м3/ч	тыс. м3/год		г/час	т/год	м3/ч	тыс. м3/год		г/час	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Пруд-испаритель	Взвешенные вещества	0,00	0,00	2	0	0	25,00	1,0	2,383	59,575	0,002383	2026
	Нефтепродукты			0,435	0	0			0,947	23,675	0,000947	2026
	Хлориды			208,5	0	0			232,833	5820,825	0,232833	2026
	Сульфаты			144	0	0			157,900	3947,500	0,157900	2026
	Фенолы			0,00125	0	0			0,003	0,075	0,000003	2026
	БПК5			3,49	0	0			5,587	139,675	0,005587	2026
	Фосфаты			0,02	0	0			0,020	0,500	0,000020	2026
	Азот аммонийный			0,177	0	0			0,151	3,775	0,000151	2026
	ИТОГО:	**0,00**	**0,00**		**-**	**-**	**25,00**	**1,0**		**9 995,600**	**0,399824**	

Примечание:

1. В графе «Существующее положение 2025 г.» в связи с отсутствием фактического сброса сточных вод в пруд-испарителе в 2025 году фактический расход сточных вод и масса сброса загрязняющих веществ приняты равными нулю.
2. Поскольку сухой остаток представляет собой обобщенный показатель, характеризующий суммарное содержание растворенных солей в воде, и не является самостоятельным загрязняющим веществом, подлежащим экологическому нормированию в соответствии с приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», отдельный норматив допустимого сброса по показателю «сухой остаток» не устанавливается.

5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД

Пруд-испаритель НПЗ используется только как резервный водоприемник сточных вод, в случае необходимости проведения ремонтных работ на Узле очистки сточных вод и для сброса излишков воды.

Для предотвращения просачивания сточных вод в почву при аварийной ситуации на НПЗ АО «Конденсат» предусмотрены следующие меры:

- устройство колодцев и лотков на промплощадке с подключением к подземной промливневой канализации, через колодцы оборудованные гидрозатвором;
- на случай аварийного разлива нефтепродуктов из резервуаров промышленного парка предусмотрено гидроизолирующий слой толщиной 100 мм состоящий из супесчаного грунта, перемешанного с жидким нефтяным битумом или мазутом. Вокруг резервуара устраивается земляное обвалование, ограничивающее площадь разлива нефти. Также предусмотрено дренирование их в специально оборудованные подземные емкости с последующей откачкой на переработку.
- исключение переполнения пруда-испарителя.

Для предотвращения аварийного сброса и снижения вредного воздействия на окружающую среду пруда-испарителя предлагается продолжать осуществлять контроль над количеством сточных вод, поступающих в пруды-испарители, исключить вероятность переполнения накопителей.

Аварийных сбросов на НПЗ за последние 3 года не отмечено.

6 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов включает:

- методы учета потребления воды и отведения сточных вод;
- методы контроля за качеством сточных вод, отводимых в водный объект;
- контролируемые параметры, места и периодичность отбора воды.

Количество потребляемой воды определяется по показаниям приборов учета:

- На хозяйственно-бытовые нужды - Замеры потребляемой воды осуществляются приборами коммерческого учета воды марки СТВ-80 Х, установленными на местах подключения к централизованным водопроводным сетям;
- На производственные нужды (б. Кончубай) – Учет водопотребления из б. Кончубай осуществляется водомерным счетчиком марки ВМГ-80 .

Количество образуемых производственных сточных вод определяется по показаниям прибора учета – расходомер марки марки Zenner WI-N 100.

Учитывая, что сброс сточных вод осуществляется в пруд – испаритель, контроль за соблюдением нормативов допустимых сбросов на объекте осуществляется непосредственно до и после очистки, в месте выпуска сточных вод и в гидронаблюдательных скважинах. Периодичность контроля составляет 1 раз в квартал (2 – 4 квартал), исключая зимний период, т.к. в зимнее время объема сточные воды не сбрасываются и вода в пруду-испарителе промерзает.

Периодичность контроля в гидронаблюдательных скважинах составляет 1 раз в год.

Методы контроля за качеством сточных вод, отводимых в водный объект, а также контролируемые параметры, места и периодичность отбора воды представлены в таблице 15.

Таблица 15. План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дмР^3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Очистные сооружения - до очистки	Взвешенные вещества	1 раз в квартал (исключая зимний период)	-	-	Специализированной аккредитованной лабораторией	Инструментальный метод согласно действующим НПА
		Нефтепродукты		-	-		
		Хлориды		-	-		
		Сульфаты		-	-		
		Фенолы		-	-		
		БПК5		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		
2	Очистные сооружения – после механической очистки	Взвешенные вещества	1 раз в квартал (исключая зимний период)	-	-	Специализированной	Инструментальный метод согласно дей
		Нефтепродукты		-	-		
3	Очистные сооружения – после биологической очистки	Взвешенные вещества	1 раз в квартал (исключая зимний период)	2,383	0,002383	Специализированной аккредитованной лабораторией	Инструментальный метод согласно действующим НПА
		Нефтепродукты		0,947	0,000947		
		Хлориды		232,833	0,232833		
		Сульфаты		157,900	0,157900		
		Фенолы		0,003	0,000003		
		БПК5		5,587	0,005587		
		Фосфаты		0,020	0,000020		
		Азот аммонийный		0,151	0,000151		
4	Пруд-испаритель	Взвешенные вещества	1 раз в квартал (исключая зимний период)	2,383	0,002383	Специализированной аккредитованной лабораторией	Инструментальный метод согласно действующим НПА
		Нефтепродукты		0,947	0,000947		
		Хлориды		232,833	0,232833		
		Сульфаты		157,900	0,157900		
		Фенолы		0,003	0,000003		
		БПК5		5,587	0,005587		
		Фосфаты		0,020	0,000020		
		Азот аммонийный		0,151	0,000151		

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм^3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Гидронаблюдательные скважины	Взвешенные вещества	1 раз в год	41	-	Специализированной аккредитованной лабораторией	Инструментальный метод согласно действующим НПА
		Нефтепродукты		0,001	-		
		Хлориды		335	-		
		Сульфаты		292,8	-		
		Фенолы		0,022	-		
		БПК5		-	-		
		Фосфаты		-	-		
		Азот аммонийный		-	-		

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ПРЕДПРИЯТИЯ

В рассматриваемом разделе в соответствии с требованиями «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра ООС РК № 63 от 10.03.2021г., для достижения нормативов допустимых сбросов, разрабатывается план технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (сбросов) согласно приложения 10 настоящей методики.

В результате реализации предусмотренного Плана технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ на 2025 год отмечается положительная динамика снижения концентрации нефтепродуктов в сточных водах, что свидетельствует об эффективности реализуемых мероприятий. В целях дальнейшего повышения эффективности механической и биологической очистки сточных вод и поэтапного достижения установленного норматива допустимого сброса реализация соответствующих технических мероприятий будет продолжена в 2027 году.

План технических мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (сбросов) включает в себя мероприятие по проведению обследования, выявление причин и их решение для обеспечения нормальной работы и повышения эффективности очистки в сооружениях по механической и биологической очисток представлен в таблице 16.

