



**Государственная лицензия
№02194Р от 03.07.2020 г**

**Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для
месторождения Шоба ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» на 2026
г.».**

**Исполнитель:
Директор
ТОО «Eco Project Company»**

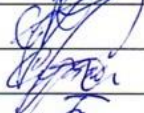
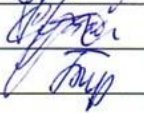


Мұратов Д. Е.

г.Актобе 2025г.

СИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Список исполнителей

№ п/п	ФИО, должность	Должность	Подпись
1	Мұратов Д. Е.	руководитель проекта	
2	Сарман В. Р.	инженер-эколог	
3	Супхалеев Б. К.	инженер-эколог	
4	Тальжанова Ж. Р.	Начальник лаборатории	

АННОТАЦИЯ

Проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработана для месторождения Шоба ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан) согласно требованиям п. 5 ст. 39 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК - Нормативы эмиссий для намечаемой деятельности, в том числе при внесении в деятельность существенных изменений, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа – проекта нормативов эмиссий (проекта нормативов допустимых выбросов, проекта нормативов допустимых сбросов), который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с настоящим Кодексом.

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ поступающих в атмосферу от источников выбросов объектов ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» на 2026 год.

19 ноября 2019 года на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования (Протокол №23/МЭ от 19.11.2019 г.) Министерством энергетики РК было принято решение о выдаче разрешения на переход 100% права недропользования по Контракту №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Шоба от ТОО «Фэлкон Ойл энд Гэс ЛТД» (Falcon Oil and Gas, LTD) в адрес ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан).

Согласно Договору купли - продажи нефтяных месторождений Шоба и Таскудук №2019-01 от 23 сентября 2019 года, 100% права недропользования по Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. и право собственности на все производственные объекты, входящие в состав указанных месторождений, будут переданы ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан) с момента подписания соответствующих дополнений к указанным Контрактам на недропользование. Дополнения к Контрактам №4322-УВС-МЭ от 01.09.2016 г. и №4346-УВС-МЭ от 28.09.2016 г. подписано и зарегистрировано от 22.04.2020 г. Министерством Энергетики РК.

Проект нормативов НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, план мероприятий по снижению выбросов в период неблагоприятных метеорологических условий, обоснование санитарно-защитной зоны.

Разработка проекта нормативов НДВ на 2026 год выполнена в связи с необходимостью нормирования источников выбросов и загрязняющих веществ с дальнейшим получением разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Количество источников выбросов вредных веществ на месторождении Шоба на 2026 год составит: 103 стационарный источник, из которых 28- организованных и 75– неорганизованных источников.

В выбросах содержатся 22 загрязняющих веществ 1-4 классов опасности, способных образовать 7 групп суммационного действия. **Сроки достижения ПДВ по ингредиентам указаны в таблице 3.6. (2026 год).**

Согласно расчетным данным, общее количество выбросы загрязняющих веществ при корректировке действующего проекта НДВ определено в количестве:

на 2026год - 91.4899438773т/год.

В соответствии с п. 18 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» за последние 3 года фактический объем эмиссий составляет 2021г.- 46,47т/год, 2022г.- 34,73т/год, 2023г. – 40,826т.

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v3.0», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), согласованному ГГО им. Войекова (г. Санкт-Петербург) и рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания.

В соответствии с методикой по определению нормативов предельно-допустимых выбросов, выбросы загрязняющих веществ предприятия принимаются как предельно-допустимые, так как максимальные приземные концентрации вредных веществ не превышают установленные ПДК для населенных мест.

Произведен расчет полей концентраций и определен уровень загрязнения атмосферного воздуха создаваемого выбросами источников ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan». На основании анализа проведенного моделирования разработана:

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) радиуса:

- размер СЗЗ для ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» составляет – 1000 м.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	2
АННОТАЦИЯ	3
ВВЕДЕНИЕ	6
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.....	11
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	11
2.2. Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок.....	23
2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно- техническому уровню в стране и за рубежом	23
2.4. Перспектива развития предприятия.....	23
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ.....	23
2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	23
2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	24
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ	45
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ.....	46
3.1. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	46
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы.....	46
3.3. Предложение по нормативам НДВ.	50
3.4. Обоснование принятого размера санитарно- защитной зоны (СЗЗ)	73
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	74
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ НА ПРЕДПРИЯТИИ.....	76
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	100
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 (РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ)	
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 (РАСЧЕТ РАССЕЙВАНИЯ И КАРТА ИЗОЛИНИИ)	
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 (СПРАВКА О РОЗЕ ВЕТРОВ)	
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 (ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ)	
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 (НМУ)	
ПРИЛОЖЕНИЕ 6 (КАРТЫ)	

ВВЕДЕНИЕ

Состав и Содержание проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan», выполнен с учетом требований основных документов:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
- Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах;
- Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"

Дополнительные документы, использованные при разработке проекта приведены в списке литературы.

Целью настоящего Проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ являлось:

- установление нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферы.
- организация контроля, соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Адрес разработчика:

Товарищество с ограниченной ответственностью (ТОО) «Eco ProjectCompany»

Адрес: Республика Казахстан, Актюбинская область, район Астана, Тургенева 3 «В»
87025574058

Адрес предприятия:

ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»

Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, пр. Достык, д. 210, Блок Б, 7 этаж, офис 75

Местоположение объекта:

Месторождение Шоба

Актюбинская обл., Байганинский район

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Месторождение Шоба в географическом отношении расположен в западной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются: поселки Ебейти, Копы и Алтай-Батыр, районного центра село Караулкельды, железнодорожная станция Сагиз, также имеются зимовки и летники скотоводов.

Областной центр г. Актобе расположен в 360 км к северу от месторождения Шоба.

В геоморфологическом отношении район представляет собой полупустынную равнину. Рельеф местности представляет собой слабоволнистую равнину с высотными отметками 100-120 м. На территории многочисленные бессточные впадины, в которых расположены озера и рассолы, практически пересыхающие в летнее время, но создающие проблемы в оставшееся время года для проходимости транспорта.

Гидрографическая сеть слабо развита. Территория бедна поверхностными водами. Основной водной артерией, пересекающей площадь, является река Сагиз с левым ее притоком Терисаккан, имеющая широкую долину и узкое русло. Вода в реке весной и в начале лета пресная за счет талых вод, в конце лета горько-соленая, пригодная только для технических нужд. Почва района представлена солончаками.

Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами с села Копы Байганинского района Актюбинской области. Обеспечение технической водой для бурения скважин осуществляется из специально пробуренной скважины.

От районного центра село Караулкельды до поселков Копы, Ебейти и Алтай-Батыр проложены грейдерные автодороги. Исследуемая площадь пересечена редкой сетью грунтовых дорог, связывающих между собой поселки Ебейти и Алтай-Батыр, а также отдельные участки отгонного животноводства. В летнее время они вполне пригодны для проезда автомашин. Осенью, зимой и весной дороги для автотранспорта в большинстве случаев становятся непроходимыми.

Животный и растительный мир сравнительно не богат. Из хищников присутствуют волки, лисы, барсуки. Из мира птиц много степных орлов, беркутов, дроф, куропаток и диких уток. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном встречается мятлик степной, пырей, полынь, верблюжий колючий и т.д.

Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие колебания сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури, максимальная температура летом +30-45⁰С, минимальная зимой -35-45⁰С. Годовое количество осадков обычно не превышает 149 мм, которые выпадают в основном в течение осенне-зимнего сезона.

В экономическом отношении район работ является сельскохозяйственным местное население, в основном, казахи, занимаются скотоводством.

Научно-исследовательские, промыслово-геофизические и лабораторные базы расположены в г. Актобе.

Основным видом деятельности ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» является добыча углеводородного сырья.

Дома отдыха, санитарно-профилактические, детские и медицинские учреждения в районе расположения месторождения отсутствуют.

Спутниковые снимки, генеральный план месторождения, горный отвод месторождения представлены на рисунках 1.1 – 1.6.

Юридический адрес предприятия

Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, пр. Достык, д. 210, Блок Б, 7 этаж, офис 75.

Фактический адрес производственного объекта находится: РК, Актыбинская область, Байганинский район, месторождение Шоба.

Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлен на рисунке 1.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта представлен на рисунке 2.

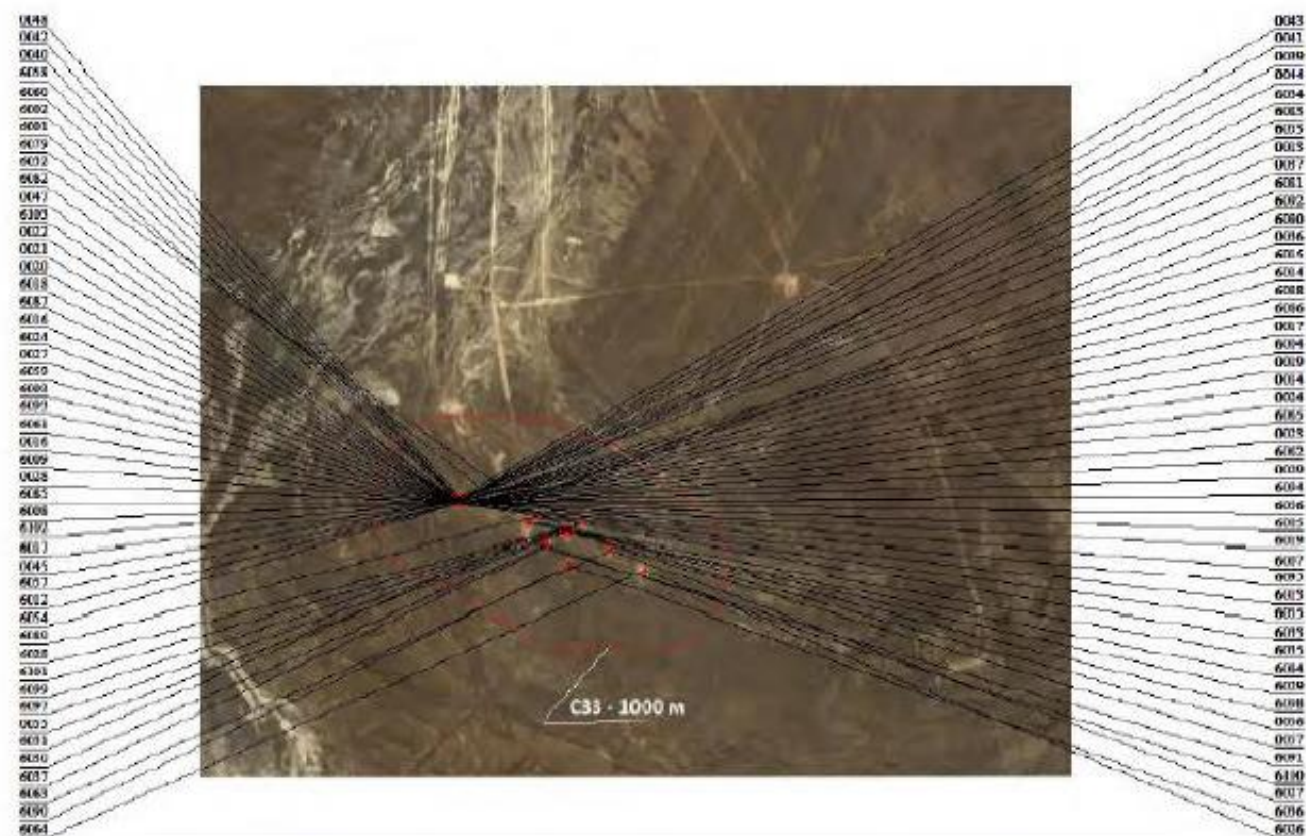


Рисунок 1. – Ситуационная карта-схема с нанесенными источниками выбросов, с указанием границ СЗЗ – 1000 м

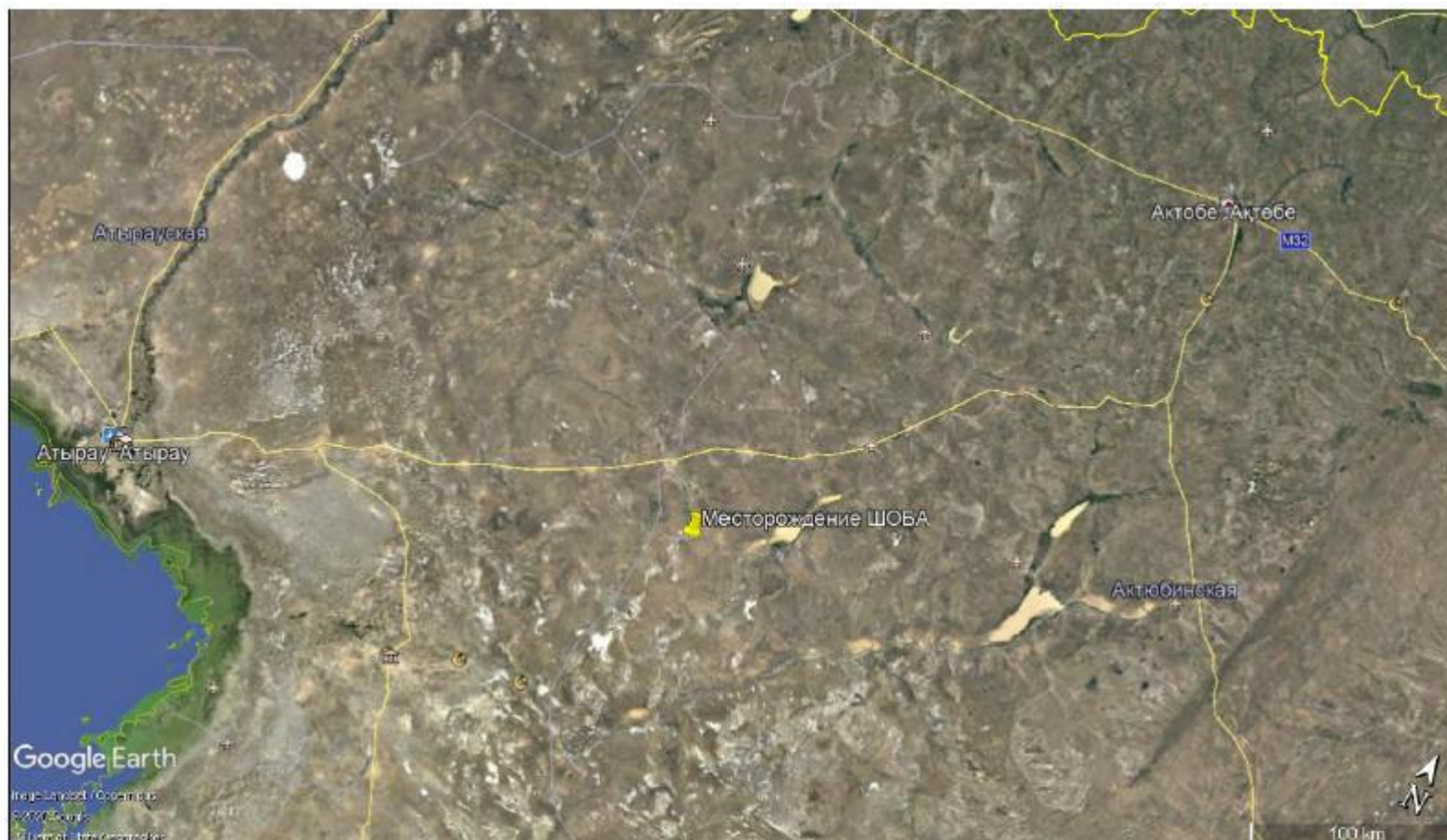


Рисунок 2. Ситуационная карта-схема района размещения объекта

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

Запасы нефти и газа

Подсчет запасов нефти и газа выполнен ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» в 2013 г., утвержден ГКЗ РК протоколом №1316-13-У от 21 августа 2013 г. Всего по месторождению запасы нефти и газа составляют в следующих количествах и по категориям:

нефти

C1- 1846 тыс.т. геологические, 463 тыс.т. извлекаемые;

C2 - 18 тыс.т. геологические, 2 тыс.т. извлекаемые.