Таблица 16. План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых сбросов

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника сброса на карте-схеме объекта	Значение сбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/ч	т/год	г/ч	т/год	начало	окончание	капиталовложения	Основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Проведение обследования сооружений механической и биологической очистки, выявление причин недостаточной эффективности очистки сточных вод от нефтепродуктов и реализация корректирующих мероприятий, направленных на обеспечение нормативной работы и повышение эффективности очистных сооружений.	Нефтепродукты	1	23,675	0,000947	7,5	0,0003	Январь 2027г.	Декабрь 2027 г.	Собственные средства предприятия	Нефтеперерабатывающий завод АО «Конденсат»
	В целом по объекту в результате всех мероприятий		23,675	0,000947	7,5	0,0003				

8 ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ И НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

1. «Экологическ**к**ий кодекс Республики Казахстан», от 02.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 09.04.2025 №178-VIII ЗРК.
3. «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены Приказом Министра здравоохранения РК от 20.02.2023 г. № 26.
5. Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденные Приказом Министра здравоохранения РК от 24.11.2022 г. № ҚР ДСМ-138.
6. Постановление акимата Западно-Казахстанской области от 24 февраля 2017 года № 52 «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области» (в редакции постановления акимата Западно-Казахстанской области от 18 июля 2025 года № 157).

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ А. РЕШЕНИЕ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ КАТЕГОРИИ ОБЪЕКТА, ОКАЗЫВАЮЩЕГО НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТ 06.09.2021 Г. АО «КОНДЕНСАТ»

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

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

«6» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "АО "Конденсат"", "19201"

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

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя: 921040000053

Идентификационный номер налогоплательщика:

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

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (ЗКО, Бурлинский район)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, ул.Иксанова, 168/3)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, ул.Иксанова, 168/3)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, промзона, 65Н)
,ЗКО, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай)
,ЗКО, Бурлинский район, Жарсуатский с.о., с.Жарсуат)

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

подпись:



ПРИЛОЖЕНИЕ Б. ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ НА ВОЗДЕЙСТВИЕ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I КАТЕГОРИИ АО «КОНДЕНСАТ» №KZ23VCZ09003420 ОТ 30.04.2025Г.

1 - 52

№: KZ23VCZ09003420

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

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

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Акционерное общество "Конденсат",090301, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО -КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БУРЛИНСКИЙ РАЙОН, АКСАЙСКАЯ Г.А., Г.АКСАЙ, улица Мустахим Иксанов, строение № 172

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 921040000053

Наименование производственного объекта: Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"

Местонахождение производственного объекта:
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БУРЛИНСКИЙ РАЙ

Соблюдать следующие условия

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

в	2025 году	2472.221 тонн
в	2026 году	3683.10475 тонн
в	2027 году	3683.10475 тонн
в	2028 году	3683.10475 тонн
в	2029 году	3683.10475 тонн
в	2030 году	3683.10475 тонн
в	2031 году	3683.10475 тонн
в	2032 году	3683.10475 тонн
в	2033 году	3683.10475 тонн
в	2034 году	3683.10475 тонн
в	2035 году	_____ тонн

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

в	2025 году	0.36245 тонн
в	2026 году	0.54016 тонн
в	2027 году	0.54016 тонн
в	2028 году	0.54016 тонн
в	2029 году	0.54016 тонн
в	2030 году	0.54016 тонн
в	2031 году	0.54016 тонн
в	2032 году	0.54016 тонн
в	2033 году	0.54016 тонн
в	2034 году	0.54016 тонн
в	2035 году	_____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в	2025 году	437.237 тонн
в	2026 году	651.3893 тонн
в	2027 году	651.3893 тонн
в	2028 году	651.3893 тонн
в	2029 году	651.3893 тонн
в	2030 году	651.3893 тонн
в	2031 году	651.3893 тонн
в	2032 году	651.3893 тонн
в	2033 году	651.3893 тонн
в	2034 году	651.3893 тонн
в	2035 году	_____ тонн

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

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 52

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

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

в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

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

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

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

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.05.2025 года по 31.12.2034 года.

Примечание:

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

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

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель** **Ермеккалиев Мурат Шыманг**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при нал

Место выдачи: Г.УРАЛЬСК **Дата выдачи:** 30.04.2025 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 52

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				2472,2209993	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	5,833234	38725,711
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,007455	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,022702	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000554	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,027331	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,007543	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	0,856395	541,792
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	45,819575	1593,715
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	53,341006	1084,396
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,015556	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,024155	2,86
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,040617	1053,798
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,424779	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	755,325972	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,025403	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,154884	173,223
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,008756	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,552377	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,015004	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,040617	1053,798
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,043383	42,742
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,003618	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,007471	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000008	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000005	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000084	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,289738	58,78
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	74,564593	29955,833
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,073338	22,312
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,014982	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00006	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001058	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	0,728028	20,978
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,000013	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	100,139839	43095,495
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	28,579841	4706,822
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00096	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	460,911411	314686,264
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,428966	119,159
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	62,090802	200101,924
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,001448	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	278,905551	81779,433
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	38,657071	5456,466
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	3,731879	0
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	558,663232	57940,424
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	1,839717	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

7 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

8 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

9 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2027 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

10 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

11 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

12 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2028 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

13 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

14 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

15 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2029 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

16 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

17 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

18 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2030 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

19 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

20 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

21 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2031 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

22 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

23 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

24 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2032 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

25 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

26 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

27 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2033 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

28 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

29 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

30 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2034 год					
Всего, из них по площадкам:				3683,104751321	
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"					
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,379391004	8,69032805	38725,711
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Гидроксибензол (155)	0,0003525	0,011106	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,024592	0,033821	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,030402	0,040718	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,006991	0,011238	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,54948847	1,2758535	541,792
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензол (64)	2,2901525	68,26181589	1593,715
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метилбензол (349)	2,6935034	79,46721319	1084,396
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,018899	0,023175	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Этилбензол (675)	0,001388	0,035986	2,86
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,056124	0,060511	1053,798
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Взвешенные частицы (116)	1,016117	0,632834	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	44,69407908	1125,28155021	691067,816

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

31 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,198461	0,037845	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Ди (2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,020309	0,230746	173,223
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012	0,013044	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Уайт-спирит (1294*)	0,643817	0,822929	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,031299	0,022353	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,056124	0,060511	1053,798
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,02496298	0,06463188	42,742
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00083	0,00539	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00017	0,000125	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Аммиак (32)	0,018081	0,43165	58,78
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	8,611705	111,086026	29955,833
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,005209	0,109258	22,312
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,04575	0,02232	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

32 - 52

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадия пятиокись) (115)	0,00035	0,00009	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00168	0,001576	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,036033	1,084613	20,978
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,00008	0,00002	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,099158	149,187923	43095,495
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Метан (727*)	2,107059	42,57813	4706,822
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002213	0,00143	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,62104553	686,663938801	314686,264
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0303973	0,639072	119,159
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	18,37168083	92,50262311	200101,924
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00397	0,002157	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	17,282978	415,512351	81779,433
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,082692	57,591147	5456,466
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сера элементарная (1125*)	0,330649	5,559738	0
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	68,031348	832,294203	57940,424
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,10435044	2,74080279	460,32

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

33 - 52

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2025 год							
Всего:							0,362447
1							
2025	1	БПК5	25	0,671	97,557	2438,925	0,065461
2025	1	Фенолы	25	0,671	0,005	0,125	0,000003
2025	1	Азот аммонийный	25	0,671	0,205	5,125	0,000138
2025	1	Фосфаты	25	0,671	0,023	0,575	0,000015
2025	1	Нефтепродукты	25	0,671	5,818	145,45	0,003904
2025	1	Взвешенные вещества	25	0,671	2,983	74,575	0,002002
2025	1	Сульфаты	25	0,671	168,9	4222,5	0,113332
2025	1	Хлориды	25	0,671	264,667	6616,675	0,177592
на 2026 год							
Всего:							0,540158
1							
2026	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2026	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2026	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2026	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023
2026	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2026	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2026	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2026	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667
на 2027 год							
Всего:							0,540158
1							
2027	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2027	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2027	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2027	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

34 - 52

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2027	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2027	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2027	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2027	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667
на 2028 год							
Всего:							0,540158
1							
2028	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2028	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2028	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2028	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023
2028	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2028	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2028	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2028	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667
на 2029 год							
Всего:							0,540158
1							
2029	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2029	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2029	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2029	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023
2029	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2029	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2029	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2029	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

35 - 52

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2030 год							
Всего:							0,540158
1							
2030	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2030	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2030	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2030	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023
2030	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2030	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2030	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2030	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667
на 2031 год							
Всего:							0,540158
1							
2031	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2031	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2031	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2031	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023
2031	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2031	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2031	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2031	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667
на 2032 год							
Всего:							0,540158
1							
2032	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2032	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2032	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2032	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

36 - 52

Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2032	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2032	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2032	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2032	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667
на 2033 год							
Всего:							0,540158
1							
2033	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2033	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2033	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2033	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023
2033	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2033	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2033	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2033	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667
на 2034 год							
Всего:							0,540158
1							
2034	1	БПК5	25	1	97,557	2438,925	0,097557
2034	1	Фенолы	25	1	0,005	0,125	0,000005
2034	1	Азот аммонийный	25	1	0,205	5,125	0,000205
2034	1	Фосфаты	25	1	0,023	0,575	0,000023
2034	1	Нефтепродукты	25	1	5,818	145,45	0,005818
2034	1	Взвешенные вещества	25	1	2,983	74,575	0,002983
2034	1	Сульфаты	25	1	168,9	4222,5	0,1689
2034	1	Хлориды	25	1	264,667	6616,675	0,264667

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

37 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				437,237
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	10,001
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	15,103
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	2,081
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	2,014
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	0,031
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	0,236
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	144,827
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	28,158
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	77,192
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	1,947
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	0,009
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	4,556
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	100,685
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	3,379
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	2,014
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	3,88
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	33,562

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

38 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	7,384
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,178
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

39 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

40 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

41 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654
на 2029 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

42 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654
на 2030 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

43 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654
на 2031 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

44 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654
на 2032 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

45 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654
на 2033 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	14,9

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

46 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	22,5
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3,1
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,046
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,351
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	215,763
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	41,95
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	115
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	2,9
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,013
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	6,7869
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	150
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,034
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	3
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	5,78
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	50
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

47 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2034 год				
Всего, из них по площадкам:				651,3893
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок очистных сооружении	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	14,9
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Осадок пруда-испарителя	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	22,5
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Инертные керамические материалы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	3,1
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	3
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные запорно пломбировочные устройства	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	0,046
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Макулатура	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	0,351
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Твердые бытовые отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	215,763
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Металлолом и металлическая стружка	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	41,95
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Строительные отходы	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	115
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Использованные резинно-технические изделия	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	2,9
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные масляные, топливные фильтра	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	0,013
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Промасленная ветошь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	6,7869
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Нефтешлам	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	150
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под нефтепродуктов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	5,034
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Тара из-под лакокрасочных материалов	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	3
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанный активированный уголь	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	5,78
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отходы теплоизоляции	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО "Конденсат"	50

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

48 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Замазученный песок	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	11
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	Отработанные ртутные лампы и термометры	Временная площадка сбора отходов на НПЗ АО " Конденсат"	0,2654

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место захоронения	Лимит захоронения отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2029 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

49 - 52

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место захоронения	Лимит захоронения отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2030 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2031 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2032 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2033 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0
на 2034 год				
Всего, из них по площадкам:				0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"				
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	-	0

Таблица 5

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

Год	№ серной карты	Место размещения	Лимит размещения серы, тонн/год
1	2	3	4
на 2025 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2025	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

50 - 52

Год	№ серной карты	Место размещения	Лимит размещения серы, тонн/год
1	2	3	4
на 2026 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2026	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0
на 2027 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2027	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0
на 2028 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2028	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0
на 2029 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2029	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0
на 2030 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2030	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0
на 2031 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2031	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0
на 2032 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2032	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

51 - 52

Год	№ серной карты	Место размещения	Лимит размещения серы, тонн/год
1	2	3	4
на 2033 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2033	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0
на 2034 год			
Всего, из них по площадкам:			0
Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"			
2034	Нефтеперерабатывающий завод АО "Конденсат"	-	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим экологическим разрешением, нормативы эмиссий в окружающую среду, лимиты накопления отходов. 2. Соблюдать требования действующего экологического законодательства при осуществлении производственной деятельности. 3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. 4. Предоставлять ежегодный отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды. 5. Выполнять производственный экологический контроль в соответствии с программой производственного экологического контроля. Проводить оператором объекта внутренней проверки и сопоставлять результаты производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения. 6. Осуществлять производственный экологический мониторинг лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия. 7. Соблюдать Программу управления отходами в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК. 8. В периоды неблагоприятных метеорологических условий, опасных для здоровья населения, АО «Конденсат» необходимо обеспечить снижение выбросов вредных веществ, согласно режимам работы при НМУ, установленным действующим законодательством РК. 9. Ежеквартально предоставлять в Департамент экологии по ЗКО информацию о выполнении экологических условий по данному экологическому разрешению, в том числе о фактических объемах эмиссии и накопленных отходах. 10. Соблюдать требования действующих экологических, санитарно-эпидемиологических и технологических норм и правил РК при обращении с отходами производства и потребления. 11. Разработать в соответствии со статьёй 184 ЭК РК Дорожную карту по установке автоматизированной системы мониторинга (АСМ) на основных источниках загрязнения предприятия. 12. Операторам объекта сообщать о фактах нарушения требований экологического законодательства, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля в течение трех рабочих дней в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. 13. Не допускать сброс сточных вод без предварительной очистки в пруды-испарители. 14. Предоставлять отчеты по управлению отходами и по инвентаризации опасных отходов. 15. Соблюдать сроки накопления отходов и установленных лимитов. 16. Соблюдать сроки и требования временного складирования отходов на специально установленных местах, предназначенных для их накопления. 17. Не допускать смешивания отходов, подвергнутых раздельному сбору и строительных отходов с другими видами отходов. 18. Соблюдать условия экологического разрешения . 19. Нарушение экологического законодательства влечет за собой приостановление действия и/или лишение оператора объекта данного экологического разрешения, согласно действующего законодательства.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

1 – 2

Приложение 4
к Экологическому кодексу Республики Казахстан
от 2 января 2021 года

Форма

(наименование юридического лица (индивидуальный предприниматель), ф.и.о., отчество (при его наличии) и должность руководителя)