растворенного газа

C1- 46 млн.м3 геологические, 12 млн.м3 извлекаемые;

газ газовой шапки

C2 - 10 млн.м3 геологические.

Состав и свойства нефти в поверхностных условиях

Физико-химические свойства нефти в поверхностных условиях изучены по результатам лабораторных исследований 25 проб из 8 скважин (Ш-1, Ш-2, Ш-3, Ш-6, Ш-7а, Ш-8, Ш-10, Ш-11), из них дополнительно отобрано 18 проб в 7 ми скважинах. Все пробы отобраны из продуктивного горизонта Т2-II.

Пробы отбирались на устье скважин. По поверхностным пробам определены:

- ☐ физические свойства нефти;
- ☐ плотность в стандартных условиях;
- ☐ кинематическая вязкость;
- ☐ температура вспышки и застывания, начала кипения;
- ☐ групповой углеводородный состав-содержание смол силикагелевых, асфальтенов, парафина, серы;
- ☐ фракционный состав -содержание фракций выкипающих при температурах 100°C, 150°C, 200°C, 250°C, 300°C.

Изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных условиях проводилось по стандартам: плотность ГОСТ 3900-85, молекулярная масса (криоскопический метод), фракционный состав ГОСТ 2177-99, хлористых солей ГОСТ 21534-76, серы ГОСТ 1437-75, механических примесей ГОСТ 6370-83, силикагелевых смол ГОСТ 11858-66, асфальтенов ГОСТ 11858-66, парафинов ГОСТ 11851-85, вязкость ГОСТ 33-82, температура вспышки ГОСТ 6356-75, температура застывания ГОСТ 20287-91.

Состав и свойства нефти в пластовых условиях

Исследования проб пластовой нефти выполнены компанией ТОО «Казпетротест»,

расположенной в г. Аксай.

Лабораторные исследования проб пластовой нефти выполнены на установках PVT согласно ОСТ 39-112-80 «Нефть. Типовое исследование нефти».

Так же в скважине Ш-3 после проведения ГИС в открытом стволе были отобраны пробы пластового флюида пластоиспытателем на кабеле RCI.

При пластовом давлении и температуре проведены исследования PV-соотношение, и однократное разгазирование, также определены основные параметры нефти: давление насыщения, газосодержание, объемный коэффициент, плотность пластовой и сепарированной нефти, компонентный состав выделившегося газа и разгазированной нефти.

Свойства нефти в пластовых условиях по горизонту Т2-II изучены по 14 пробам, отобранных в скважинах Ш-1, Ш-3, Ш-8, Ш-7а, Ш-10, Ш-11, Ш-14 из них 5 проб признаны не кондиционными отобранные из скважин Ш-2, Ш-3, Ш-7а, Ш-11, Ш-14.

Пробы нефти из скважины Ш-3 отобранные 04.10.11г, и из скважин Ш-2, Ш-7а, Ш-11, Ш-14 отбракованы из-за низкого газосодержания.

Результаты исследований по скважинам, горизонтам представлены в табл. 3.4.2.1.

Горизонт Т2-II.

Пластовая нефть характеризуется плотностью от 0,830 г/см³ до 0,845 г/см³, в среднем - 0,835 г/см³, повышенной вязкостью 12,46мПа*с. Давление насыщения при средней t_{пл.}=29,8оС и Р_{пл.}=7,41 МПа составляет в среднем 5,52 МПа, газосодержание – 26,1 м³/т. Объемный коэффициент в среднем - 1,051, пересчетный коэффициент соответственно - 0,951 д.ед.

Состав и свойства газа

Компонентный состав растворенного газа

Состав и физические свойства растворенного газа изучены по 16 пробам из 8-ми скважин (Ш-1, Ш-2, Ш-3, Ш-7а, Ш-8, Ш-10, Ш-11, Ш-14) по горизонту - Т2-II.

Горизонт Т2-II. В среднем по горизонту содержание метана составляет 85,5 мол.%, этана –9,95 мол.%, пропана –1,03 мол.%. Содержание азота 2,5 моль%, углекислого газа 0,32 моль%, сероводород отсутствует. Относительная плотность газа по воздуху – 0,639.

По компонентному составу газ относится к метановым.

Текущее состояние разработки месторождения

В 2015 году была утверждена «Технологическая схема разработки месторождения Шоба» с вариантом разработки с применением ППД и использованием пробуренного фонда скважин (9 добывающих и 2 нагнетательных), а также было предусмотрено бурение 4 горизонтальных добывающих скважин и 2 вертикальных нагнетательных скважин. Но в связи с тем, что Контракт на добычу УВС на месторождении Шоба был подписан в сентябре 2016 года, фактическая разработка месторождения началась 18 сентября 2016 года, что привело к отклонениям от проектных показателей.

С целью совершенствования системы разработки месторождения Шоба с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Шоба, в 2022 году был составлен «Проект разработки месторождения Шоба».

«Проект разработки месторождения Шоба» выполнен согласно Техническому заданию на проектирование, требованиям «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр». В проекте рассмотрены три варианта дальнейшей разработки месторождения. В результате технико-экономического анализа, в качестве рекомендуемого выбран второй вариант разработки.

Рекомендуемый вариант разработки обеспечивает за рентабельный срок наибольшую величину извлекаемых запасов нефти месторождения на одну скважину, наилучшие экономические показатели и достигается КИН, утвержденный ГКЗ, и включает в себя ввод из бурения, перевод из наблюдательного фонда в добывающий фонд, проведение ГТМ по ограничению водопритокков, дополнительной перфорации и перевод скважин под нагнетание после их обводнения, в т.ч.:

- ☐ бурение одной добывающей скважины Ш-16 в 2023г;
- ☐ ГТМ по дострелу интервалов перфорации в скважинах Ш-2, Ш-3, Ш-7а, Ш-8 в 2022г, Ш-15 в 2021г;
- ☐ перевод под нагнетание скважины Ш-6 при условии 100% обводнения в 2022г;
- ☐ проведение РИР на скважине Ш-21н и перфорация интервала 772,7-778,8м в 2021г;
- ☐ ввод скважины Ш-1 в добывающий фонд переводом из наблюдательного фонда в 2022г;
- ☐ ГКО на скважине Ш-7а Ш-9 в 2023г.

23

По состоянию на 01.01.2024г на месторождении пробурено 17 скважин (табл. 3.5.1).

Эксплуатационный добывающий фонд на единственном эксплуатационном объекте месторождения (продуктивном горизонте Т2-II) составляет 12 ед., из них 11 скважин (Ш-3, Ш-6, Ш-8, Ш-10, Ш-11, Ш-12, Ш-13, Ш-14, Ш-15, Ш-2, Ш-7а) являются действующими, из них 1 скважина в простое (Ш-7а) и 1 скважина (Ш-16) бездействующей.

В эксплуатационном нагнетательном фонде числятся 2 скважины (Ш-9, Ш-21н), обе действующие.

Наблюдательный фонд составляет 1 скважина (Ш-1).

В ликвидированном фонде 2 скважины, в т.ч. 1 по геологическим причинам (Ш-201) и 1 – по техническим (Ш-7).

Из добывающих скважин все 12 эксплуатируются механизированным способом (ШВНУ) при оборотах 60-70 об./мин на щадящем режиме, согласно рекомендациям действующего проектного документа (ПР-2022г).

Наименование	Характеристика фонда скважин	№№ скв-н	Кол-во скважин
Фонд добывающих скважин	Действующие	Ш-3, Ш-6, Ш-8, Ш-10, Ш-11, Ш-12, Ш-13, Ш-14, Ш-15, Ш-2, Ш-7а	11
	в т.ч. ШВНУ	Ш-2, Ш-3, Ш-6, Ш-7а, Ш-8, Ш-10, Ш-11, Ш-12, Ш-13, Ш-14, Ш-15	11
	В простое	Ш-7а	1
	Бездействующие	Ш-16	1
	Всего		12
Фонд нагнетательных скважин	под закачкой	Ш-9, Ш-21н	2
	Всего		2
Фонд наблюдательных скважин		Ш-1	1
Фонд ликвидированных скважин	По геологическим причинам	Ш-201	1
	По техническим причинам	Ш-7	1
	Всего		2
Итого пробуренный фонд			17

Технологические проектные показатели промышленной эксплуатации

Промышленная разработка месторождения осуществляется с сентября 2016г, согласно «Технологической схеме разработки месторождения Шоба» (письмо "комитета геологии и недропользования" №27-5-1210-И от 06.02.2015г.). Позднее начало промышленной разработки связано с задержкой в подписании Контракта на добычу (гос. рег. № 4322-УВС-МЭ), который был подписан и зарегистрирован 1 сентября 2016 года.

Динамика основных технологических показателей разработки в целом по месторождению на 01.11.20г. представлена на рисунке 5.2.1 и в таблице 5.2.1.

Согласно утвержденному документу по состоянию на 01.11.2020 г. в эксплуатации находится один объект разработки – залежь Т2-II.

Месторождение Шоба в период 2012-2015 гг. находилось в пробной эксплуатации. В марте 2015 г. все скважины были остановлены по причине окончания срока ДППЭ.

С сентября 2016 г. началась промышленная разработка месторождения Шоба. За 4 месяца было добыто 5,63 тыс.т. нефти, 7,23 тыс.т. жидкости и 0,0406 млн. м³ газа, при работе 5 скважин. Темп отбора от начальных извлекаемых запасов 1,22 %, от текущих извлекаемых запасов 1,31 %. Среднегодовая обводненность продукции составила 22,1 %. Газовый фактор 7,2 м³/т. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин составил 0,69 д.ед.

За 2017 г. было добыто 15,282 тыс.т. нефти, 29,621 тыс.т. жидкости и 0,160 млн. м³ газа, при работе 6 скважин. Темп отбора от начальных извлекаемых запасов 3,30 %, от текущих извлекаемых запасов 3,60 %. Среднегодовая обводненность продукции составила 48,4 %. Газовый фактор 10,49 м³/т. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин составил 0,75 д.ед.

За 2018 г. было добыто 19,642 тыс.т. нефти, 45,115 тыс.т. жидкости и 0,289 млн. м³ газа, при работе 10 скважин. Темп отбора от начальных извлекаемых запасов 4,24 %, от текущих извлекаемых запасов 4,80 %. Среднегодовая обводненность продукции составила 60,0 %. Газовый фактор 14,72 м³/т. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин составил 0,95 д.ед.

За 2019 г. было добыто 27,576 тыс.т. нефти, 71,348 тыс.т. жидкости и 0,822 млн. м³ газа, при работе 11 скважин. Темп отбора от начальных извлекаемых запасов 5,96 %, от текущих извлекаемых запасов 7,09 %. Среднегодовая обводненность продукции составила 61,4 %. Газовый фактор 29,8 м³/т. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин составил 0,85 д.ед.

В 2020 г. из-за выполнения сопутствующих процедур, таких как передача права недропользования и лицензии на добычу на месторождении Шоба, а также в связи с пандемией и связанным с ней карантином с 24 апреля по 14 октября добыча нефти на месторождении была приостановлена. За 2020г. было добыто 9,439 тыс.т. нефти, 20,192 тыс.т. жидкости и 0,271 млн. м³ газа, при работе 10 скважин. Темп отбора от начальных извлекаемых запасов 1,59 %, от текущих извлекаемых запасов 2,04 %. Среднегодовая обводненность продукции составила 63,5 %. Газовый фактор 28,687 м³/т. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин составил 0,34 д.ед.

За 2021 г. было добыто 18,311 тыс.т. нефти, 56,381 тыс.т. жидкости и 0,280 млн. м³ газа при работе 11 скважин. Темп отбора от начальных извлекаемых запасов 4%. Среднегодовая обводненность продукции составила 70%. Газовый фактор 15,3 м³/т. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин составил 0,9 д.ед.

За 9 месяцев 2022 г. было добыто 14,637 тыс.т. нефти, 41,482 тыс.т. жидкости и 0, 421 млн. м³ газа при работе 10 скважин. Среднегодовая обводненность продукции составила 74%. Газовый фактор 26,4 м³/т. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин составил 0,9 д.ед.

В мае 2015 г. ЦКРР РК утверждена «Технологическая схема разработки месторождения Шоба» (Протокол №59/7 от 15.05.2015 г.), являющаяся основанием для перехода на этап промышленной добычи.

В июле 2017 г. ЦКРР РК утвержден «Анализ разработки месторождения Шоба» (87/26 от 27.07.2017г.) сроком на 3 года 2017, 2018 и 2019 года.

31 марта 2021 г ЦКРР рассмотрела отчет «Анализ разработки месторождения Шоба по состоянию на 01.11.2020г» и отказала в согласовании по причине недостаточности проводимых гидродинамических исследований на месторождении.

22 сентября 2022 г ЦКРР утвердила «Проект разработки месторождения Шоба» по 2 варианту разработки месторождения с технологическими показателями добычи до 2024 г. (Протокол №31/2 от 22.09.2022 г.)

Газовый фактор

Динамика изменения фактического газового фактора за последние 5 лет приведена в таблице 2.9.

Показатель	Ед. изм	2020		2021		2022		2023		2024	
		проект	факт	проект	Факт	проект	Факт	проект	Факт	проект	Факт
Средний газовый фактор	м ³ /т	25,15	28,69	25,15	15,3	25,15	30,08	25,0	10,5	26,6	9,3

Таблица 2.10. –Проектные уровни добычи нефти, газа и газового фактора

Наименование	Период
	2026
Добыча нефти, тыс.т	17,0
Добыча газа, млн.м ³	0,427
Газовый фактор, м ³ /т	25,11

Скважины

Площадки добывающих скважин месторождения Шоба (Ш-3, Ш-7а, Ш-8, Ш-2, Ш-6, Ш-10, Ш-11, Ш-12, Ш-13, Ш-14, Ш-15, Ш-16) имеют размеры в плане 60х60 м и по периметру окружены обвалованием высотой 1 м.

На площадках скважин месторождения Шоба предусмотрены следующие сооружения: площадка под ремонтный агрегат, площадка под приемные мостки, якоря крепления оттяжек, приустевой приямок.

Сбор скважинной продукции осуществляется по герметизированной схеме сбора и направляется на УПН (установку подготовки нефти) по индивидуальному трубопроводу (выкидной линии) от каждой скважины.

Технологические трубопроводы обвязки устья скважин выполнены из труб диаметром Ду80 мм и по территории площадки скважины, до подключения к выкидной линии, проложены наземно на низких опорах, имеют теплоизоляцию и термообогрев. Технологические трубопроводы обвязки устья скважины включают запорную арматуру, обеспечивающую безопасное производство работ и регулировку технологического процесса добычи со скважины.

Также предусмотрены задвижка (пробоотборник), позволяющая производить пробоотбор скважинной продукции и задвижка для подключения передвижной парогенераторной установки (ППУ), а также манометры для измерения давления в трубном, затрубном и межколонном пространствах скважины и термометр для измерения температуры скважинной продукции на устье скважины.

Протяженность выкидных линий от скважин до УПН: Ш-2 - 282 м, Ш-3 - 1034 м, Ш-6 -

1475 м, Ш-7а - 1049 м, Ш-8 - 533 м, Ш-10- 1518 м, Ш-11 - 269 м., Ш-12 - 522,3 м, Ш-13 – 350 м, Ш-14 – 1685 м, Ш-15 частично транспортируется по выкидной линии скважины Ш-1 и имеет протяженность до врезки в выкидную линию Ш-1 -78,4 м и по трубопроводу выкидной линии Ш-1 - 1164 м, Ш-16 – 344 м.

На территории площадок скважин также расположены ветроуказатель, пожарный щит и информационные предупреждающие плакаты с требованиями безопасности.