_____ г. Генеральный директор АО «Конденсат»

_____ Ерсеев 2025 г. _____ (подпись)

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2025 - 2034 годы

Наименование предприятия: АО «Конденсат»

Наименование объекта: Нефтеперерабатывающий завод

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект/источник загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых хранилищах), тонн/год	Обоснование	Текущие величины	Календарный план достижения установленных показателей									Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						на конец 2025 года, тонн/год	на конец 2026 года, тонн/год	на конец 2027 года, тонн/год	на конец 2028 года, тонн/год	на конец 2029 года, тонн/год	на конец 2030 года, тонн/год	на конец 2031 года, тонн/год	на конец 2032 года, тонн/год	на конец 2033 года, тонн/год	на конец 2034 года, тонн/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
1. Охрана атмосферного воздуха															
1	Проведение производственного экологического контроля и мониторинга на источниках выбросов	Источники выбросов	Нормативы допустимых выбросов на источниках	Ст.186 ЭК РК, Программа ПЭК	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	2025-2034 гг. Ежеквартально	200	Мониторинг соответствия концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах источников выбросов и предотвращение сверхнормативного загрязнения атмосферного воздуха для своевременного принятия мер по его минимизации
2	Проведение мониторинга качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ НПЗ	Граница СЗЗ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Приказ и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022г. №КР ДСМ-2, ст.186 ЭК РК, Программа ПЭК	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	Менее 1ПДК загрязняющих веществ										2025-2034 гг. Ежеквартально	1000	Мониторинг соответствия качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ значениям установленных ПДК и своевременного принятия мер по минимизации воздействия на него предприятия
3	Сервисное обслуживание установки рекуперации паров (УРП) для улавливания паров углеводородов с газоуравнительной системы и блока очистки ПВК регенерируемого пара	НПЗ	9,653	Ст. 202 ЭК РК, Проект ЦДВ	До очистки 2479,645483 т/год	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	312,8845518	2025-2034 гг 1 раз в 5 лет	1000	Обеспечение эффективности очистки паров нефти в соответствии с паспортными данными (на 2160,770665 т/год)
4	Замена адсорбента на Блоке очистки паровоздушной смеси	НПЗ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Проект ЦДВ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ										2025-2031 гг 1 раз в год	600	Снижение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
2. Охрана водных объектов																		
5	Мониторинг качественных характеристик сит расположенного вблизи объекта (б. Кенгубай)	балка Кенгубай	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	Ст.186 ЭК РК, Программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ										2025-2034 гг. 1 раз в год	100	Определение фонового загрязнения поверхностных вод с целью оценки воздействия деятельности предприятия на водные ресурсы и разработки мер по его минимизации
6	Контроль качества сточных вод, сбрасываемых в пруд-испаритель и исключение его переполнения	Пруд-испаритель	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	Ст.ст. 186, 222 ЭК РК, Программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ										2025-2034 гг. 1 раз в квартал, в период летний период	500	Соответствие установленным нормативам допустимых сбросов загрязняющих веществ со стоками видами в пруд-испаритель
7	Мониторинг подземных вод посредством использования сети гидрогеологических скважин пруда-испарителя	Гидрогеологические скважины	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	Программа производственного мониторинга состояния недр(подземных вод)	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ										2025-2034 гг 1 раз в год	2500	Предотвращение загрязнения подземных вод
8	Повторное использование очищенных сточных вод в системе водооборотения	НПЗ	-	п.9 ст. 222 ЭК РК	-	-										Мероприятие будет выполняться без дополнительных затрат	2025 - 2034 гг.	Рациональное использование водных ресурсов с целью экономии забора свежей воды из оз. Кенгубай (повторного использования до 5300 м3/ год очищенных сточных вод)
9	Изучение процесса очистки промливневых, в т.ч. содержащихся сточных вод НПЗ для очистки и возможного повторного использования в технологическом процессе	НПЗ		Ст.222 ЭК РК, Программа ПЭК													2026-2030 гг.	10000	Снижение объемов образования и утилизации промышленных сточных вод
10	Изучение методов очистки промливневых сточных вод НПЗ для дальнейшего усовершенствования и повышения эффективности работы очистных сооружений по достижению проектных показателей очистки	Очистные сооружения НПЗ, состоящие из механической и биологической очистки		Ст.222 ЭК РК, Программа ПЭК												Мероприятие будет выполняться без дополнительных затрат	2025-2027 гг.	Повышение эффективности работы очистных сооружений по достижению проектных показателей очистки

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 – 2

11	Утилизация хозяйственно-бытовых сточных вод	ИПЗ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Ст.222 ЭК РК, Программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ										2025-2034 гг. Ежеквартально	7900	Предотвращение загрязнения окружающей среды хозбытовыми сточными водами в объеме 1200 м3 в год.
								3. Охрана земель											
12	Контроль качества почв	ИПЗ	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	Ст.ст.186, ЭК РК, Программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ											2025-2034 гг. 1 раз год	500	Предотвращение загрязнения подземных вод
13	Содержание в благоустройство территории	ИПЗ	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	СанПиН от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ											2025-2034 гг. 1 раз год	570	Предотвращение загрязнения земельных ресурсов
								4. Охрана животного и растительного мира											
14	Осеменение/посадка сорняков деревьев на территории СЗЗ НПЗ	НПЗ	Менее 1ПДК загрязняющих веществ	п.п. 8, п. 4, ст. 238, ЭК РК, Программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ											2025-2034 гг. 1 раз год	500	Создание барьера для загрязняющих веществ. Посадка 15 деревьев в год по площади 0,00012 га в год
								5. Обращение с отходами											
15	Передача на утилизацию отходов производства и потребления	НПЗ		п.4 ст.339 ЭК РК	-	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	651,3893 тонн/год	2025 - 2034 гг.	12500	Обеспечение требования ЭК РК о минимизации образования отходов от источника образования до места их утилизации. Предотвращение загрязнения прилегающей территорий отходами производства и потребления и их миграции.
16	Обустройство площадок для сбора отходов	НПЗ		п. 7, ст.339 ЭК РК, Проект ПУО													2025 - 2034 гг.	200	Предотвращение загрязнения прилегающей территорий отходами производства и потребления и их миграции.
17	Приобретение контейнеров для сбора отходов	НПЗ		п.4 ст.339 ЭК РК	-												2025-2034 гг. 1 раз в 3 года	600	Предотвращение загрязнения прилегающей территорий отходами производства и потребления и их миграции.
								6. Радиационная, биологическая и техническая безопасность											
18	Радиационный мониторинг	НПЗ	Менее 1 ПДУ		Менее 1 ПДУ	Менее 1 ПДУ											2025-2034 гг. ежеквартально	2600	Предотвращение возможного негативного воздействия на окружающую среду
								7. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий											
19	Соблюдение требования системы экологического менеджмента СТ РК ИСО 14001	НИЗ	-	Ст.182 ЭК РК	-	-											2025-2034 гг. 1 раз в год	4600	Повышение качества системы экологического управления
								8. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки											
20	Изучение внедрения наилучших доступных техник (НДТ) с разработкой стратегии, в соответствии со справочниками по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения	НПЗ	-	п. 7 Ст.418 ЭК РК	-	-											2026-2029 гг.	10000	Снижение воздействия на компоненты окружающей среды
21	Подписка на экологические издания	НПЗ	-	Ст.182 ЭК РК	-	-											2025-2034 гг. 1 раз в год	200	Повышение квалификации работников предприятия в области экологической безопасности
22	Экологическое обучение специалистов-экологов	НПЗ	-	Ст.192 ЭК РК													2025-2034 гг. 1 раз в год	2000	Повышение квалификации работников предприятия в области экологической безопасности
23	Размещение публикации в СМИ по экологической тематике	НПЗ	-	Ст.182 ЭК РК													2025-2034 гг. 1 раз в год	1300	Информирование общественности
	Итого:																	59370	