Баланс сырого газа по месторождению Шоба представлен в таб.2.13.

Таблица 2.13. Баланс сырого газа по месторождению Шоба

Период	Прогнозные показатели по добыче газа, млн.м3	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, (V _V) млн. м3						Потребление газа на собственные нужды, млн. м3		% Утилизи и
		Сжигание при подключении скважин или ППР	Сжигание газа на дежурной горелке	При продувках ТО и ТР факельной установки	Сжигание газа при (ТО и ППР) печей подогрева нефти	Сжигание при технологически х сбоях	Технологичес ки неизбежное сжигание	ПП-0,63	ИТОГО	
		V ₆	V ₇		V ₈	V ₉	V _V	V ₅		
2026	0,198356	0	0,01095	0,012002	0,014040	0	0,036992	0,390008	0,390008	91,3

Общая схема реализации процесса сбора и подготовки нефти

Добываемое углеводородное сырье в технологическом процессе подготовки товарной нефти последовательно проходит следующие технологические этапы.

Для транспортировки скважинной продукции от скважин до АГЗУ, расположенной на территории УПН месторождения Шоба, реализована классическая однетрубная герметизированная лучевая схема сбора. Основным элементом схемы сбора являются выкидные линии, выполненные из стальных трубопроводов диаметром Ду80мм, проложенных подземно на глубине 2,2м от поверхности земли. Также на УПН предусмотрена подземная приемная емкость ЕП-1 для слива нефти доставляемой нефтевозами.

После АГЗУ продукция со скважин объединяется в общий коллектор, в который добавляется деэмульгатор, и далее поток направляется для дегазации на нефтегазовый сепаратор НГС-1.

Отделённая нефтеводная эмульсия поступает в отстойник нефти ОГН-1, где происходит выделение свободной пластовой воды. После прохождения через отстойник ОГН-1, нефть поступает на всасывающий коллектор насосов. На данном этапе в нефть добавляется пресная вода. Далее под давлением насосов, нефть проходит через печи подогрева нефти ПП-0,63 №1, ПП-0,63 №2 и поступает на второй отстойник нефти ОГН-2, аналогичный первому. В данном отстойнике происходит отделение промывочной воды, которая сбрасывается в специальную емкость. После отстоя в ОГН-2, нефть самотеком поступает в резервуары каскада отстоя нефти РГС-1, РГС-2, РГС-3, где происходит окончательное гидростатическое отделение нефти от остаточной промывочной воды. Резервуары каскада отстоя нефти, обвязаны таким образом, что позволяет последовательное перетекание нефти из верхнего уровня одного резервуара в нижний уровень последующего резервуара. Данная операция позволяет нефти после прохождения всего каскада, состоящего из трех резервуаров, полностью освободиться от промывочной воды. Далее нефть посредством перекачки насосами по трубопроводу Ду80 поступает в резервуары накопления нефти РГС-4, РГС-5, РГС-6, РГС-7. В технологическом процессе участвуют насосные агрегаты КМ-65-50-160Е. После заполнения резервуаров накопления нефти, нефть посредством перекачки подается на стояк налива в автоцистерны с помощью насосных агрегатов марки КМ и вывозится за пределы месторождения.

Нефтепопутный газ, отделенный в НГС-1, далее поступает на вторую ступень очистки - газовый сепаратор ГС-1, а затем используется в качестве топлива для печей подогрева ПП-0,63.

Вода, выделившаяся на всех стадиях технологического процесса, поступает самотеком в подземные емкости ЕП-2 -7 для использования в системе ППД. Все сосуды, работающие под давлением, снабжены предохранительными клапанами, выход которых объединён в единый коллектор и выведен на факел аварийного сжигания газа.

Состав УПН:

УПН включает в себя следующие основные и вспомогательные объекты: На объекте расположены следующие сооружения:

- операторная блочного типа 9х3 - 1 шт;
- ограждение УПН из сетчатых панелей - 438,8 м.
- АГЗУ "Спутник АМ-40-70-400 - 1 шт;
- площадка емкости слива нефти: ЕП-40 м3 - 1 шт;
- площадка печей подогрева нефти: печь ПП-0,63 - 2 шт;
- площадка подготовки нефти:
- отстойник нефти ОГН - 2 шт;
- нефтегазовый сепаратор НГС-2,5-1200 - 1 шт;
- газовый сепаратор СЦВ-8Г - 1 шт;
- площадка насосов перекачки нефти - 1 шт;
- площадка блока дозирования реагентов - 1 шт;
- площадка резервуаров хранения нефти: РГС-50 м3 - 4 шт;

- площадка каскада отстоя нефти: РГС-50 м3 - 3 шт;
- площадка емкостей пластовой, пресной воды и дренажа:
- емкость подземная ЕП-40 м3 - 2шт;
- емкость подземная ЕП-25 м3 - 4 шт;
- газорегуляторный пункт ГСГО - 1 шт;
- факел сжигания газа с системой автоматического розжига - 1 шт;
- вытяжная свеча - 1 шт;
- площадка стояка налива нефти - 1 шт;
- площадка стояка налива воды - 1 шт;
- площадка технологической эстакады; инженерное оборудование, трубопроводы.
- площадка дизель генератора и емкости для хранения топлива 10 м3 - 1 шт.

Требования и рекомендации к системе ППД, качеству воды, используемой для заводнения.

В качестве источника водоснабжения на месторождении Шоба предложено использовать попутно-добываемую воду. Так как объемов сточной воды для компенсации отбора жидкости будет недостаточно для поддержания пластового давления на заданном уровне, то рекомендуется пробурить водозаборную скважину с вышележащих

горизонтов. После рекомендуется провести исследования с целью определения совместимости сточной и водозаборной воды месторождения Шоба.

Сбор сточной воды производится в установке подготовки нефти на площадке сбора пластовой воды и дренажа, а по мере разработки месторождения и роста обводненности продукции - на участке сбора и подготовки сточной воды.

Мощности сооружений системы ППД должны быть рассчитаны в соответствии с приведёнными уровнями закачки и с учётом надёжной работы в соответствующем климатическом поясе.

Для предотвращения снижения приемистости нагнетательных скважин, качество закачиваемой воды нормируется индивидуально для каждого месторождения с учетом характеристик флюидов и пласта.

Для того чтобы избежать осложнений при закачке воды в пласт, закачиваемая вода должна соответствовать установленным требованиям по СТ РК 1662-2007 приведённым ниже:

- При коррозионной активности свыше 0,1 мм/год необходимо предусматривать мероприятия по антикоррозионной защите трубопроводов и оборудования;
- В нагнетаемой воде, пластовые воды, которые не содержат сероводород или содержат ионы железа, сероводород должен отсутствовать и соответственно ионы железа должны отсутствовать при содержании в водах сероводорода;
- Не допускается присутствие СВБ в воде, предназначенной для закачки в пласты, нефть, газ и вода которых не содержит сероводород;
- При контакте в пластовых условиях закачиваемые воды с пластовой водой не должны образовывать осадка, т.е. должны быть совместимы и не снижать приемистость нагнетательных скважин более чем на 20%;
- Допустимое содержание нефтепродуктов и механических примесей устанавливается в зависимости от проницаемости и относительной трещиноватости коллектора данного объекта разработки.
- Содержание кислорода нормируется величиной менее 0.5 мг/л. Такой предел установлен, исходя из минимальных коррозионных повреждений промышленного оборудования.
- Содержание сероводорода и СВБ в воде не допускается. СВБ часто присутствуют в подземных и поверхностных водах и, попадая вместе с закачиваемой водой в нефтяные пласты, они с другими типами бактерий образуют биоценоз, продуктами жизнедеятельности которого являются сероводород и углекислый газ. Сероводород резко увеличивает скорость коррозии металла и снижает срок службы наземного и подземного оборудования.

Согласно «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при

разведке и добыче полезных ископаемых» в обязательный комплекс промысловых исследований входит регулярное проведение замеров количества взвешенных частиц и солевого состава закачиваемой воды. Определения содержания в закачиваемой воде взвешенных частиц, нефтепродуктов и других примесей должны выполняться ежедневно. Исследования по определению основного компонентного состава, определению растворенных газов, железа и СВБ рекомендуется проводить с периодичностью 1 раз в месяц.

На рисунке 2.1 представлена принципиальная схема сбора, подготовки и отгрузки продукции скважин месторождения Шоба.

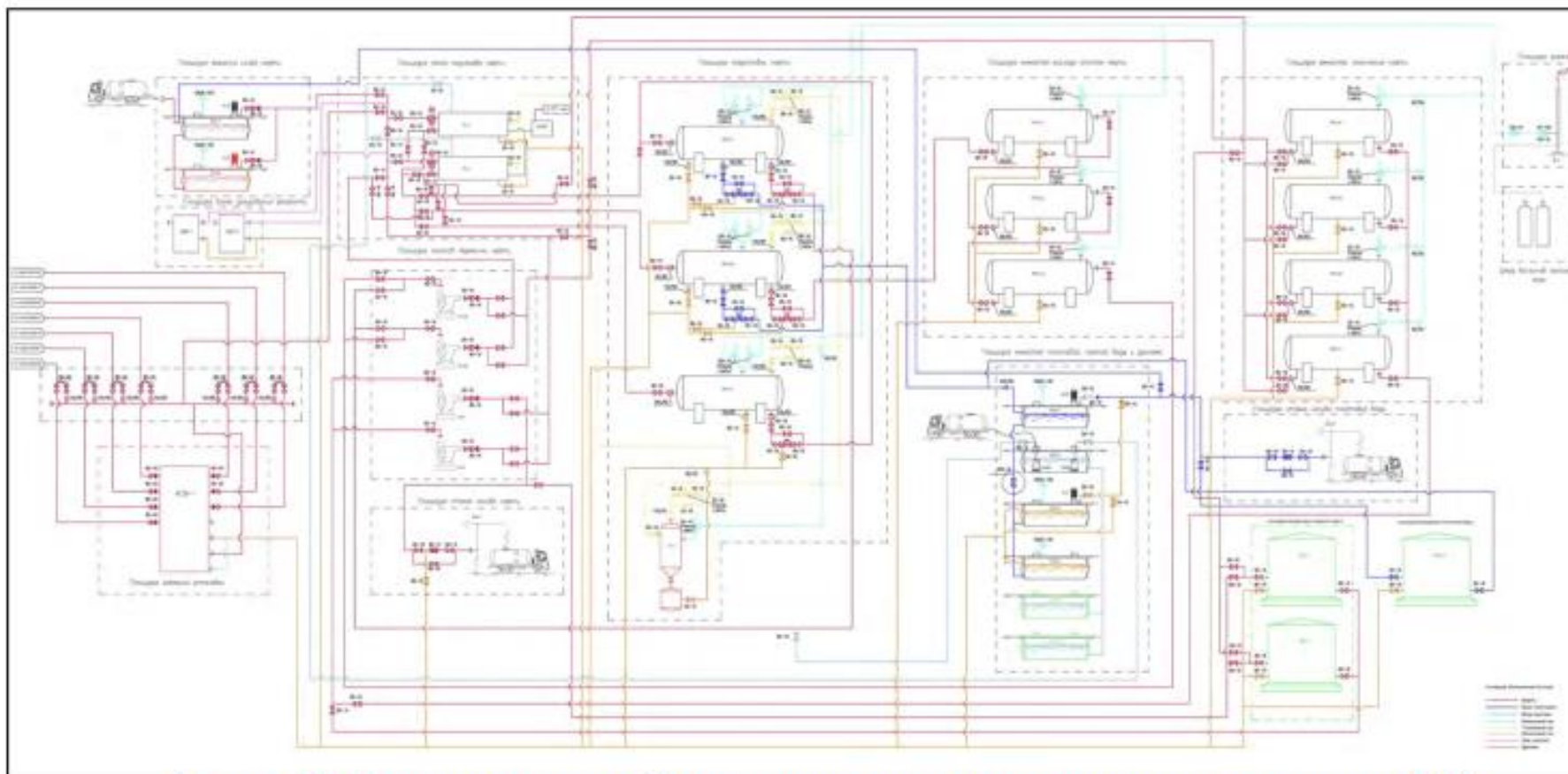


Рисунок 2.1 – Принципиальная схема сбора, подготовки и отгрузки продукции скважин месторождения Шоба

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным и инструментальными методами путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками.

Количественные и качественные характеристики источников выделения и выбросов объектов приведены в таблице 3.1 настоящего раздела.

2.2. Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок

Установки очистки пыли и газа на месторождении отсутствуют.

2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Оценка уровня технологии должна включать в себя качественные и количественные характеристики технологических процессов.

Качественная сторона оценивается прогрессивностью технологического процесса, показателем которой служит степень совершенства применяемых средств производства, так как парк оборудования, его качественный состав и структура, определяющие техническую вооруженность труда, наиболее полно характеризуют достигнутый предприятием уровень его технического развития.

Применяемые технологии на месторождении Шоба соответствуют международным стандартам. На месторождении отсутствуют пылегазоочистные сооружения.

2.4. Перспектива развития предприятия

Данный проект нормативов НДВ разрабатывается сроком действия на период 2026 года. На рассматриваемый период расширение и реконструкция предприятия не планируется.

В случае других изменений объемов выбросов и количества источников проекта «Нормативов НДВ...» подлежит корректировке.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Количественная характеристика, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик топлива, материалов и т. д.

Расчет по определению количества загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу источниками выбросов приведены в приложении.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 3.3.

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийных и залповых источников выбросов предприятие не имеет. Вероятность возникновения залповых и аварийных выбросов на предприятии практически отсутствуют, поскольку предприятием предусмотрено и выполняются меры по предупреждению аварийных выбросов. К числу организационно-технических мер относятся следующие мероприятия: своевременное проведения ремонта технологического оборудования, проведение режимно-наладочных работ.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на год достижения ПДВ представлен в виде таблицы 3.1. Данный перечень составлен по расчетам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по действующим нормативно-методическим документам. В таблице 3.1 наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в усл. т/год.

Численный показатель категории опасности определен по следующему принципу:

$$\text{КОП} = \sum (M_i / \text{ПДК}_i)^{c_i},$$

M_i – масса выбросов i -того вещества, т/год;

ПДК_i – среднесуточная предельно-допустимая концентрация i -го вещества, мг/м³

n – количество загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием;

c_i – безразмерная величина, соотношения вредности i -того вещества с вредностью сернистого газа, где:

Константа	Класс опасности			
	1	2	3	4
C_i	1,7	1,3	1,0	0,9

Согласно приведенным ниже граничным условиям деления предприятий на категории опасности рассчитана категория опасности предприятия по массе и видовому составу выбрасываемых в атмосферу веществ.

Категория опасности предприятия	I	II	III	IV
Значение КОП	$\text{КОП} > 10^6$	$10^6 > \text{КОП} > 10^4$	$10^4 > \text{КОП} > 10^3$	$\text{КОП} < 10^3$

Все таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА» (фирма «ЛОГОС-ПЛЮС», г.Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы предприятия.

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.00914	0.004805	0.120125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.001237	0.0005365	0.5365
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	3.69797671367	24.728223533	618.205588
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.66616725333	5.057458141	84.290969
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.24324552109	1.579135605	31.5827121
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.98456880667	4.238421381	84.7684276
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00049593	0.006870563	0.85882038
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	3.24787720975	23.085615963	7.69520532
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0004743	0.000221	0.0442
0344	Фториды неорганические плохо растворимые – (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.000917	0.000262	0.00873333
0410	Метан (727*)				50		2.153181564	0.526245012	0.0105249
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		4.778251852	12.836469819	0.2567294
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0.41039836	4.733231158	0.15777437

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.002489898	0.02994161	0.2994161
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.0132824468	0.076912814	0.38456407
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0015660236	0.018825788	0.03137631
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00000613	0.0000495903	49.5903
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	0.0225	0.002982	0.005964
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0613	0.450815	45.0815
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.00625	0.045	0.045
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1.52735466698	11.5054454	11.5054454
2908	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)		0.3	0.1		3	0.199429	2.562476	25.62476
	В С Е Г О :						18.0281096759	91.4899438773	961.104635

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

27

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Каскадные емкости	1	8760	Выхлопная труба	0020	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	17302.115	0.02286	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	6394.567	0.00846	2026
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	83.540	0.0001104	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	26.243	0.0000347	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	52.557	0.0000694	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	71.088	0.045	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	26.273	0.01664	2026
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0002174	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000683	2026
003	Каскадные емкости	1	8760	Выхлопная труба	0021	2	0.3	12	0.848232	400	457	123								0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0001366	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	71.088	0.045	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	26.273	0.01664	2026
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0002174	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000683	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0001366	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	71.088	0.045	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	26.273	0.01664	2026
003	Каскадные емкости	1	8760	Выхлопная труба	0022	2	0.3	12	0.848232	400	457	123								0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0002174	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000683	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0001366	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	71.088	0.045	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	26.273	0.01664	2026
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0002174	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000683	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0001366	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726	2026
003	Резервуар РГС	1	8760	Выхлопная труба	0023	2	0.3	12	0.848232	400	457	123								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	71.088	0.01177	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	26.273	0.004355	2026
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0000569	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.00001788	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.00003575	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00000975	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	71.088	0.01177	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	26.273	0.004355	2026
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0000569	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.00001788	2026
003	Резервуар РГС	1	8760	Выхлопная труба	0024	2	0.3	12	0.848232	400	457	123								0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.00003575	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00000975	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	71.088	0.01177	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	26.273	0.004355	2026
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0000569	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.00001788	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

29

Айгалинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"																										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
003		Дизельная Генераторная Установка АЈD 132	1	4416	Выхлопная труба	0037	4	0.2	148. 01	4.6498822	400	457	123								0301	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.224	118.757	3.03584	2026
																					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0364	19.298	0.493324	2026
																					0328	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.014583333	7.732	0.18974	2026
																					0330	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.035	18.556	0.47435	2026
																					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.180833333	95.871	2.46662	2026
																					0703	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00000035	0.0002	0.0000052179	2026
																					1325	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0035	1.856	0.047435	2026
																					2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.084583333	44.843	1.13844	2026
003		Факельная установка Факельная установка	1	8760	Труба факела	0039	13	0.518	4.99	1.055011	1865.8	451	85								0301	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.022121107	164.270	0.057312056	2026
																					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00359468	26.694	0.009313209	2026
																					0328	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.018434256	136.891	0.047760047	2026
																					0337	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.18434256	1368.914	0.477600472	2026
																					0410	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.004608564	34.223	0.011940012	2026
																					0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314	2026
																					0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379	2026
003		Продувочная свеча	1	4248	Выхлопная труба	0040	3	0.05	0.53	0.0010407	400	457	123								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314	2026
																					0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314	2026
																					0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314	2026
																					0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314	2026
																					0301	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379	2026
003		Продувочная свеча	1	4248	Выхлопная труба	0041	3	0.05	0.53	0.0010407	400	457	123								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	118.757	3.03584	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	19.298	0.493324	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	7.732	0.18974	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	18.556	0.47435	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	95.871	2.46662	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000035	0.0002	0.0000052179	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	1.856	0.047435	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.084583333	44.843	1.13844	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Буровой станок АПР-60/80	1	4416	Выхлопная труба	0055	4	0.42	3.39	0.4696661	400	457	123								(203)				
																					0621 Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0000694	2026
																					0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.512	2687.405	0.4	2026
																					0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0832	436.703	0.065	2026
																					0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.033333333	174.961	0.025	2026
																					0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.08	419.907	0.0625	2026
																					0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	2169.520	0.325	2026
																					0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000008	0.004	0.0000006875	2026
																					1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.008	41.991	0.00625	2026
																					2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.193333333	1014.775	0.15	2026
004		Дизельный генератор для КРС	1	4416	Выхлопная труба	0056	4	0.2	8.91	0.2799166	400	457	123								0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	1972.749	1.5024	2026
																					0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	320.572	0.24414	2026
																					0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	128.434	0.0939	2026
																					0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	308.242	0.23475	2026
																					0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	1592.584	1.2207	2026
																					0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000035	0.003	0.0000025823	2026
																					1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	30.824	0.023475	2026
																					2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084583333	744.918	0.5634	2026
																					0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	525.948	1.5024	2026
																					0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	85.467	0.24414	2026
004		Дизельный генератор для КРС	1	4416	Выхлопная труба	0057	4	0.2	33.42	1.0499227	400	457	123								0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	34.241	0.0939	2026
																					0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	82.179	0.23475	2026
																					0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	424.594	1.2207	2026
																					0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000035	0.0008	0.0000025823	2026
																					1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	8.218	0.023475	2026
																					2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.084583333	198.600	0.5634	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Насос перекачки ДТ	1	8760	Неорганизован	6004	0.5					567	893	4	4						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0000544		0.001716	2026
003		АГЗУ	1	96	Неорганизован	6005	1					123	444	2	2						0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.044744		0.015463	2026
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6007	0.5					567	893	4	4						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00000834		0.000263	2026
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6008	2					122	345	1	1						0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349)	0.00004865		0.001533	2026
003		Блок дозирования химреагентов	1	8760	Неорганизован	6009	2					122	345	1	1						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00000834		0.000263	2026
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6012						123	789	2	2						0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349) 1052 Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.00004865		0.001533	2026
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6013						123	789	2	2						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0000081		0.00000057	2026
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6014						123	789	2	2						0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00004725		0.000003325	2026
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6014						123	789	2	2						0602 Бензол (64) 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0621 Метилбензол (349) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001485		0.000001045	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6015	2					122	345	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978		0.000688	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362		0.0002546	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007		0.3174	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725		0.1174	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482	2026
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6016	3					444	122	5	2					0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007		0.3174	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725		0.1174	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000005		0.0001578	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604		0.1906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002232		0.0705	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0002893	2026
003		Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6017	3					444	122	5	2					0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000005		0.0001578	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604		0.1906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002232		0.0705	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0002893	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001833		0.000579	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000005		0.0001578	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604		0.1906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002232		0.0705	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0002893	2026
003		Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6018	3					444	122	5	2					0621	Метилбензол (349)	0.00001833		0.000579	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000005		0.0001578	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604		0.1906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002232		0.0705	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0002893	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001833		0.000579	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000005		0.0001578	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604		0.1906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002232		0.0705	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0002893	2026

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003	Блок дозирования химреагентов Скважина ЭРА и Ф	1	4416	Неорганизован	6024	1						211	234	2	2					0621	Метилбензол (349)	0.00001833		0.000579	2026
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075		0.000982	2026
003		1	96	Неорганизован	6026	1						123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
	Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6027	1						123	444	2	2					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
003		1	96	Неорганизован	6028	1						123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
003	Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6029	1						123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
003	Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6030	1						123	444	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
003	Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6031	1						123	444	2	2					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"																										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
003		Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6032	1					123	444	2	2						0416	1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
003		Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6033	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
003		Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6034	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
003		Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6035	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
003		Скважина ЭРА и Ф	1	96	Неорганизован	6036	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6037	1					123	444	2	2						0415	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
003		Газовый сепаратор	1	8760	Неорганизован	6053						123	345	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000451861		0.014249874	2026
003		Блок дозирования химреагентов	1	8760	Неорганизован	6054	1					211	234	2	2						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075		0.001018	2026
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6055	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528	2026
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004	2026
003		АГЗУ ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6056	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.029829		0.010309	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.010987		0.003797	2026
003		Емкость пластовой воды ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6057	1					123	444	2	2						0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.020498		0.007084	2026
003		Входной манифольд	1	96	Неорганизован	6058	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.04474		0.015463	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.016481		0.005696	2026
003		Площадка УПН ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6059	1					123	444	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.044744		0.015463	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.016481		0.005696	2026
003		Резервуар ДТ	1	8760	Выхлопная труба	6060	2				400	457	123	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122		0.00001588	2026
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000434		0.00565	2026
003		Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6061	0.5					567	893	4	4						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003	Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6062	0.5						567	893	4	4					0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007		0.3174	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725		0.1174	2026
003	Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6063	3						444	122	5	2					0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482	202
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
003	Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6064	3						444	122	5	2					0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
003	Нефтегазосепаратор НГС-I-2, 5-1200-2	1	8760	Неорганизован	6065	1						423	330	3	3					0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000244		0.000769479	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.029467103		0.92927457	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.01089868		0.343700779	2026
003	Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6079							123	789	2	2					0602	Бензол (64)	0.000142334		0.00448863	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000044733		0.001410712	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.000089466		0.002821424	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978		0.000688	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362		0.0002546	2026
003	Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6080							123	789	2	2					0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057	2026
																				0415	Смесь углеводородов	0.00978		0.000688	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
003	Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6081	0.5						567	893	4	4						0416	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362		0.0002546	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209	2026	
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263	2026	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007		0.3174	2026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725		0.1174	2026	
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482	2026	
003	Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6082	0.5						567	893	4	4						0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263	2026	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007		0.3174	2026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725		0.1174	2026	
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482	2026	
003	Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6083	0.5						567	893	4	4						0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263	2026	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007		0.3174	2026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725		0.1174	2026	
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482	2026	
003	Дренажная емкость	1	4416	Неорганизован	6084							123	789	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057	2026	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978		0.000688	2026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362		0.0002546	2026	
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045	2026	
003	Замерная установка Спутник АМ-40-70-400	1	96	Неорганизован	6085	1						123	444	2	2						0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.040997		0.014168	2026	
003	Газовый сепаратор	1	4416	Неорганизован	6086	1						123	867	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002264924		0.071426631	2026
003	Газорегулятор	1	4248	Неорганизован	6087	1						123	867	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.85249		0.0101	2026
003	Вытяжная свеча	1	4248	Неорганизован	6088	1						123	867	2	2						0415	Смесь углеводородов	0.76067		0.00269	2026

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6089	3					444	122	5	2						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																					0602 Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6090	3					444	122	5	2						0621 Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
																					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																					0602 Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6091	3					444	122	5	2						0621 Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
																					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																					0602 Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6092	3					444	122	5	2						0621 Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
																					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																					0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																					0602 Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																					0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
003		Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6093	1					123	444	2	2						0621 Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
																					0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006833		0.002361	2026
003		Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6094	1					123	444	2	2						0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006833		0.002361	2026
003		Комплекто-блочная установка (ЗРА и Ф)	1	96	Неорганизован	6095	1					123	444	2	2						0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.004231		0.001462	2026
004		Сварочные работы	1	180	Неорганизован	6097	2					211	234	2	2						0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00528		0.00257	2026
																					0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000934		0.000358	2026

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Приготовление цементного раствора	1	19	Неорганизован	6098	2					211	234	2	2					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000216		0.00007	2026
																				2908	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)	0.0898		0.00369	2026
004		Емкость бурового раствора	1	265	Неорганизован	6099	2					211	234	2	2					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.019125		0.001984	2026
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6100	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6101	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6102	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6103	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014		0.0635	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745		0.0235	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964	2026	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Сварочные работы	1	170	Неорганизован	6104	2					211	234	2	2						0621 Метилбензол (349) 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диоксид) (274) 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2908 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)	0.00000612 0.00386 0.000303 0.00075 0.003694 0.0002583 0.000917 0.000389		0.0001927 0.002235 0.0001785 0.000411 0.002262 0.000151 0.000262 0.000186	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
004		Ремонт щебеночных покрытий	1	230	Неорганизован	6105	2					211	234	2	2						2908 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)	0.02844		0.0086	2026
004		Земляные работы	1	160	Неорганизован	6106	2					211	234	2	2						2908 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)	0.0808		2.55	2026
004		Лакокрасочные работы	1	200	Неорганизован	6107	2					211	234	2	2						0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0125		0.0675	2026

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Резервуар РГС-70 д/т	1	2208	Неорганизован	6108	3					444	122	5	2					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.00625		0.045	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122		0.000001884	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000435		0.000671	2026
003		Скважина ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован	6109	3					444	122	5	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491		0.2369573	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513		0.0876408	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0024199	2026
003		Выкидные линии ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован	6110	3					444	122	5	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00748		0.1188934	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002766		0.0439738	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000076		0.0012142	2026

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС

В соответствии с п. 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», 10 марта 2021 года № 63 в данном проекте нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определяются расчетным путем от стационарных источников определенных на основе проектной информации (см. приложение 1).

Для определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу была применена нижеуказанная нормативная документация, утвержденная Министерством ООС РК:

- РНД 211.2.02.03-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов).
- РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

3.1. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА», версия 3.0, НПО «Логос», г. Новосибирск.

При моделировании учтены коэффициенты рельефа местности, сертификации, значения температур, скорости ветра, которые приведены в таблице 3.4.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания
загрязняющих веществ в атмосфере

ЭРА v3.0

Таблица 3.4

Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ
в атмосфере города мс Караулкелды

мс Караулкелды,

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	27.9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-12.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	4.0
СВ	13.0
В	20.0
ЮВ	20.0
Ю	10.0
ЮЗ	10.0
З	14.0
СЗ	9.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	3.5

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице 4.1.2. В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезве- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.00914	2	0.0229	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.001237	2	0.1237	Да
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.66616725333	4.22	1.6654	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.24324552109	4.68	1.6216	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		3.24787720975	4.63	0.6496	Да
0410	Метан (727*)			50	2.153181564	3.27	0.0431	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	4.778251852	2.1	0.0956	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.41039836	2.2	0.0137	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.002489898	2.38	0.0083	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0132824468	2.02	0.0664	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0015660236	2.38	0.0026	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.00000613	4	0.613	Да
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		0.0225	2	0.0225	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.00625	2	0.0063	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			1.52735466698	3.94	1.5274	Да
2908	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)	0.3	0.1		0.199429	2	0.6648	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		3.69797671367	4.24	18.4899	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.98456880667	5.37	1.9691	Да

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							
0342	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00049593	2.33	0.062	Нет
0344	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0004743	2	0.0237	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000917	2	0.0046	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.0613	4	1.226	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

Моделирование рассеивания выполнены для прямоугольника размером 4180х4180 с шагом расчетной сетки 418 м при регламентной работе всего оборудования. Количество расчетных узлов 11*11.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, расчет рассеивания даны в приложении.

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 3.5» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне.

Расчет размера санитарно-защитной зоны проводился ПК «Эра. V 3.5» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) без учета среднегодовой розы ветров.

Достаточность размера санитарно-защитной зоны определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК.

Анализ результатов моделирования показывает, что на границе предлагаемой СЗЗ при регламентном режиме работы предприятия и всех, одновременно работающих источников выброса, экологические характеристики атмосферного воздуха на всех площадках по всем ингредиентам находятся в пределах нормативных величин. Расчет рассеивания выполнен на год достижения НДВ.

3.3. Предложение по нормативам НДВ.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливаются для каждого источника при условии, что выбросы загрязняющих веществ при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

В соответствии с п. 18 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» за последние 3 года фактический объем эмиссий составляет 2021г.- 46,47т/год, 2022г.- 34,73т/год, 2023г. – 40,826т.

На основании расчетов и анализа выбросов загрязняющих веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Предусматриваются один этап установление нормативов предельно-допустимых выбросов (НДВ), так как данный источник выбросов не окажут существенного воздействия на качество атмосферного воздуха.

Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 года сведены в таблицу 3.6.