Утилизационное контактное лицо
Фамилия, имя, отчество (при его наличии) и должность:
Гадиева А.К., Инженер-эколог АО "Конденсат"
Телефон: +77 78 293 38 68
Электронная почта: gadiyeva.a@condensat.kz

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ПРИЛОЖЕНИЕ В. ПРОТОКОЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ СТОЧНЫХ ВОД

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 3-47-23

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0351 от "24" марта 2022г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	13.03.2023
Дата поступления проб:	14.03.2023
Дата выполнения анализа:	14.03.2023-20.03.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00004 - до очистки, № Wd00005 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010 Фильтр ФИСВ-13430
Нефтепродукты, мг/дм^3	4,89	0,310	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	313	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	144	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	920	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0041	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	6,57	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,02*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°С	23
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	58
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	762

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 3-47-23

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0862 от "01" июля 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	13.06.2023
Дата поступления проб:	14.06.2023
Дата выполнения анализа:	14.06.2023-19.06.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00029 - до очистки, № Wd00030 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	17,8	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	проба содержит маслянистый слой (анализу не подлежит)	0,163	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	202	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	228	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	860	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0012	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	5,36	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,02*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°С	24
Относительная влажность, %/ Relative air humidity, %	59
Атмосферное давление, мм.рт.ст./ Atmospheric pressure mm Hg	755

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Мауленова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 3-47-23

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W1575 от "09" октября 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	26.09.2023
Дата поступления проб:	27.09.2023
Дата выполнения анализа:	27.09.2023-02.10.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00037 - до очистки, № Wd00038 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,2	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	3,63	3,91	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	278	ГОСТ 26449.1-85
Сульфиты, мг/дм^3	–	153	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	860	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0013	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	3,74	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,02*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°С	20
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	67
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	763

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Амиякулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Для документов

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W1910 от "19" декабря 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	06.12.2023
Дата поступления проб:	07.12.2023
Дата выполнения анализа:	07.12.2023-12.12.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00044 - до очистки, № Wd00045 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	10,2	3,8	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	10,1	0,501	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	236	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	159	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	790	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0021	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	5,83	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм3		<0,1*	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°C	20
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	63
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	770

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0466 от "15" апреля 2024г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	27.03.2024
Дата поступления проб:	27.03.2024
Дата выполнения анализа:	27.03.2024-01.04.2024
Регистрационный номер проб:	№Wd00002 - до очистки, № Wd00003 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	1,00	0,431	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	208	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	183	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	760	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0043	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$ мг/дм^3	–	8,60	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,020*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°C	21
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	63
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	736

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Для документов



KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0691 от "04" июня 2024г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	21.05.2024
Дата поступления проб:	23.05.2021
Дата выполнения анализа:	23.05.2024-28.05.2024
Регистрационный номер проб:	№Wd00012 - до очистки, № Wd00013 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	5,7	2,5	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	371,00	0,398	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	153	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	175	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	650	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0087	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	12,3	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,020*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°С	22
Относительная влажность, %/ Relative air humidity, %	64
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	756

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шаринова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Для документов

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W1448 от "08" октября 2024г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	17.09.2024
Дата поступления проб:	18.09.2024
Дата выполнения анализа:	18.09.2024-23.09.2024
Регистрационный номер проб:	№Wd00040 - до очистки, № Wd00041 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,205	0,158	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	181	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	89,4	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	580	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0007	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	1,84	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,020*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°C	22
Относительная влажность, %/ Relative air humidity, %	64
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	767

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокола распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W0398 от "31" марта 2025г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	17.03.2025
Дата поступления проб:	18.03.2025
Дата выполнения анализа:	18.03.2025-23.03.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00004 - до очистки, № Wd00005 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,361	0,248	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	167	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	142,0	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	680	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0013	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	2,92	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3		0,104	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°C/Temperature,°C	23
Относительная влажность, %	65
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	748

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W0904 от "01" июля 2025г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	09.06.2025
Дата поступления проб:	09.06.2025
Дата выполнения анализа:	10.06.2025-15.06.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00016 - до очистки, № Wd00017 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	3,19	0,49	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	146	127	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	94,9	128	РД 52.24.401-95
Фенолы, мг/дм^3	0,0014	0,0012	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	29,4	3,25	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,020*	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	<0,1*	<0,1*	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°С	23
Относительная влажность, %	65
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	756

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W1394 от "01" октября 2025г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	25.09.2025
Дата поступления проб:	26.09.2025
Дата выполнения анализа:	26.09.2025-01.10.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00023 - до очистки, № Wd00024 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	5,7	0,38	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	245	196	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	128	118	РД 52.24.401-95
Фенолы, мг/дм^3	0,0010	0,0005	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	57,0	3,58	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,020*	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	0,98	0,115	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°С	22
Относительная влажность, %	65
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	755

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W0085 от "09" января 2026г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	22.12.2025
Дата поступления проб:	22.12.2025
Дата выполнения анализа:	22.12.2025-27.12.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00023 - до очистки, № Wd00024 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,252	0,111	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	459	250	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	135	146	РД 52.24.401-95
Фенолы, мг/дм^3	0,0014	0,0012	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
$БПК_5$, мг/дм^3	6,00	3,73	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,020*	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	0,61	0,25	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°С	21
Относительная влажность, %	68
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	756

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ПРОТОКОЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ВОДЫ В ПРУДУ - ИСПАРИТЕЛЕ

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)
Протокол испытаний № W0490 от "20" апреля 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	11.04.2023
Дата поступления проб	13.04.2023
Дата выполнения анализа:	13.04.2023-15.04.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00017- пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,072	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	191	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	192	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	720	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	0,0008	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$ мг/дм^3	<3,0*	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,02*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	<0,1*	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°C	22
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	61
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	749

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0863 от "01" июля 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	13.06.2023
Дата поступления проб	14.06.2023
Дата выполнения анализа:	14.06.2023-19.06.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00031- пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,124	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	549	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	228	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	1520	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	0,0010	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	3,72	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,02*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	<0,1*	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°C	24
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	59
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	755

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Телефакс: 8 (71133) 5-27-05
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)
Протокол испытаний № W1576 от "09" октября 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	26.09.2023
Дата поступления проб	27.09.2023
Дата выполнения анализа:	27.09.2023-02.10.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00039- пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,035	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	188	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	183	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	740	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	0,0010	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	4,38	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,02*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	<0,1*	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°C	20
Относительная влажность, %/ Relative air humidity, %	67
Атмосферное давление, мм.рт.ст./ Atmospheric pressure mm Hg	763

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Для документов

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W1926 от "26" декабря 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	20.12.2023
Дата поступления проб	21.12.2023
Дата выполнения анализа:	21.12.2023-26.12.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00047 - пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	4,2	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,130	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	375	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	340	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	1180	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	0,0012	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	5,53	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,02*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	0,898	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание/Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°C	21
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	64
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	755