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2024 год		на 2025 год		Н Д В		
	Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0013	0.01850402	0.294169508	0.01850402	0.294169508	0.01850402	0.294169508	2026
	0014	0.116951	0.22098989	0.117051	0.19498989	0.117051	0.19498989	2026
	0017	0.116951	0.22098989	0.117051	0.19498989	0.117051	0.19498989	2026
	0029	0.01343292	0.213551189	0.01343292	0.213551189	0.01343292	0.213551189	2026
	0036	0.4266666667	2.83264	0.4266666667	2.83264	0.4266666667	2.83264	2026
	0037	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2026
	0043	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2026
	0044	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2026
	0045	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2026
	0058	0.5632	4.5568	0.5632	4.5568	0.5632	4.5568	2026
	0059	0.5632	0.8352	0.5632	0.8352	0.5632	0.8352	2026
Итого		2.7454454	21.3838356	2.7372267	21.3230125	2.7372267	21.3230125	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0013	0.02764456	0.439482157	0.02764456	0.439482157	0.02764456	0.439482157	2026
	0014	0.018998	0.03579836	0.019028	0.03179836	0.019028	0.03179836	2026
	0017	0.018998	0.03579836	0.019028	0.03179836	0.019028	0.03179836	2026
	0029	0.04289868	0.681986055	0.04289868	0.681986055	0.04289868	0.681986055	2026
	0036	0.0693333333	0.460304	0.0693333333	0.460304	0.0693333333	0.460304	2026
	0037	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2026
	0043	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2026
	0044	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2026
	0045	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2026
	0058	0.09152	0.74048	0.09152	0.74048	0.09152	0.74048	2026
	0059	0.09152	0.13572	0.09152	0.13572	0.09152	0.13572	2026

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.5114753	4.5136119	0.5101673	4.5041781	0.5101673	4.5041781	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0013	0.00178352	0.028353688	0.00178352	0.028353688	0.00178352	0.028353688	2026
	0029	0.0010833	0.01722187	0.0010833	0.01722187	0.0010833	0.01722187	2026
	0036	0.0277777778	0.17704	0.0277777778	0.17704	0.0277777778	0.17704	2026
	0037	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	2026
	0043	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	2026
	0044	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	2026
	0045	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	0.0145833333	0.18974	2026
	0058	0.036666667	0.2848	0.036666667	0.2848	0.036666667	0.2848	2026
	0059	0.036666667	0.0522	0.036666667	0.0522	0.036666667	0.0522	2026
Итого		0.1877611	1.3736881	0.1807455	1.3663356	0.1807455	1.3663356	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0013	0.00066882	0.010632633	0.00066882	0.010632633	0.00066882	0.010632633	2026
	0014	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	2026
	0017	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	2026
	0029	0.00043332	0.006888748	0.00043332	0.006888748	0.00043332	0.006888748	2026
	0036	0.0666666667	0.4426	0.0666666667	0.4426	0.0666666667	0.4426	2026
	0037	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2026
	0043	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2026
	0044	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2026
	0045	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2026
	0058	0.088	0.712	0.088	0.712	0.088	0.712	2026
	0059	0.088	0.1305	0.088	0.1305	0.088	0.1305	2026
Итого		0.8345688	3.7064214	0.8345688	3.7064214	0.8345688	3.7064214	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	0016	0.00002025	0.0000253	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2026
	0019	0.00002025	0.0000253	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2026
	0020	0.00002025	0.00005	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	2026
	0021	0.00002025	0.00005	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	2026
	0022	0.00002025	0.00005	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	2026
	0023	0.00002025	0.00001294	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2026
	0024	0.00002025	0.00001294	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2026
	0027	0.00002025	0.00001294	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2026
	0028	0.00002025	0.0000253	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2026
	0047	0.00002025	0.00001294	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2026

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0048	0.00002025	0.0000253	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2026
Итого		0.0002228	0.000303	0.0002228	0.0002265	0.0002228	0.0002265	
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
	0013	0.09185128	1.460214909	0.09185128	1.460214909	0.09185128	1.460214909	2026
	0014	0.06606	0.334584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2026
	0017	0.06606	0.334584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2026
	0029	0.083218258	1.322970582	0.083218258	1.322970582	0.083218258	1.322970582	2026
	0036	0.3444444444	2.30152	0.3444444444	2.30152	0.3444444444	2.30152	2026
	0037	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	2026
	0043	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	2026
	0044	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	2026
	0045	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	0.1808333333	2.46662	2026
	0058	0.454666667	3.7024	0.454666667	3.7024	0.454666667	3.7024	2026
	0059	0.454666667	0.6786	0.454666667	0.6786	0.454666667	0.6786	2026
Итого		2.5387988	20.5524794	2.4691832	20.316954	2.4691832	20.316954	
(0410) Метан (727*)								
	0014	0.06606	0.334584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2026
	0017	0.06606	0.334584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2026
	0040	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	2026
	0041	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	2026
	0042	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	2026
Итого		2.1543955	0.6900831	2.1531816	0.526245	2.1531816	0.526245	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	0016	0.02446	0.0306	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2026
	0019	0.02446	0.0306	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2026
	0020	0.02446	0.0604	0.02446	0.045	0.02446	0.045	2026
	0021	0.02446	0.0604	0.02446	0.045	0.02446	0.045	2026
	0022	0.02446	0.0604	0.02446	0.045	0.02446	0.045	2026
	0023	0.02446	0.01562	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2026
	0024	0.02446	0.01562	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2026
	0027	0.02446	0.01562	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2026
	0028	0.02446	0.0306	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2026
	0040	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	2026
	0041	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	2026

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0042	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	2026
	0047	0.02446	0.01562	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2026
	0048	0.02446	0.0306	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2026
Итого		0.535142	0.367022	0.535142	0.274462	0.535142	0.274462	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	0016	0.00904	0.0113	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2026
	0019	0.00904	0.0113	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2026
	0020	0.00904	0.02235	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	2026
	0021	0.00904	0.02235	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	2026
	0022	0.00904	0.02235	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	2026
	0023	0.00904	0.00578	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2026
	0024	0.00904	0.00578	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2026
	0027	0.00904	0.00578	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2026
	0028	0.00904	0.0113	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2026
	0047	0.00904	0.00578	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2026
	0048	0.00904	0.0113	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2026
Итого		0.09944	0.13537	0.09944	0.10118	0.09944	0.10118	
(0602) Бензол (64)								
	0016	0.0001181	0.0001477	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2026
	0019	0.0001181	0.0001477	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2026
	0020	0.0001181	0.000292	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	2026
	0021	0.0001181	0.000292	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	2026
	0022	0.0001181	0.000292	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	2026
	0023	0.0001181	0.0000755	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2026
	0024	0.0001181	0.0000755	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2026
	0027	0.0001181	0.0000755	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2026
	0028	0.0001181	0.0001477	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2026
	0047	0.0001181	0.0000755	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2026
	0048	0.0001181	0.0001477	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2026
Итого		0.0012991	0.0017688	0.0012991	0.0013214	0.0012991	0.0013214	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	0016	0.0000371	0.0000464	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2026
	0019	0.0000371	0.0000464	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2026
	0020	0.0000371	0.0000917	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	2026
	0021	0.0000371	0.0000917	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	2026
	0022	0.0000371	0.0000917	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	2026

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0023	0.0000371	0.0000237	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2026
	0024	0.0000371	0.0000237	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2026
	0027	0.0000371	0.0000237	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2026
	0028	0.0000371	0.0000464	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2026
	0047	0.0000371	0.0000237	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2026
	0048	0.0000371	0.0000464	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2026
Итого		0.0004081	0.0005555	0.0004081	0.0004152	0.0004081	0.0004152	
(0621) Метилбензол (349)								
	0016	0.0000743	0.0000928	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2026
	0019	0.0000743	0.0000928	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2026
	0020	0.0000743	0.0001835	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	2026
	0021	0.0000743	0.0001835	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	2026
	0022	0.0000743	0.0001835	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	2026
	0023	0.0000743	0.0000474	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2026
	0024	0.0000743	0.0000474	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2026
	0027	0.0000743	0.0000474	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2026
	0028	0.0000743	0.0000928	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2026
	0047	0.0000743	0.0000474	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2026
	0048	0.0000743	0.0000928	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2026
Итого		0.0008173	0.0011113	0.0008173	0.0008304	0.0008173	0.0008304	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0013	0.00000035	0.000005218	0.00000035	0.000005218	0.00000035	0.000005218	2026
	0029	0.00000045333	0.0000035123	0.00000045333	0.0000035123	0.00000045333	0.0000035123	2026
	0036	0.00000066667	0.0000048686	0.00000066667	0.0000048686	0.00000066667	0.0000048686	2026
	0037	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2026
	0043	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2026
	0044	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2026
	0045	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2026
	0058	0.00000088	0.000007832	0.00000088	0.000007832	0.00000088	0.000007832	2026
	0059	0.00000088	0.000001436	0.00000088	0.000001436	0.00000088	0.000001436	2026
Итого		0.0000046	0.0000437	0.0000046	0.0000437	0.0000046	0.0000437	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0013	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2026
	0029	0.00453333333	0.03193	0.00453333333	0.03193	0.00453333333	0.03193	2026
	0036	0.00666666667	0.04426	0.00666666667	0.04426	0.00666666667	0.04426	2026
	0037	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2026

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0043	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2026
	0044	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2026
	0045	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2026
	0058	0.0088	0.0712	0.0088	0.0712	0.0088	0.0712	2026
	0059	0.0088	0.01305	0.0088	0.01305	0.0088	0.01305	2026
Итого		0.0463	0.397615	0.0463	0.397615	0.0463	0.397615	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0013	0.084583333	1.13844	0.084583333	1.13844	0.084583333	1.13844	2026
	0029	0.10955555556	0.76632	0.10955555556	0.76632	0.10955555556	0.76632	2026
	0036	0.16111111111	1.06224	0.16111111111	1.06224	0.16111111111	1.06224	2026
	0037	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2026
	0043	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2026
	0044	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2026
	0045	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2026
	0058	0.212666667	1.7088	0.212666667	1.7088	0.212666667	1.7088	2026
	0059	0.212666667	0.3132	0.212666667	0.3132	0.212666667	0.3132	2026
Итого		1.1189167	9.54276	1.1189167	9.54276	1.1189167	9.54276	
КРС скважин								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0055	0.512	0.4	0.512	0.4	0.512	0.4	2026
	0056	0.224	1.5024	0.224	1.5024	0.224	1.5024	2026
	0057	0.224	1.5024	0.224	1.5024	0.224	1.5024	2026
Итого		0.96	3.4048	0.96	3.4048	0.96	3.4048	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0055	0.0832	0.065	0.0832	0.065	0.0832	0.065	2026
	0056	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	2026
	0057	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	2026
Итого		0.156	0.55328	0.156	0.55328	0.156	0.55328	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0055	0.03333333333	0.025	0.03333333333	0.025	0.03333333333	0.025	2026
	0056	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	2026
	0057	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	2026

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого		0.0625	0.2128	0.0625	0.2128	0.0625	0.2128	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
	0055	0.08	0.0625	0.08	0.0625	0.08	0.0625	2026
	0056	0.035	0.23475	0.035	0.23475	0.035	0.23475	2026
	0057	0.035	0.23475	0.035	0.23475	0.035	0.23475	2026
Итого		0.15	0.532	0.15	0.532	0.15	0.532	
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
	0055	0.4133333333	0.325	0.4133333333	0.325	0.4133333333	0.325	2026
	0056	0.1808333333	1.2207	0.1808333333	1.2207	0.1808333333	1.2207	2026
	0057	0.1808333333	1.2207	0.1808333333	1.2207	0.1808333333	1.2207	2026
Итого		0.775	2.7664	0.775	2.7664	0.775	2.7664	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
	0055	0.0000008	0.0000006875	0.0000008	0.0000006875	0.0000008	0.0000006875	2026
	0056	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	2026
	0057	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	2026
Итого		0.0000015	0.0000059	0.0000015	0.0000059	0.0000015	0.0000059	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
	0055	0.008	0.00625	0.008	0.00625	0.008	0.00625	2026
	0056	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	2026
	0057	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	2026
Итого		0.015	0.0532	0.015	0.0532	0.015	0.0532	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	0055	0.1933333333	0.15	0.1933333333	0.15	0.1933333333	0.15	2026
	0056	0.0845833333	0.5634	0.0845833333	0.5634	0.0845833333	0.5634	2026
	0057	0.0845833333	0.5634	0.0845833333	0.5634	0.0845833333	0.5634	2026
Итого		0.3625	1.2768	0.3625	1.2768	0.3625	1.2768	
Неорганизованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти								

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
	6001	0.0000244	0.000387902	0.0000244	0.000769479	0.0000244	0.000769479	2026
	6003	0.0000122	0.000001521	0.0000122	0.000001521	0.0000122	0.000001521	2026
	6004	0.0000544	0.000865	0.0000544	0.001716	0.0000544	0.001716	2026
	6007	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6008	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6012	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2026
	6013	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2026
	6014	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2026
	6015	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6016	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6017	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	2026
	6018	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	2026
	6019	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	2026
	6060	0.00000122	0.00001588	0.00000122	0.00001588	0.00000122	0.00001588	2026
	6061	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6062	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6063	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6064	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6065	0.0000244	0.000387902	0.0000244	0.000769479	0.0000244	0.000769479	2026
	6079	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2026
	6080	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2026
	6081	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6082	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6083	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2026
	6084	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2026
	6089	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6090	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6091	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6092	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6100	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6101	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6102	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6103	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2026
	6108	0.00000122	0.000001884	0.00000122	0.000001884	0.00000122	0.000001884	2026
Итого		0.0002732	0.0050299	0.0002732	0.0066441	0.0002732	0.0066441	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
	6001	0.029467103	0.468456221	0.029467103	0.92927457	0.029467103	0.92927457	2026
	6002	0.000451861	0.007183498	0.000451861	0.014249874	0.000451861	0.014249874	2026

	6005	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	2026
--	------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6007	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6008	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6012	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2026
	6013	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2026
	6014	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2026
	6015	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6016	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6017	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	2026
	6018	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	2026
	6019	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	2026
	6026	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6027	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6028	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6029	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6030	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6031	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6032	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6033	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6034	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6035	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6036	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6037	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6053	0.000451861	0.007183498	0.000451861	0.014249874	0.000451861	0.014249874	2026
	6055	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2026
	6056	0.029829	0.010309	0.029829	0.010309	0.029829	0.010309	2026
	6058	0.04474	0.015463	0.04474	0.015463	0.04474	0.015463	2026
	6059	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	2026
	6061	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6062	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6063	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6064	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6065	0.029467103	0.468456221	0.029467103	0.92927457	0.029467103	0.92927457	2026
	6079	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2026
	6080	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2026
	6081	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6082	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6083	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2026
	6084	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2026
	6086	0.002264924	0.03600685	0.002264924	0.071426631	0.002264924	0.071426631	2026

	6087	2.85249	0.0101	2.85249	0.0101	2.85249	0.0101	2026
	6088	0.76067	0.00269	0.76067	0.00269	0.76067	0.00269	2026
	6089	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6090	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6091	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6092	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6100	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6101	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6102	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6103	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2026
	6109	0.01491	0.2369573	0.01491	0.2369573	0.01491	0.2369573	2026
	6110	0.00748	0.1188934	0.00748	0.1188934	0.00748	0.1188934	2026
Итого		4.2431099	11.5908186	4.2431099	12.5620078	4.2431099	12.5620078	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
	6001	0.01089868	0.173262859	0.01089868	0.343700779	0.01089868	0.343700779	2026
	6005	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	2026
	6007	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6008	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6012	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2026
	6013	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2026
	6014	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2026
	6015	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6016	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6017	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	2026
	6018	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	2026
	6019	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	2026
	6026	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6027	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6028	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6029	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6030	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6031	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6032	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6033	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6034	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6035	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6036	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6037	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6055	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2026
	6056	0.010987	0.003797	0.010987	0.003797	0.010987	0.003797	2026
	6057	0.020498	0.007084	0.020498	0.007084	0.020498	0.007084	2026
	6058	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	2026

	6059	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	2026
--	------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	------