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Для документов

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)
Протокол испытаний № W0467 от "15" апреля 2024г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	27.03.2024
Дата поступления проб	27.03.2024
Дата выполнения анализа:	27.03.2024-01.04.2024
Регистрационный номер проб:	№Wd00004 - пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,516	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	153	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	137	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	560	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	0,0011	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	7,32	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,02*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°С	21
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	63
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	736

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Для документов

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0692 от "04" июня 2024г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	21.05.2024
Дата поступления проб	23.05.2021
Дата выполнения анализа:	23.05.2024-28.05.2024
Регистрационный номер проб:	№Wd00012 - пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,3	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,06	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	250	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	172	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	530	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	0,0094	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$ мг/дм^3	6,4	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	0,043	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°С	22
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	64
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	756

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена. стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12
Тел/факс: 8 (71133) 5-27-05

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W1449 от "08" октября 2024г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	17.09.2024
Дата поступления проб	18.09.2024
Дата выполнения анализа:	18.09.2024-23.09.2024
Регистрационный номер проб:	№Wd00042 - пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,138	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	272	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	84,0	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	960	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	0,0010	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	1,72	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,02*	СТ РК 2016-2010

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)/Environment parameters (measurement performance conditions)

Температура,°С/Temperature,°С	22
Относительная влажность, % / Relative air humidity, %	64
Атмосферное давление, мм.рт.ст. / Atmospheric pressure mm Hg	767

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Для документов

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W0398 от "31" марта 2025г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	до и после очистки
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 4)
Дата отбора:	17.03.2025
Дата поступления проб:	18.03.2025
Дата выполнения анализа:	18.03.2025-23.03.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00004 - до очистки, № Wd00005 - после очистки

Наименование показателей, ед.изм.	до очистки	после очистки	НД на методы испытаний
1	2	3	4
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,361	0,248	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	–	167	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	–	142,0	РД 52.24.401-95
Сухой остаток, мг/дм^3	–	680	ГОСТ 26449.1-85
Фенолы, мг/дм^3	–	0,0013	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	–	2,92	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	–	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3		0,104	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°C/Temperature,°C	23
Относительная влажность, %	65
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	748

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям.

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W0905 от "01" июля 2025г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	09.06.2025
Дата поступления проб	09.06.2025
Дата выполнения анализа:	10.06.2025-15.06.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00018 - пруд испаритель

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,226	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	124	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	150	РД 52.24.401-95
Фенолы, мг/дм^3	0,0009	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	5,52	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	0,118	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°С	23
Относительная влажность, %	65
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	756

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Амашкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W1395 от "01" октября 2025г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	25.09.2025
Дата поступления проб	26.09.2025
Дата выполнения анализа:	26.09.2025-01.10.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00025

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,104	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	260	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	124	РД 52.24.401-95
Фенолы, мг/дм^3	<0,0005*	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	2,75	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	<0,020*	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	0,107	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°С	22
Относительная влажность, %	65
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	755

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661
TESTING

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»

Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Жастар, 12
Тел/факс: 8 (71133) 52705

СРП-005
Приложение 7

Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661 от 20.12.2024 г. до 20.12.2029 г.

Протокол испытаний № W0086 от "09" января 2026г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	НПЗ
Место отбора проб:	Пруд -испаритель
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	22.12.2025
Дата поступления проб	22.12.2025
Дата выполнения анализа:	22.12.2025-27.12.2025
Регистрационный номер проб:	№Wd00115

Наименование показателей, ед.изм.	Пруд-испаритель	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм^3	<2,0*	СТ РК 2015-2010
Нефтепродукты, мг/дм^3	0,109	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Хлориды, мг/дм^3	258	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм^3	131	РД 52.24.401-95
Фенолы, мг/дм^3	0,0008	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК$_5$, мг/дм^3	2,44	СТ РК ИСО 5815-2-2010
Фосфаты, мг/дм^3	0,005	СТ РК 2016-2010
Азот аммонийный, мг/дм^3	0,102	ГОСТ 33045-2014

*-значение ниже предела обнаружения

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура,°С	21
Относительная влажность, %	68
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	756

Исполнитель инженер-химик: А.П.Амангалиева

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протокол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ПРОТОКОЛЫ ИССЛЕДОВАНИЙ ВОДЫ Б. КОНЧУБАЙ

KZ.T.09.0661

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»
Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12/
Тел/факс: 8 (71133)5-27-05
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0466 от "10" апреля 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	Балка Кончубай
Место отбора проб:	Балка Кончубай
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	28.03.2023
Дата поступления проб:	04.04.2023
Дата выполнения анализа:	04.04.2023-08.04.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00013

Наименование показателей, ед. изм.	Балка Кончубай	НД на методы испытаний
1		3
Взвешенные вещества, мг/дм3	4,5	СТ РК 2015-2010
Водородный показатель, ед. pH	7,22	ГОСТ 26449.1-85
Азот аммонийный, мг/дм3	1,89	ГОСТ 33045-2014
Азот нитратный, мг/дм3	<0,1*	ГОСТ 33045-2014
Азот нитритный, мг/дм3	0,161	ГОСТ 33045-2014
Сухой остаток, мг/дм3	3300	ГОСТ 26449.1-85
Хлориды, мг/дм3	1445	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм3	566	РД 52.24.401-95
Кальций, мг/дм3	212	ГОСТ 26449.1-85
Магний, мг/дм3	165	ГОСТ 26449.1-85
Гидрокарбонаты, мг/дм3	174	ГОСТ 26449.1-85
Щелочность, ммоль/дм3	1,05	СТ РК ИСО 9963-1-2008
Электропроводность, мСм/см	5,08	СТ РК ИСО 7888-2006
Растворенный кислород, мг О2/дм3	4,71	РД 52.24.419-95
Медь, мг/дм3	0,0010	ГОСТ 31870-2012
Натрий, мг/дм3	642	ГОСТ 31870-2012
Калий, мг/дм3	7,60	ГОСТ 31870-2012
Бор, мг/дм3	0,2456	ГОСТ 31870-2012
Марганец, мг/дм3	0,9740	ГОСТ 31870-2012
АПАВ, мг/дм3	0,140	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Перманганатная окисляемость, мг/дм3	3,12	ГОСТ 26449.1-85
Железо, мг/дм3	1,95	ГОСТ 26449.1-85
Жесткость, ммоль/дм3	24,2	ГОСТ 26449.1-85
Фториды, мг/дм3	0,158	СТ РК 2727-2015
Нефтепродукты, мг/дм3	0,045	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура, °С	23
Относительная влажность, %	58
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	755

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»
Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12/
Тел/факс: 8 (71133)5-27-05
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0864 от "01" июля 2023г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	Балка Кончубай
Место отбора проб:	Балка Кончубай
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	14.06.2023
Дата поступления проб:	14.06.2023
Дата выполнения анализа:	14.06.2023-19.06.2023
Регистрационный номер проб:	№Wd00032