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6061	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6062	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6063	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6064	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6065	0.01089868	0.173262859	0.01089868	0.343700779	0.01089868	0.343700779	2026
	6079	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2026
	6080	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2026
	6081	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6082	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6083	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2026
	6084	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2026
	6085	0.040997	0.014168	0.040997	0.014168	0.040997	0.014168	2026
	6089	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6090	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6091	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6092	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6093	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	2026
	6094	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	2026
	6095	0.004231	0.001462	0.004231	0.001462	0.004231	0.001462	2026
	6100	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6101	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6102	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6103	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2026
	6109	0.005513	0.0876408	0.005513	0.0876408	0.005513	0.0876408	2026
	6110	0.002766	0.0439738	0.002766	0.0439738	0.002766	0.0439738	2026
Итого		0.3109584	4.2911753	0.3109584	4.6320512	0.3109584	4.6320512	
(0602) Бензол (64)								
	6001	0.000142334	0.002262761	0.000142334	0.00448863	0.000142334	0.00448863	2026
	6007	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
	6008	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
	6012	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2026
	6013	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2026
	6014	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2026
	6015	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
	6016	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
	6017	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	2026
	6018	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	2026
	6019	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	2026
	6061	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026

	6062	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
--	------	------------	----------	------------	----------	------------	----------	------

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6063	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6064	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6065	0.000142334	0.002262761	0.000142334	0.00448863	0.000142334	0.00448863	2026
	6079	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2026
	6080	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2026
	6081	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
	6082	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
	6083	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2026
	6084	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2026
	6089	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6090	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6091	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6092	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6100	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6101	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6102	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
	6103	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2026
Итого		0.0011908	0.0241685	0.0011908	0.0286202	0.0011908	0.0286202	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6001	0.0000447334	0.000711154	0.0000447334	0.001410712	0.0000447334	0.001410712	2026
	6007	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
	6008	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
	6012	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2026
	6013	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2026
	6014	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2026
	6015	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
	6016	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
	6017	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	2026
	6018	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	2026
	6019	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	2026
	6061	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
	6062	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
	6063	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6064	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6065	0.0000447334	0.000711154	0.0000447334	0.001410712	0.0000447334	0.001410712	2026
	6079	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2026
	6080	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2026
	6081	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
	6082	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026

	6083	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2026
--	------	-----------	----------	-----------	----------	-----------	----------	------

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6084	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2026
	6089	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6090	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6091	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6092	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6100	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6101	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6102	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
	6103	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2026
Итого		0.0003743	0.0075985	0.0003743	0.0089976	0.0003743	0.0089976	
(0621) Метилбензол (349)								
	6001	0.0000894668	0.001422307	0.0000894668	0.002821424	0.0000894668	0.002821424	2026
	6007	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6008	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6012	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2026
	6013	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2026
	6014	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2026
	6015	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6016	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6017	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	2026
	6018	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	2026
	6019	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	2026
	6061	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6062	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6063	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
	6064	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
	6065	0.0000894668	0.001422307	0.0000894668	0.002821424	0.0000894668	0.002821424	2026
	6079	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2026
	6080	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2026
	6081	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6082	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6083	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2026
	6084	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2026
	6089	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
	6090	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
	6091	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
	6092	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
	6100	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
	6101	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026

	6102	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
--	------	------------	-----------	------------	-----------	------------	-----------	------

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6103	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2026
Итого		0.0007487	0.0151972	0.0007487	0.0179954	0.0007487	0.0179954	
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
	6009	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	2026
	6024	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	2026
	6054	0.0075	0.001018	0.0075	0.001018	0.0075	0.001018	2026
Итого		0.0225	0.002982	0.0225	0.002982	0.0225	0.002982	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)								
	6003	0.00434	0.0005411	0.00434	0.0005411	0.00434	0.0005411	2026
	6004	0.01936	0.3077	0.0194	0.611	0.0194	0.611	2026
	6026	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6027	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6028	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6029	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6030	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6031	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6032	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6033	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6034	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6035	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6036	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6037	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6055	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2026
	6060	0.000434	0.00565	0.000434	0.00565	0.000434	0.00565	2026
	6108	0.000435	0.000671	0.000435	0.000671	0.000435	0.000671	2026
	6109	0.000152	0.0024199	0.000152	0.0024199	0.000152	0.0024199	2026
	6110	0.000076	0.0012142	0.000076	0.0012142	0.000076	0.0012142	2026
Итого		0.026773	0.3806014	0.026813	0.6839014	0.026813	0.6839014	
КРС скважин								
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)								
	6097	0.00528	0.00257	0.00528	0.00257	0.00528	0.00257	2026
	6104	0.00386	0.002235	0.00386	0.002235	0.00386	0.002235	2026
Итого		0.00914	0.004805	0.00914	0.004805	0.00914	0.004805	

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
	6097	0.000934	0.000358	0.000934	0.000358	0.000934	0.000358	2026
	6104	0.000303	0.0001785	0.000303	0.0001785	0.000303	0.0001785	2026
Итого		0.001237	0.0005365	0.001237	0.0005365	0.001237	0.0005365	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	6104	0.00075	0.000411	0.00075	0.000411	0.00075	0.000411	2026
Итого		0.00075	0.000411	0.00075	0.000411	0.00075	0.000411	
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
	6104	0.003694	0.002262	0.003694	0.002262	0.003694	0.002262	2026
Итого		0.003694	0.002262	0.003694	0.002262	0.003694	0.002262	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
	6097	0.000216	0.00007	0.000216	0.00007	0.000216	0.00007	2026
	6104	0.0002583	0.000151	0.0002583	0.000151	0.0002583	0.000151	2026
Итого		0.0004743	0.000221	0.0004743	0.000221	0.0004743	0.000221	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (615)								
	6104	0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	2026
Итого		0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
	6107	0.0125	0.0675	0.0125	0.0675	0.0125	0.0675	2026
Итого		0.0125	0.0675	0.0125	0.0675	0.0125	0.0675	
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
	6107	0.00625	0.045	0.00625	0.045	0.00625	0.045	2026
Итого		0.00625	0.045	0.00625	0.045	0.00625	0.045	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
	6099	0.019125	0.001984	0.019125	0.001984	0.019125	0.001984	2026
Итого		0.019125	0.001984	0.019125	0.001984	0.019125	0.001984	

ЭРА v3.0

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
	6098	0.0898	0.00369	0.0898	0.00369	0.0898	0.00369	2026
	6104	0.000389	0.000186	0.000389	0.000186	0.000389	0.000186	2026
	6105	0.02844	0.0086	0.02844	0.0086	0.02844	0.0086	2026
	6106	0.0808	2.55	0.0808	2.55	0.0808	2.55	2026
Итого		0.199429	2.562476	0.199429	2.562476	0.199429	2.562476	
Итого по неорганизованным источникам:								
Всего по объекту:		18.1154414329	90.4689835043	18.0281096759	91.4899438773	18.0281096759	91.4899438773	
Итого по организованным источникам:		13.2559968725	71.4659546853	13.1686251155	70.8612867453	13.1686251155	70.8612867453	
В том числе факел								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0039	0.03053978	0.066135108	0.022121107	0.057312056	0.022121107	0.057312056	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0039	0.004962714	0.010746955	0.00359468	0.009313209	0.00359468	0.009313209	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
	0039	0.025449816	0.055112589	0.018434256	0.047760047	0.018434256	0.047760047	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
	0039	0.25449816	0.551125897	0.18434256	0.477600472	0.18434256	0.477600472	2026
(0410) Метан (727*)								
	0039	0.006362454	0.013778147	0.004608564	0.011940012	0.004608564	0.011940012	2026
Итого по неорганизованным источникам:		4.8594445604	19.003028819	4.8594845604	20.628657132	4.8594845604	20.628657132	

3.4. Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2

Расчет рассеивания максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ проводился по всем веществам выбрасывающих от источников. По результатам расчетов рассеивания максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ, дающие наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы расстояние от источников 1 ПДК составило не более 600 метров.

Размер СЗЗ для АФ ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» составляет – 1000 м.

В соответствии с п. 8.6 РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86) полученные по расчету рассеивания размеры расчетной СЗЗ (это расстояние от источников выбросов до значения 1 ПДК в данном направлении) корректируется по среднегодовой розе ветров по формуле:

Размер СЗЗ корректировался в зависимости от розы ветров района размещения предприятия по формуле:

$$J=L \cdot P/P_0$$

Где: J – нормативный размер СЗЗ;

L – расчетный размер участка местности в данном направлении, где концентрация вредных веществ превышает ПДК;

P (м) – среднегодовая повторяемость направления ветров рассматриваемого румба;

P₀(м) – повторяемость направлений ветров одного румба, при 8-ми румбовой розе ветров, %, (P₀=100/8=12,5).

Таблица 1.

Направление румба	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Повторяемость ветра, % (P)	4	9	17	12	8	15	22	13
P/P ₀	0,32	0,72	1,36	0,96	0,64	1,2	1,76	1,04
Нормативный размер СЗЗ, м (L)	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Скорректированный размер СЗЗ, м (J)	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Принятый размер СЗЗ, м	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000

Таким образом, согласно таблице 1 максимальная СЗЗ по сторонам света рассматриваемого предприятия АФ ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» составляет 1000 метров. Следовательно, предприятие относится к I классу опасности.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в воздухе района расположения объекта. Для предупреждения указанных явлений осуществляют регулирование и сокращение вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Как показывает практика, при наступлении НМУ в первую очередь следует сокращать низкие, рассредоточенные и холодные выбросы загрязняющих веществ предприятия.

Одновременно выполнение мероприятий по регулированию выбросов загрязняющих веществ не должно приводить к существенному сокращению производственной мощности предприятия в периоды НМУ.

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Казгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

- контроль за герметичностью газоходных систем и агрегатов;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе;
- другие организационно-технические мероприятия, приводящие к снижению выбросов загрязняющих веществ.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 - 40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;
- ограничение движения и использование транспорта на территории предприятия;
- мероприятия по предотвращению испарения топлива.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 - 60%, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включают:

- снижение производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ;
- остановку производств, не имеющих газоочистного оборудования;
- отключение аппаратов и оборудования с законченным технологическим циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ НА ПРЕДПРИЯТИИ.

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан Операторы объектов I и II категорий, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль соблюдения нормативов НДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов
- на специально выбранных контрольных точках
- на границе СЗЗ или в селитебной зоне

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/сек.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах. При необходимости дополнительные контрольные исследования осуществляются территориальными контрольными службами: «Департамент экологии по Актыбинской области» Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан, Актыбинское городское управление охраны общественного здоровья.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов приводится в таблице 3.10.

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на существующее положение

мс Караулкелды, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"-2024г

N исто чника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0013	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01850402	204,508	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.02764456	305.529	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.00178352	19.712	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.00066882	7.392	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.09185128	1015.146	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000035	0,00386823	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0035	38,6822919	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,084583333	934,822051	Аккредитованная лаб-ия	0004
0014	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,116951	1444,64704	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,018998	234,674389	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,2254	2784,27241	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
0016	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	16,0031311	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	19330,2018	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	7144,11381	Аккредитованная лаб-ия	0004

0017	Система сбора	Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	93,3318409	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	29,3193167	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	58,7176611	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,116951	1444,64704	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,018998	234,674389	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,2254	2784,27241	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
0019	Система сбора	Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	16,0031311	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	19330,2018	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	7144,11381	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	93,3318409	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	29,3193167	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	58,7176611	Аккредитованная лаб-ия	0004
0020	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
0021	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0022	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0023	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0024	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0027	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004

0028	Система сбора	Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0029	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,01343292	152,765001	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,04289868	487,862424	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0010833	12,3197582	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00043332	4,92790327	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,083218258	946,394179	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000005	0,00568622	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0045333	51,5546568	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,1095556	1245,91387	Аккредитованная лаб-ия	0004
0036	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,426666667	226,203958	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,069333333	36,758143	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,027777778	14,7268203	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,066666667	35,3443686	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,344444444	182,61257	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,000000667	0,00035362	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,006666667	3,53443702	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,161111111	85,415557	Аккредитованная лаб-ия	0004
0037	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0039	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.03053978	161,397534	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.004962714	26,2270979	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.025449816	134,497941	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.25449816	1344,97941	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.006362454	33,6244853	Аккредитованная лаб-ия	0004
0040	Система сбора	Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,671971	1591759,29	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,088694	210097,606	Аккредитованная лаб-ия	0004
0041	Система сбора	Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,671971	1591759,29	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,088694	210097,606	Аккредитованная лаб-ия	0004
0042	Система сбора	Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,671971	1591759,29	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,088694	210097,606	Аккредитованная лаб-ия	0004
0043	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0044	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0045	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0047	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004

0048	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
0055	КРС скважин	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,512	1416,15757	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0832	230,125606	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,033333333	92,1977577	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,08	221,274621	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,413333333	1143,25221	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000008	0,00221275	Аккредитованная лаб-ия	0004
0056	КРС скважин	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,008	22,1274621	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,193333333	534,746999	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,224	1416,1575	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0364	230,125595	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,014583333	92,1977521	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,035	221,27461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,180833333	1143,25215	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000035	0,00221275	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0035	22,127461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,084583333	534,746972	Аккредитованная лаб-ия	0004
0057	КРС скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,224	1416,1575	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0364	230,125595	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,014583333	92,1977521	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,035	221,27461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,180833333	1143,25215	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000035	0,00221275	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0035	22,127461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,084583333	534,746972	Аккредитованная лаб-ия	0004
0058	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,5632	6224,53337	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,09152	1011,48667	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,036666667	405,243062	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,088	972,58334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,454666667	5025,01393	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000088	0,00972583	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0088	97,258334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,212666667	2350,40974	Аккредитованная лаб-ия	0004
0059	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,5632	6224,53337	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,09152	1011,48667	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,036666667	405,243062	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,088	972,58334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,454666667	5025,01393	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000088	0,00972583	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0088	97,258334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,212666667	2350,40974	Аккредитованная лаб-ия	0004
6001	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000244		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,029467103		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,01089868		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000142334		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000447334		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000894668		Служба ООС	0002
6002	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,000451861		Служба ООС	0002
6003	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000122		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00434		Служба ООС	0002
6004	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000544		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,01936		Служба ООС	0002
6005	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,044744		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,016481		Служба ООС	0002
6007	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
6008	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000306		Служба ООС	0002
6009	Система сбора	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,0075		Служба ООС	0002
6012	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00362		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004725		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001485		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000297		Служба ООС	0002
6013	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00362		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004725		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001485		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000297		Служба ООС	0002
6014	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00362		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00004725		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001485		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000297		Служба ООС	0002
6015	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002

6016	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
6017	Система сбора	Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000005		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00002916		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000916		Служба ООС	0002
6018	Система сбора	Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00001833		Служба ООС	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000005		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00002916		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000916		Служба ООС	0002
6019	Система сбора	Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00001833		Служба ООС	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000005		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00604		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,002232		Служба ООС	0002
6019	Система сбора	Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00002916		Служба ООС	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000916		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00001833		Служба ООС	0002
6024	Система сбора	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ квартал	0,0075		Служба ООС	0002
6026	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6027	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6028	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6029	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6030	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000152		Служба ООС	0002
6031	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000152		Служба ООС	0002
6032	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000152		Служба ООС	0002
6033	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000152		Служба ООС	0002
6034	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000152		Служба ООС	0002
6035	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,005513		Служба ООС	0002

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6036	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6037	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6053	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,000451861		Служба ООС	0002
6054	Система сбора	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ квартал	0,0075		Служба ООС	0002
6055	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000152		Служба ООС	0002
6056	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,02983		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,010987		Служба ООС	0002
6057	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,020498		Служба ООС	0002
6058	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,044744		Служба ООС	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,016481		Служба ООС	0002
6059	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,044744		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,016481		Служба ООС	0002
6060	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000122		Служба ООС	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,000434		Служба ООС	0002
6061	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
6062	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
6063	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6064	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6065	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000244		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,029467103		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,01089868		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,000142334		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000447334		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000894668		Служба ООС	0002
6079	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00362		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004725		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00001485		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000297		Служба ООС	0002
6080	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00362		Служба ООС	0002