Наименование показателей, ед. изм.	Балка Кончубай	НД на методы испытаний
1	2	3
Взвешенные вещества, мг/дм3	9,7	СТ РК 2015-2010
Водородный показатель, ед. pH	7,70	ГОСТ 26449.1-85
Азот аммонийный, мг/дм3	1,59	ГОСТ 33045-2014
Азот нитратный, мг/дм3	<0,1*	ГОСТ 33045-2014
Азот нитритный, мг/дм3	0,006	ГОСТ 33045-2014
Сухой остаток, мг/дм3	1200	ГОСТ 26449.1-85
Хлориды, мг/дм3	403	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм3	237	РД 52.24.401-95
Кальций, мг/дм3	72,1	ГОСТ 26449.1-85
Магний, мг/дм3	55,9	ГОСТ 26449.1-85
Гидрокарбонаты, мг/дм3	159	ГОСТ 26449.1-85
Щелочность, ммоль/дм3	0,85	СТ РК ИСО 9963-1-2008
Электропроводность, мСм/см	1,85	СТ РК ИСО 7888-2006
Растворенный кислород, мг О2/дм3	10,06	РД 52.24.419-95
Медь, мг/дм3	0,0016	ГОСТ 31870-2012
Натрий, мг/дм3	262	ГОСТ 31870-2012
Калий, мг/дм3	5,23	ГОСТ 31870-2012
Бор, мг/дм3	0,1857	ГОСТ 31870-2012
Марганец, мг/дм3	0,8234	ГОСТ 31870-2012
АПАВ, мг/дм3	0,048	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Перманганатная окисляемость, мг/дм3	1,92	ГОСТ 26449.1-85
Железо, мг/дм3	1,59	ГОСТ 26449.1-85
Жесткость, ммоль/дм3	8,2	ГОСТ 26449.1-85
Фториды, мг/дм3	0,102	СТ РК 2727-2015
Нефтепродукты, мг/дм3	0,087	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98

Примечание:Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура, ^{0}C	24
Относительная влажность, %	59
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	755

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Для документов

Протол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

Частичная перепечатка документов без разрешения ТОО ИПЦ "Gidromet Ltd" запрещена, стр.1 из 1

KZ.T.09.0661

Испытательная лаборатория ТОО ИПЦ «Gidromet Ltd»
Адрес/Adress: 090302, ЗКО, г.Аксай, ул. Молодежная, 12/
Тел/факс: 8 (71133)5-27-05
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.0661
от 23.01.2020 г. до 23.01.2025 г. (с изменениями от 05.05.2022г.)

Протокол испытаний № W0626 от "27" мая 2024г.

Результаты химического анализа проб воды

Заказчик:	АО "Конденсат"
Объект:	Балка Кончубай
Место отбора проб:	Балка Кончубай
Наименование образца:	Сточная вода
Вид испытаний:	Указан в НД на методы испытаний (графа 3)
Дата отбора:	15.05.2024
Дата поступления проб:	16.05.2024
Дата выполнения анализа:	16.05.2024-21.05.2024
Регистрационный номер проб:	№Wd00011

Наименование показателей, ед. изм.	Балка Кончубай	НД на методы испытаний
Взвешенные вещества, мг/дм3	4,8	СТ РК 2015-2010
Сухой остаток, мг/дм3	340	ГОСТ 26449.1-85
Хлориды, мг/дм3	104	ГОСТ 26449.1-85
Сульфаты, мг/дм3	54,8	РД 52.24.401-95
Нефтепродукты, мг/дм3	0,267	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98
Фенол, мг/дм3	0,0012	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02
БПК5, мг/дм3	5,08	РД 52.24.420-95
Азот нитритный, мг/дм3	0,009	ГОСТ 33045-2014
Азот нитратный, мг/дм3	0,163	ГОСТ 33045-2014
Жесткость общая, ммоль/дм3	1,00	ГОСТ 26449.1-85
Железо, мг/дм3	0,320	ГОСТ 26449.1-85
Фториды, мг/дм3	0,032	СТ РК 2727-2015
Марганец, мг/дм3	0,0074	ГОСТ 31870-2012
Бор, мг/дм3	0,0315	ГОСТ 31870-2012
Кальций, мг/дм3	8,02	ГОСТ 26449.1-85
Магний, мг/дм3	7,30	ГОСТ 26449.1-85
Карбонаты, мг/дм3	<8,0*	ГОСТ 26449.1-85
Фосфаты, мг/дм3	0,206	СТ РК 2016-2010
Щелочность, ммоль/дм3	0,75	СТ РК ИСО 9963-1-2008
Электропроводность, мСм/см	0,51	СТ РК ИСО 7888-2006
АПАВ, мг/дм3	0,224	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000
Медь, мг/дм3	0,0015	ГОСТ 31870-2012
pH	7,04	ГОСТ 26449.1-85
Натрий, мг/дм3	22,9	ГОСТ 31870-2012
Калий, мг/дм3	1,49	ГОСТ 31870-2012
Азот аммонийный, мг/дм3	0,313	ГОСТ 33045-2014
Хром, мг/дм3	<0,001*	ГОСТ 31870-2012
Сероводород, мг/дм3	<0,8*	ГОСТ 26449.3-85
Растворенный кислород, мг О2/дм3	8,49	РД 52.24.419-95
Перманганатная окисляемость, мг/дм3	12,8	ГОСТ 26449.1-85
Гидрокарбонаты, мг/дм3	110	ГОСТ 26449.1-85

* - значение ниже диапазона определения

Примечание: Параметры окружающей среды (условия выполнения измерений)

Температура, °С	21
Относительная влажность, %	63
Атмосферное давление, мм.рт.ст.	759

Исполнитель инженер-химик: А.С.Шарипова

Зам.заведующей лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": Б.М.Маулетова

Заведующий лаборатории ИПЦ "Gidromet Ltd": А.С.Аманкулова

Протол распространяется только на образцы, подвергнутые испытаниям

ПРИЛОЖЕНИЕ Е. РАЗРЕШЕНИЕ НА СПЕЦИАЛЬНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ №KZ66VTE00355382 ОТ 24.02.2026Г.

1 - 6

Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын қорғау және пайдалануды реттеу жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік су инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі

АТЫРАУ Қ., Абай көшесі, № 10А үй

Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Г.АТЫРАУ, улица Абая, дом № 10А

Номер: KZ66VTE00355382

Серия: Кас.Жайык (поверхностные воды)

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование поверхностных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Кодекса..

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: Забор поверхностной воды из водохранилища на балке Кончубай для АО «Конденсат» на производственно технические нужды, расположенного по адресу:Западно-Казахстанская обл, Бурлинский район, с.о. Жарсуатский.

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Акционерное общество "Конденсат", 921040000053, 090301, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, БУРЛИНСКИЙ РАЙОН, АКСАЙСКАЯ Г.А., Г.АКСАЙ, улица Мустахим Иксанов, строение № 172

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Дата выдачи разрешения: 24.02.2026 г.

Срок действия разрешения: 08.10.2028 г.

И.о. заместителя руководителя инспекции Отегалиев Канат Болатович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение к разрешению на специальное водопользование
№KZ66VTE00355382 Серия Кас.Жайык (поверхностные воды) от 24.02.2026 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

Вид специального водопользования забор и (или) использование поверхностных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Кодекса.