6081	Система сбора	Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004725		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00001485		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000297		Служба ООС	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
6082	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
6083	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,003725		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004865		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000153		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000306		Служба ООС	0002
6084	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00978		Служба ООС	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00362		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00004725		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00001485		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000297		Служба ООС	0002
6085	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,040997		Служба ООС	0002
6086	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002264924		Служба ООС	0002
6087	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	2,85249		Служба ООС	0002
6088	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,76067		Служба ООС	0002
6089	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6090	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6091	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6092	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6093	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,006833		Служба ООС	0002
6094	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,006833		Служба ООС	0002
6095	Система сбора	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,004231		Служба ООС	0002
6097	КРС скважин	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,00528		Служба ООС	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000934		Служба ООС	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,000216		Служба ООС	0002
6098	КРС скважин	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)	1 раз/ квартал	0,0898		Служба ООС	0002

6099	КРС скважин	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,019125		Служба ООС	0002
6100	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6101	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6102	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
6103	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,000745		Служба ООС	0002

6104	КРС скважин	Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00000612		Служба ООС	0002
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ квартал	0,00386		Служба ООС	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ квартал	0,000303		Служба ООС	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,00075		Служба ООС	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,003694		Служба ООС	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,0002583		Служба ООС	0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ квартал	0,000917		Служба ООС	0002
		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)	1 раз/ квартал	0,000389		Служба ООС	0002
6105	КРС скважин	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)	1 раз/ квартал	0,02844		Служба ООС	0002

6106	КРС скважин	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)	1 раз/ кварт	0,0808		Служба ООС	0002
6107	КРС скважин	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0125		Служба ООС	0002
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,00625		Служба ООС	0002
6108	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000122		Служба ООС	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000435		Служба ООС	0002
6109	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01491		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,005513		Служба ООС	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000152		Служба ООС	0002
6110	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00748		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002766		Служба ООС	0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000076		Служба ООС	0002
ПРИМЕЧАНИЕ: Методики проведения контроля: 0004 - Инструментальным методом. 0002 - Расчетным методом							

Таблица 3.11

План - график

Контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны

Байганинский район, ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»

Код ЗВ	Наименование контролируемого вещества	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Точка контроля
1	2	3	4	5
Граница санитарно-защитной зоны				
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/квартал	Сторонняя организация	Граница СЗЗ-1000 м Наветренная сторона/подветренная сторона
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/квартал	Сторонняя организация	
0337	Углерод оксид	1 раз/квартал	Сторонняя организация	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/квартал	Сторонняя организация	
0333	Сероводород	1 раз/квартал	Сторонняя организация	

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года;
2. Сборник нормативно-методических документов по охране атмосферного воздуха. Алматы, 1996 г.
3. Сборник методики по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
4. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. РНД 211.2.01.-97. Алматы, 1997 г.
5. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов
6. ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ.
7. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"
8. Об утверждении Методик определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»
Т. С. Аскараров
2024 г.



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) Система сбора и транспортировк и продукции скважин и подготовки нефти	0013	0013 01	Дизельная Генераторная Установка АЈD 132	Электроэнерг ия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.294169508
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.439482157
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028353688
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.010632633
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.460214909
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000005218
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.047435
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754(10)	1.13844

							предельные C12-C19 (в пересчете на C);		
--	--	--	--	--	--	--	---	--	--

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0014	0014 01	Технологическая печь ППТ-0,63	Электроэнергия	24	5945	Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*)	0.067 0.011 0.189 0.189
	0014	0014 02	Технологическая печь ППТ-0,63	Электроэнергия	24	312	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 0410(727*)	0.12798989 0.02079836 0.2532 0.064584 0.064584
	0016	0016 01	Отстойник нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.00001893 0.02286 0.00846 0.0001104 0.0000347 0.0000694
	0017	0017 01	Технологическая печь ППТ-0,63	Электроэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*)	0.067 0.011 0.189 0.189
	0017	0017 02	Технологическая печь ППТ-0,63	Электроэнергия	24	312	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301(4) 0304(6)	0.12798989 0.02079836

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0330 (516) 0337 (584) 0410 (727*) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0333 (518) 0415 (1502*)	0.2532 0.064584 0.064584 0.00001893 0.02286 0.00846 0.0001104 0.0000347 0.0000694 0.00003726 0.045 0.01664 0.0002174 0.0000683 0.0001366 0.00003726 0.045 0.01664 0.0002174 0.0000683 0.0001366 0.00003726 0.045
	0019	0019 01	Отстойник нефти		24	8760			
	0020	0020 01	Каскадные емкости		24	8760			
	0021	0021 01	Каскадные емкости		24	8760			
	0022	0022 01	Каскадные емкости		24	8760			

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.01664
							Бензол (64)	0602(64)	0.0002174
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000683
	0023	0023 01	Резервуар РГС		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001366
							Сероводород (	0333(518)	0.00000975
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.01177
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.004355
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000569
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00001788
	0024	0024 01	Резервуар РГС		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.00003575
							Сероводород (	0333(518)	0.00000975
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.01177
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.004355
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000569
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00001788
	0027	0027 01	Резервуар РГС		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.00003575
							Сероводород (	0333(518)	0.00000975
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.01177
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.004355
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000569
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00001788
	0028	0028 01	Стояк налива нефти		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.00003575
							Сероводород (	0333(518)	0.00001893
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.02286
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.00846

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0029	0029 01	Дизельная Генераторная Установка AJD 170	Электроэнерг ия	24	4416	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609) 2754 (10) 0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609)	0.0001104 0.0000347 0.0000694 0.213551189 0.681986055 0.01722187 0.006888748 1.322970582 0.0000035123 0.03193 0.76632 2.83264 0.460304 0.17704 0.4426 2.30152 0.0000048686 0.04426
	0036	0036 01	Дизельный генератор DPE200	Электроэнерг ия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609)	2.83264 0.460304 0.17704 0.4426 2.30152 0.0000048686 0.04426

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0037	0037 01	Дизельная Генераторная Установка АЖД 132	Электроэнерг ия	24	4416	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10) 0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609) 2754 (10)	1.06224 3.03584 0.493324 0.18974 0.47435 2.46662 0.00000521785 0.047435 1.13844
	0039	0039 01	Факельная установка		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0337 (584)	0.035545512 0.005776146 0.02962126 0.296212602
	0039	0039 02	Факельная установка		24	288	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0410 (727*) 0301 (4) 0304 (6)	0.007405315 0.021766544 0.003537063

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.018138787
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	0.18138787
							584) Метан (727*)	0410(727*)	0.004534697
	0040	0040 01	Продувочная свеча		24	4248	Метан (727*)	0410(727*)	0.002379
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000314
	0041	0041 01	Продувочная свеча		24	4248	Метан (727*)	0410(727*)	0.002379
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000314
	0042	0042 01	Продувочная свеча		24	4248	Метан (727*)	0410(727*)	0.002379
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000314
	0043	0043 01	Дизельная Генераторная Установка АЖД 132	Электроэнерг ия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.03584
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.493324
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.18974
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.47435
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0337(584)	2.46662
							584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000521785
							Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.047435
							609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	1.13844
							10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.03584
	0044	0044 01	Дизельная Генераторная Установка АЖД 132	Электроэнерг ия	24	4416	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.493324
							Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.18974

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609) 2754 (10)	0.47435 2.46662 0.00000521785 0.047435 1.13844
	0045	0045 01	Дизельная Генераторная Установка АЖД 132	Электроэнергия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609) 2754 (10)	3.03584 0.493324 0.18974 0.47435 2.46662 0.00000521785 0.047435 1.13844
	0047	0047 01	Резервуар РГС		24	4344	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0333 (518) 0415 (1502*)	0.00000975 0.01177

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0048	0048 01	Стояк налива нефти		24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518)	0.004355 0.0000569 0.00001788 0.00003575 0.00001893
	0058	0058 01	Дизельная Генераторная Установка	Электроэнерг ия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609) 2754(10)	4.5568 0.74048 0.2848 0.712 3.7024 0.000007832 0.0712 1.7088
	0059	0059 01	Дизельная Генераторная Установка	Электроэнерг ия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0301(4) 0304(6)	0.8352 0.13572

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6001	6001 01	Нефтегазосепаратор НГС-I-2,5-1200-2	Нефть, газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0328(583) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609) 2754(10)	0.0522 0.1305 0.6786 0.000001436 0.01305 0.3132
	6002	6002 01	Газовый сепаратор	Нефть, газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.92927457
	6003	6003 01	Резервуар ДТ		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.343700779 0.00448863 0.001410712
	6004	6004 01	Насос перекачки ДТ	ДТ	24	8760	Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0621(349) 0415(1502*) 0333(518) 2754(10)	0.002821424 0.014249874 0.000001521 0.0005411
							Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.001716 0.611

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6005	6005 01	АГЗУ	Нефть	24	96	на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0415(1502*) 0416(1503*)	0.015463 0.005696
	6007	6007 01	Консольный насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.000263 0.3174 0.1174 0.001533 0.000482 0.000964
	6008	6008 01	Консольный насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.000263 0.3174 0.1174 0.001533 0.000482 0.000964
	6009	6009 01	Блок дозирования химреагентов		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.000982
	6012	6012 01	Дренажная емкость	Нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.00000057 0.000688 0.0002546 0.000003325 0.000001045 0.00000209

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6013	6013 01	Дренажная емкость	Нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000057
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000688
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0002546
							Бензол (64)	0602(64)	0.000003325
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000001045
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00000209
	6014	6014 01	Дренажная емкость	Нефть	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000057
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.000688
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0002546
							Бензол (64)	0602(64)	0.000003325
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000001045
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00000209
	6015	6015 01	Консольный насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000263
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.3174
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6016	6016 01	Консольный насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000263
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.3174
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6017	6017 01	Погружной насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001578

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.1906
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0705
							Бензол (64)	0602(64)	0.00092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0002893
	6018	6018 01	Погружной насос		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000579
							Сероводород (	0333(518)	0.0001578
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.1906
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0705
							Бензол (64)	0602(64)	0.00092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0002893
	6019	6019 01	Погружной насос		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000579
							Сероводород (	0333(518)	0.0001578
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.1906
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0705
							Бензол (64)	0602(64)	0.00092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0002893
	6024	6024 01	Блок дозирования химреагентов		24	4416	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000579
	6026	6026 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.000982
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (	2754(10)	0.0048004
	6027	6027 01	Скважина ЗРА и	Нефть	24	96	10)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.4700512

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Ф				предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0416(1503*) 2754(10)	0.1738528 0.0048004
	6028	6028 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10)	0.4700512 0.1738528 0.0048004
	6029	6029 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10)	0.4700512 0.1738528 0.0048004
	6030	6030 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10)	0.4700512 0.1738528 0.0048004
	6031	6031 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415(1502*) 0416(1503*)	0.4700512 0.1738528

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004
	6032	6032 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10)	0.4700512 0.1738528 0.0048004
	6033	6033 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10)	0.4700512 0.1738528 0.0048004
	6034	6034 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10)	0.4700512 0.1738528 0.0048004
	6035	6035 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10)	0.4700512 0.1738528 0.0048004

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6036	6036 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Метанол (Метиловый спирт) (338) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10) 0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10) 0415(1502*) 1052(338) 0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10) 0415(1502*)	0.4700512 0.1738528 0.0048004 0.4700512 0.1738528 0.0048004 0.014249874 0.001018 0.4700512 0.1738528 0.0048004 0.010309
	6037	6037 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Метанол (Метиловый спирт) (338) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10) 0415(1502*) 1052(338) 0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10) 0415(1502*)	0.4700512 0.1738528 0.0048004 0.014249874 0.001018 0.4700512 0.1738528 0.0048004 0.010309
	6053	6053 01	Газовый сепаратор	Нефть, газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.014249874
	6054	6054 01	Блок дозирования химреагентов		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.001018
	6055	6055 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*) 0416(1503*) 2754(10) 0415(1502*)	0.4700512 0.1738528 0.0048004 0.010309
	6056	6056 01	АГЗУ ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.010309

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» на 2026 год

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.003797
	6057	6057 01	Емкость пластовой воды	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.007084
	6058	6058 01	Входной манифольд	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.015463
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.005696
	6059	6059 01	Площадка УПН ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.015463
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.005696
	6060	6060 01	Резервуар ДТ		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00001588
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.00565
	6061	6061 01	Насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000263
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3174
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
	6062	6062 01	Насос перекачки нефти		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000263
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.3174
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1174
							Бензол (64)	0602(64)	0.001533
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000482
	6063	6063 01	Погружной насос		24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000526

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.0635
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0235
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000964
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6064	6064 01	Погружной насос		24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.0000526
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.0635
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0235
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.0000964
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6065	6065 01	Нефтегазосепара тор НГС-I-2, 5- 1200-2	Нефть, газ	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.000769479
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.92927457
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.343700779
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.00448863
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.001410712
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.002821424
	6079	6079 01	Дренажная емкость	Нефть	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.00000057
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.000688
							предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0002546
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Бензол (64)	0602(64)	0.000003325
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.000001045
							м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00000209
	6080	6080 01	Дренажная емкость	Нефть	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.00000057
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.000688

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

120

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6085	6085 01	Замерная установка Спутник АМ-40-70-400	Нефть	24	96	предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0416 (1503*)	0.000003325 0.000001045 0.00000209 0.014168
	6086	6086 01	Газовый сепаратор	Нефть, газ	24	4416	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.071426631
	6087	6087 01	Газорегулятор	Нефть, газ	24	4248	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0101
	6088	6088 01	Вытяжная свеча	Нефть, газ	24	4248	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.00269
	6089	6089 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349)	0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964 0.0001927
	6090	6090 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349)	0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964 0.0001927
	6091	6091 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64)	0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64)	0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6092	6092 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0000964 0.0001927 0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964
	6093	6093 01	Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0001927 0.002361
	6094	6094 01	Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.002361
	6095	6095 01	Комплекто-блочная установка (ЗРА и Ф)	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.001462
	6100	6100 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964
	6101	6101 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0621(349) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001927 0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6102	6102 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 2754 (10) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 2754 (10) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.0001927 0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964 0.0001927 0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964 0.0001927 0.00001884 0.000671 0.2369573 0.0876408 0.0024199 0.1188934 0.0439738
	6103	6103 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0621 (349) 0333 (518) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0333 (518) 2754 (10) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 2754 (10) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.0001927 0.0000526 0.0635 0.0235 0.0003066 0.0000964 0.0001927 0.00001884 0.000671 0.2369573 0.0876408 0.0024199 0.1188934 0.0439738
	6108	6108 01	Резервуар РГС-70 д/т		24	2208	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0621 (349) 0333 (518) 2754 (10) 0415 (1502*) 0416 (1503*) 2754 (10) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.0001927 0.00001884 0.000671 0.2369573 0.0876408 0.0024199 0.1188934 0.0439738
	6109	6109 01	Скважина ЗРА и ФС		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415 (1502*) 0416 (1503*) 2754 (10) 0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.2369573 0.0876408 0.0024199 0.1188934 0.0439738
	6110	6110 01	Выкидные линии ЗРА и ФС		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0415 (1502*) 0416 (1503*)	0.1188934 0.0439738

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(004) КРС скважин	0055	0055 01	Буровой станок АБР-60/80	Электроэнерг ия	24	4416	предельных C6-C10 (1503*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0012142
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.4
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.065
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.025
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.0625
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.325
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000006875
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00625
	0056	0056 01	Дизельный генератор для КРС	Электроэнерг ия	24	4416	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.15
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	1.5024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.24414
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0939
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.23475
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.2207
							Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.00000258225