Расчетные объемы водопотребления с 24.02.2026г по 31.12.2026г - 170,478 тыс.м3; на 2027г - 200,078 тыс.м3; на 2028г - 154,033тыс.м3;

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**
1	Водозабор из балки Кончубай, Бурлинский район, ЗКО на 2028 год	водохранилище пруд – 40	-	-	-	-	-	-	-	ГТ	-	154,033 тыс.м3
2	Водозабор из балки Кончубай, Бурлинский район, ЗКО на 2027 год	водохранилище пруд – 40	-	-	-	-	-	-	-	ГТ	-	200,078 тыс.м3
3	Водозабор из балки Кончубай, Бурлинский район, ЗКО на 2026 год	водохранилище наливное – 40	-	-	-	-	-	-	-	ГТ	-	170,478 тыс.м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатты тексеру www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
16,993	15,348	16,993	16,445	16,993	16,445	16,993	16,993	16,445	4,385	-	-	-	-	-	ПР – Производственные	154,033 тыс.м3
16,993	15,348	16,993	16,445	16,993	16,445	16,993	16,993	16,445	16,993	16,444	16,993	-	-	-	ПР – Производственные	200,078 тыс.м3
-	2,741	16,993	16,445	16,993	16,445	16,993	16,993	16,445	16,993	16,444	16,993	-	-	-	ПР – Производственные	170,478 тыс.м3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатты тексеру www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**
1	-	водохранилище наливное – 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

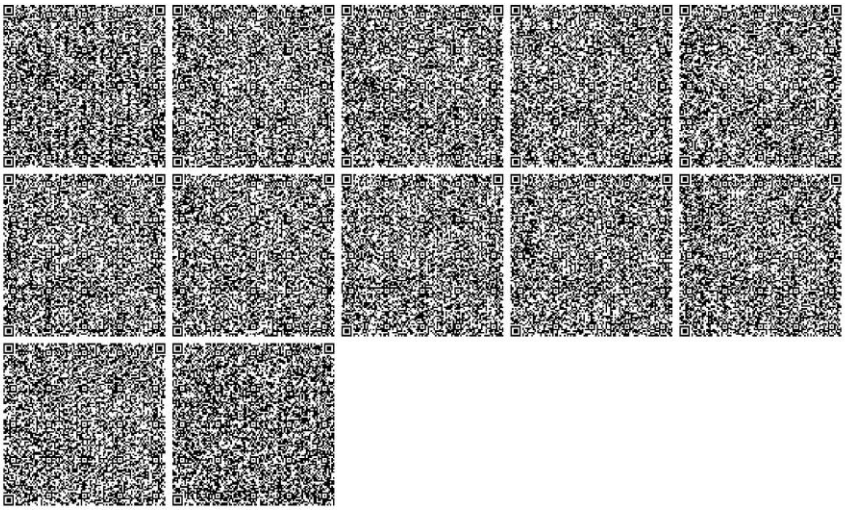
Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативно-чистые (без очистки)	Нормативно -очищенные
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточно очищенных		
15	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан - строго выполнять требования статей 8, 18, 67 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК; - после получения разрешения на специальное водопользование, необходимо осуществить пломбирование прибора учета воды в соответствии требованиями Водного законодательства Республики Казахстан путем подачи заявки на оказание государственных услуг согласно Приказа Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 14 октября 2025 года №264-НҚ «Пломбирование приборов учета вод, устанавливаемых на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод физическими и юридическими лицами, осуществляющими право специального водопользования»; - регулярно вести учет потребляемой воды с обязательным заполнением журнала в соответствии с «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежеквартально в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставить в Западно-Казахстанский отдел Жайык-Каспийской БВИ (по ардесу: г.Уральск, ул.Х.Чурина 119Н1, тел:8/7112/535217) сведения, полученные в результате ПУВ на бумажном или электронном (в формате Excel) носителе по форме согласно приложению 3 к «Правилам первичного учета вод» утвержденного приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 04 июня 2025 года № 109-НҚ; - ежегодно не позднее 01 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января после отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунально-бытовых нужд и гидроэнергетики представлять годовой отчёт по форме 2 ТП (Водхоз) в Жайык- Каспийской БВИ (по ардесу: по ардесу: г.Уральск, ул.Х.Чурина 119Н1, тел:8/7112/535217) в соответствии со статьями 566 - 572 Налогового Кодекса Республики Казахстан внести в бюджет плату за пользование поверхностными водными ресурсами; - ежеквартально до 15 числа второго месяца следующего квартала согласовать в Жайык-Каспийской БВИ (по ардесу: г.Уральск, ул.Х.Чурина 119Н1, тел:8/7112/535217) отчет по форме 860.00 и 860. 01; - в соответствии со ст.48 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, Жайык-Каспийская БВИ оставляет право ограничения использования, выделенного в пределах настоящего разрешения лимита на водопользование; - согласно ст.73 Водного кодекса РК от 09 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК, в случаях предаварийного или аварийного состояния подпорного гидротехнического сооружения, указанного в декларации, либо отсутствия действующей декларации, соответствующей условиям, предусмотренным пунктами 3, 4, 5 и 8 статьи 72 настоящего Кодекса, а также невозможности собственником (владельцем) обеспечить его надлежащее техническое состояние уполномоченный орган в целях предупреждения возникновения чрезвычайной ситуации вправе установить особый режим эксплуатации подпорного гидротехнического сооружения, обеспечивающий сработку водохранилища в предаварийный период и транзитный пропуск вод через гидротехническое сооружение. - согласно ст.74 Водного кодекса РК от 09 апреля [illegible] надлежащее состояние, соблюдение правил [illegible] установленном законами Республики Казахстан; - [illegible] согласно пп.7 п.4 ст.45 Водного кодекса РК от 09 [illegible] воды и внедрению наилучших имеющихся [illegible] использование водных ресурсов непосредственно из [illegible] и сокративших непроизводительные потери [illegible] ельством РК и данным разрешением право [illegible] ование.

3. Условия использования подземных вод, представляемых территориальными подразделениями уполномоченного органа по изучению и использованию

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

недр при согласовании условий специального водопользования -



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. ЛИЦЕНЗИЯ ИП «ЕСЕНАЛИЕВА»

26009989 **Страница 1 из 2**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02582

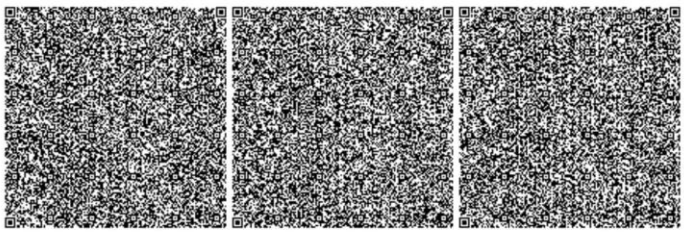
Дата выдачи лицензии 15.04.2026 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

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

Лицензиат	**ИП Есеналиева** ИИН: 870319400398 (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	**Западно-Казахстанская область, г. Уральск. мкр. Астана дом 14, кв. 72** (местонахождение)
Особые условия действия лицензии	**Воздух рабочей зоны, Производственная среда (физические факторы в помещениях производственного и жилого назначения, рабочие места. Опасные и вредные производственные факторы). Аттестация производственных объектов и рабочих мест по условиям труда. Вентиляция. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны. Выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) в отходящих газах топливо сжигающих установок в атмосферу.** (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар	**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.** (полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо)	**Бекмухаметов Алибек Муратович** (фамилия, имя, отчество (в случае наличия)



Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	15.04.2026
Место выдачи	Г.АСТАНА