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1325 (609)	0.023475
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.5634
	0057	0057 01	Дизельный генератор для КРС	Электроэнергия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0301 (4)	1.5024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0304 (6)	0.24414
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0328 (583)	0.0939
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0330 (516)	0.23475
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0337 (584)	1.2207
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0703 (54)	0.00000258225
							Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1325 (609)	0.023475
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0.5634
	6097	6097 01	Сварочные работы	Сварочные работы	4	180	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0123 (274)	0.00257
							Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0143 (327)	0.000358
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0.00007
	6098	6098 01	Приготовление		4	19	Пыль неорганическая,	2908 (494)	0.00369

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			цементного раствора				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)		
	6099	6099 01	Емкость бурового раствора		4	265	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.001984
	6104	6104 01	Сварочные работы		4	170	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123(274)	0.002235
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143(327)	0.0001785
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.000411
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.002262
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.000151
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344(615)	0.000262
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	2908(494)	0.000186

ЭРА v3.0

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6105	6105 01	Ремонт щебеночных покрытий		4	230	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 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)	2908 (494)	0.0086
	6106	6106 01	Земляные работы		4	160	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)	2908 (494)	2.55
	6107	6107 01	Лакокрасочные работы		4	200	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Уайт-спирит (1294*)	0616 (203) 2752 (1294*)	0.0675 0.045
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» на 2026 год

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

**2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год**

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
				Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти					
0013	4	0.1	28.4	0.2230536	400	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 0703 (54) 1325 (609) 2754 (10)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01850402 0.02764456 0.00178352 0.00066882 0.09185128 0.00000035 0.0035 0.084583333	0.294169508 0.439482157 0.028353688 0.010632633 1.460214909 0.000005218 0.047435 1.13844
0014	7	0.55	0.84	0.1995701	397	0301 (4) 0304 (6) 0330 (516) 0337 (584)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.117051 0.019028 0.2254 0.06633	0.19498989 0.03179836 0.2532 0.253584
0016	5	0.1	0.18	0.0014137		0410 (727*) 0333 (518) 0415 (1502*)	Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.06633 0.00002025 0.02446	0.253584 0.00001893 0.02286

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ поступающих в атмосферный воздух от объектов ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» на 2026 год

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0017	7	0.55	0.84	0.1995701	397	0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00904	0.00846
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0001181	0.0001104
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.0000347
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.117051	0.19498989
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.019028	0.03179836
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2254	0.2532
0019	5	0.1	0.18	0.0014137	400	0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.06633	0.253584
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.06633	0.253584
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00001893
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.02286
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.00846
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0001104
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.0000347
0020	2	0.3	12	0.848232	400	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00003726
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.045
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.01664
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0002174
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.0000683
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0001366
0021	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00003726
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.045
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.01664
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0002174
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.0000683
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0001366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0001366

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0022	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00003726
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.045
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.01664
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0002174
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.0000683
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0001366
0023	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00000975
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.004355
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0000569
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.00001788
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.00003575
0024	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00000975
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.004355
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0000569
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.00001788
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.00003575
0027	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00000975
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.004355
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0000569
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.00001788
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.00003575
0028	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00001893
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.02286
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.00846
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0001104
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0000371	0.0000347

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0029	4	0.1	27.6	0.2167704	400	0621 (349)	, п- изомеров) (203)		
						0301 (4)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
						0304 (6)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01343292	0.213551189
						0328 (583)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.04289868	0.681986055
						0330 (516)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0010833	0.01722187
						0337 (584)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00043332	0.006888748
						0703 (54)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.083218258	1.322970582
						1325 (609)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000045333	0.0000035123
						2754 (10)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00453333333	0.03193
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.10955555556	0.76632
0036	4	0.2	148.01	4.6498822	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.42666666667	2.83264
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06933333333	0.460304
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02777777778	0.17704
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.06666666667	0.4426
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.34444444444	2.30152
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000066667	0.0000048686
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00666666667	0.04426
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.16111111111	1.06224
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	3.03584
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	0.493324
0037	4	0.2	148.01	4.6498822	400				

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0039	13	0.518	4.99	1.055011	1865.8	0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458333333	0.18974
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	0.47435
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.18083333333	2.46662
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000035	0.00000521785
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	0.047435
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	1.13844
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022121107	0.057312056
0040	3	0.05	0.53	0.0010407	400	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00359468	0.009313209
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.018434256	0.047760047
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.18434256	0.477600472
0041	3	0.05	0.53	0.0010407	400	0410 (727*)	Метан (727*)	0.004608564	0.011940012
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.671971	0.002379
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	0.000314
0042	3	0.05	0.53	0.0010407	400	0410 (727*)	Метан (727*)	0.671971	0.002379
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	0.000314
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.671971	0.002379
0043	4	0.2	148.01	4.6498822	400	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.088694	0.000314
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	3.03584
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	0.493324
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458333333	0.18974
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	0.47435
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.18083333333	2.46662

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0044	4	0.2	148.01	4.6498822	400	0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.00000521785
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	0.047435
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	1.13844
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	3.03584
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	0.493324
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458333333	0.18974
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	0.47435
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.18083333333	2.46662
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.00000521785
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	0.047435
0045	4	0.2	148.01	4.6498822	400	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	1.13844
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	3.03584
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	0.493324
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458333333	0.18974
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	0.47435
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.18083333333	2.46662
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.00000521785
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	0.047435
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	0.08458333333	1.13844

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0047	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00000975
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.004355
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0000569
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.00001788
0048	2	0.3	12	0.848232	400	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.00003575
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00001893
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.02446	0.02286
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00904	0.00846
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0001104
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.0000347
0058	4	0.1	28.4	0.2230536	400	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5632	4.5568
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.09152	0.74048
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.036666667	0.2848
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.088	0.712
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.454666667	3.7024
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000088	0.000007832
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0088	0.0712
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.212666667	1.7088
0059	4	0.1	28.4	0.2230536	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5632	0.8352
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.09152	0.13572

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6001	1					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.036666667	0.0522
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.088	0.1305
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.454666667	0.6786
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000088	0.000001436
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0088	0.01305
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.212666667	0.3132
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000244	0.000769479
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.029467103	0.92927457
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.01089868	0.343700779
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000142334	0.00448863
6002	1					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000447334	0.001410712
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000894668	0.002821424
6003	2				400	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000451861	0.014249874
6004	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000122	0.000001521
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00434	0.0005411
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000544	0.001716
6005	1					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0194	0.611
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.044744	0.015463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.016481	0.005696
6007	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6008	2					0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
6009	2					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075	0.000982
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978	0.000688
6012	2					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
6013	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
6014	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004725	0.000003325

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6015	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.1174
6016	3					0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.3174
6017	3					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	0.0001578
6018	3					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604	0.1906
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002232	0.0705
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00002916	0.00092
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916	0.0002893
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00001833	0.000579
6019	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	0.0001578
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604	0.1906
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002232	0.0705
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00002916	0.00092
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916	0.0002893
6019	3					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00001833	0.000579
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	0.0001578
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00604	0.1906
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.002232	0.0705

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6024	1					0602 (64)	предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64)	0.00002916	0.00092
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916	0.0002893
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00001833	0.000579
						1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075	0.000982
6026	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
6027	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
6028	1					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6029	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
6030	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете	0.000152	0.0048004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6031	1					0415 (1502*)	на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6032	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6033	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6034	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6035	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6036	1					0415 (1502*)	Растворитель РПК-265П) (10) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6037	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6053						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000451861	0.014249874
6054	1					1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075	0.001018
6055	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513	0.1738528
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0048004
6056	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.029829	0.010309
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.010987	0.003797
6057	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.020498	0.007084
6058	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.04474	0.015463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.016481	0.005696
6059	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.044744	0.015463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.016481	0.005696
6060	2				400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.00001588

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6061	0.5					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000434	0.00565
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.1174
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
6062	0.5					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.003725	0.1174
6063	3					0602 (64)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
6064	3					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
6065	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
6065	1					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000244	0.000769479
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.029467103	0.92927457

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6079						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.01089868	0.343700779
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.000142334	0.00448863
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000447334	0.001410712
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000894668	0.002821424
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00978	0.000688
6080						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00978	0.000688
6081	0.5					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.01007	0.3174
6082	0.5					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.003725	0.1174
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.01007	0.3174
6083	0.5					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.003725	0.1174
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.01007	0.3174

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6084						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0.003725	0.1174
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*)		
						0616 (203)	Бензол (64)	0.00004865	0.001533
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153	0.000482
						0333 (518)	Метилбензол (349)	0.0000306	0.000964
							Сероводород (	0.0000081	0.0000057
							Дигидросульфид) (518)		
6085	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0.00362	0.0002546
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*)		
						0616 (203)	Бензол (64)	0.00004725	0.000003325
						0621 (349)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0416 (1503*)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
							Смесь углеводородов	0.040997	0.014168
							предельных C6-C10 (1503*)		
							Смесь углеводородов	0.002264924	0.071426631
6086	1					0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	2.85249	0.0101
						0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0.76067	0.00269
						0415 (1502*)	предельных C1-C5 (1502*)		
							Смесь углеводородов	0.000001668	0.0000526
						0333 (518)	Сероводород (		
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.002014	0.0635
							предельных C1-C5 (1502*)		
6087	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.000745	0.0235
							предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (	0.000001668	0.0000526
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.002014	0.0635
							предельных C1-C5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.000745	0.0235
6088	1						предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (	0.000001668	0.0000526
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.002014	0.0635
							предельных C1-C5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.000745	0.0235
							предельных C6-C10 (1503*)		
6089	3					0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (	0.000001668	0.0000526
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.002014	0.0635
							предельных C1-C5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.000745	0.0235
							предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
6090	3					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (	0.000001668	0.0000526
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.002014	0.0635
							предельных C1-C5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.000745	0.0235
							предельных C6-C10 (1503*)		
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
6091	3					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (	0.000001668	0.0000526

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6092	3						Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
6093	1					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006833	0.002361
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006833	0.002361
6094	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006833	0.002361
6095	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.004231	0.001462
6100	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
6101	3					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.002014	0.0635

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6103	3					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002014	0.0635
6108	3					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000745	0.0235
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000973	0.0003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306	0.0000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00000612	0.0001927
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.000001884
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000435	0.000671
6109	3					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.01491	0.2369573
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.005513	0.0876408
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0024199
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00748	0.1188934
6110	3					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.002766	0.0439738
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000076	0.0012142
						КРС скважин			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.512	0.4
0055	4	0.42	3.39	0.4696661	400	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.0832	0.065

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0056	4	0.2	8.91	0.2799166	400	0328 (583)	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.03333333333	0.025
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.08	0.0625
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.41333333333	0.325
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000008	0.0000006875
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.008	0.00625
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.19333333333	0.15
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	1.5024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	0.24414
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458333333	0.0939
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	0.23475
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.18083333333	1.2207
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000035	0.00000258225
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	0.023475
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	0.5634
0057	4	0.2	33.42	1.0499227	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	1.5024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	0.24414
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01458333333	0.0939
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	0.23475

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
6097	2					0337 (584)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0.18083333333	1.2207
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000035	0.00000258225
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.0035	0.023475
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	0.5634
6098	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (	0.00528	0.00257
						0143 (327)	Марганец и его соединения (	0.000934	0.000358
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000216	0.00007
						2908 (494)	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)	0.0898	0.00369
6099	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.019125	0.001984
6104	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (	0.00386	0.002235
						0143 (327)	Марганец и его соединения (	0.000303	0.0001785
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075	0.000411
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0.003694	0.002262

ЭРА v3.0

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0342 (617)	584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583	0.000151
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000917	0.000262
6105	2					2908 (494)	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)	0.000389	0.000186
						2908 (494)	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)	0.02844	0.0086
6106	2					2908 (494)	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)	0.0808	2.55
6107	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0125	0.0675
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.00625	0.045
Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "*" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ
И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.проис- ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		Проектный	Фактичес- кий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

Код загряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		91.4899438773	91.4899438773	0	0	0	0	91.4899438773
в том числе:								
Т в е р д ы е:		4.1472646953	4.1472646953	0	0	0	0	4.1472646953
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.004805	0.004805	0	0	0	0	0.004805
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0005365	0.0005365	0	0	0	0	0.0005365
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.579135605	1.579135605	0	0	0	0	1.579135605
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000262	0.000262	0	0	0	0	0.000262
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000495903	0.0000495903	0	0	0	0	0.0000495903
2908	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)	2.562476	2.562476	0	0	0	0	2.562476
Газообразные, жидкие:		87.342679182	87.342679182	0	0	0	0	87.342679182
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	24.728223533	24.728223533	0	0	0	0	24.728223533

ЭРА v3.0

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5.057458141	5.057458141	0	0	0	0	5.057458141
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4.238421381	4.238421381	0	0	0	0	4.238421381
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.006870563	0.006870563	0	0	0	0	0.006870563
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	23.085615963	23.085615963	0	0	0	0	23.085615963
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000221	0.000221	0	0	0	0	0.000221
0410	Метан (727*)	0.526245012	0.526245012	0	0	0	0	0.526245012
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12.836469819	12.836469819	0	0	0	0	12.836469819
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4.733231158	4.733231158	0	0	0	0	4.733231158
0602	Бензол (64)	0.02994161	0.02994161	0	0	0	0	0.02994161
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.076912814	0.076912814	0	0	0	0	0.076912814
0621	Метилбензол (349)	0.018825788	0.018825788	0	0	0	0	0.018825788
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.002982	0.002982	0	0	0	0	0.002982
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.450815	0.450815	0	0	0	0	0.450815
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.045	0.045	0	0	0	0	0.045
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	11.5054454	11.5054454	0	0	0	0	11.5054454

20009598



ЛИЦЕНЗИЯ

03.07.2020 года

02194P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Есо Project Company"

030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, Садоводческий коллектив Мичуринец, дом № 20/1
БИН: 200540023731

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

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

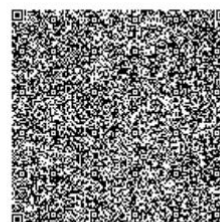
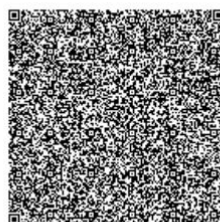
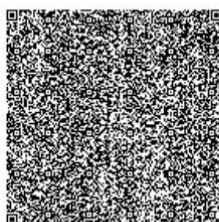
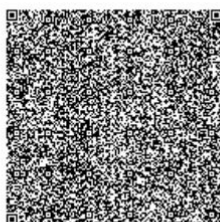
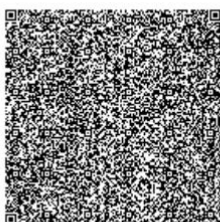
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Нур-Султан



20009598



123

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02194Р

Дата выдачи лицензии 03.07.2020 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Есо Project Company"
030000, Республика Казахстан, Актобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе,
Садоводческий коллектив Мичуринец, дом № 20/1, БИН: 200540023731

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

Производственная база

г. Актобе, район Алматы, проспект Нокина 14/г

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет
экологического регулирования и контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство
экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

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

Номер приложения

001

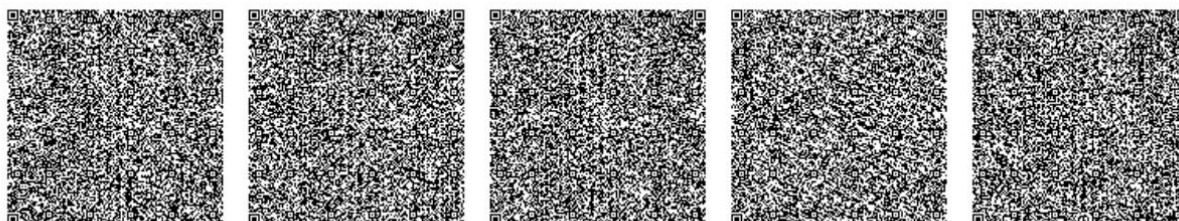
Срок действия

Дата выдачи приложения

03.07.2020

Место выдачи

г.Нур-Султан



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен
мағыналы бірдей. 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.