Государственная лицензия
№02194Р от 03.07.2020 г.

(Корректировка)
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферных воздух от объектов для месторождения Шоба ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» на период 2027 г.

—

Исполнитель:
Директор
ТОО «Eco Project Company» **Мұратов Д. Е.**

г.Актобе, 2026г.

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 выросов (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 2027 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 2027 год выполнена в связи с необходимостью нормирования источников выбросов и загрязняющих веществ с дальнейшим получением разрешения на эмиссии в окружающую среду.

В связи с получением нового разрешения на сжигание сырого газа в факелах, относящемся к I категории негативного воздействия на окружающую среду, возникла необходимость внесения изменений в проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) и получения обновленного разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2027 год.

Количество источников выбросов вредных веществ на месторождении Шоба на 2027 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.(2027 год).***

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

на 2027год - 91.5837286933т/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 2024г.- 40,82824т/год, 2025г. – 38,934579т, 2026г.- 91.5646086833т/год.

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 …. 79
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ 80
3.1. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере …. 80
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы …. 80
3.3. Предложение по нормативам НДВ.…. 86
3.4. Обоснование принятого размера санитарно- защитной зоны (СЗЗ) …. 108
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ 109
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ НА ПРЕДПРИЯТИИ. 111
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ 135
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 (РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ)
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 (РАСЧЕТ РАССЕИВАНИЯ 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 (НДВ) 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, РК, г. Алматы, Ауэзовский район, микрорайон Мамыр-4, дом 102/5

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, Копа 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 слабовсхолмленную равнину с высотными отметками 100-120 мм. На территории многочисленные бессточные впадины, в которых расположены озера и ссоры, практически пересыхающие в летнее время, но создающие проблемы в оставльное время года для проходимости транспорта.

Гидрографическая сеть слабо развита. Территория бенда поверхностными водами. Основной водной артирией, 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 завозиться автоцистернами с села Копа Байганинского района Актюбинской области. Обеспечение технической водой для бурения скважин осуществляется из специально пробуренной скважины.

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

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

Климат района резко контенитальный 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 +30-45^{0}С, минимальная зимой -35-45^{0}С. Годовое количество осадков обычно не превышает 149 мм, которые выпадают в основном в течение осенне-зимного сезона.

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

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

Основным видом делятельности ТОО «Sunrise Energy Kazakzhstan» является добыча углеводородного сырья.

Дома отдыха, санитарно-профилатические, 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

050057, РК, г. Алматы, Ауэзовский район, микрорайон Мамыр-4, дом 102/5.

Фактический адрес производственного объекта находится: РК, Актюбинская 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.

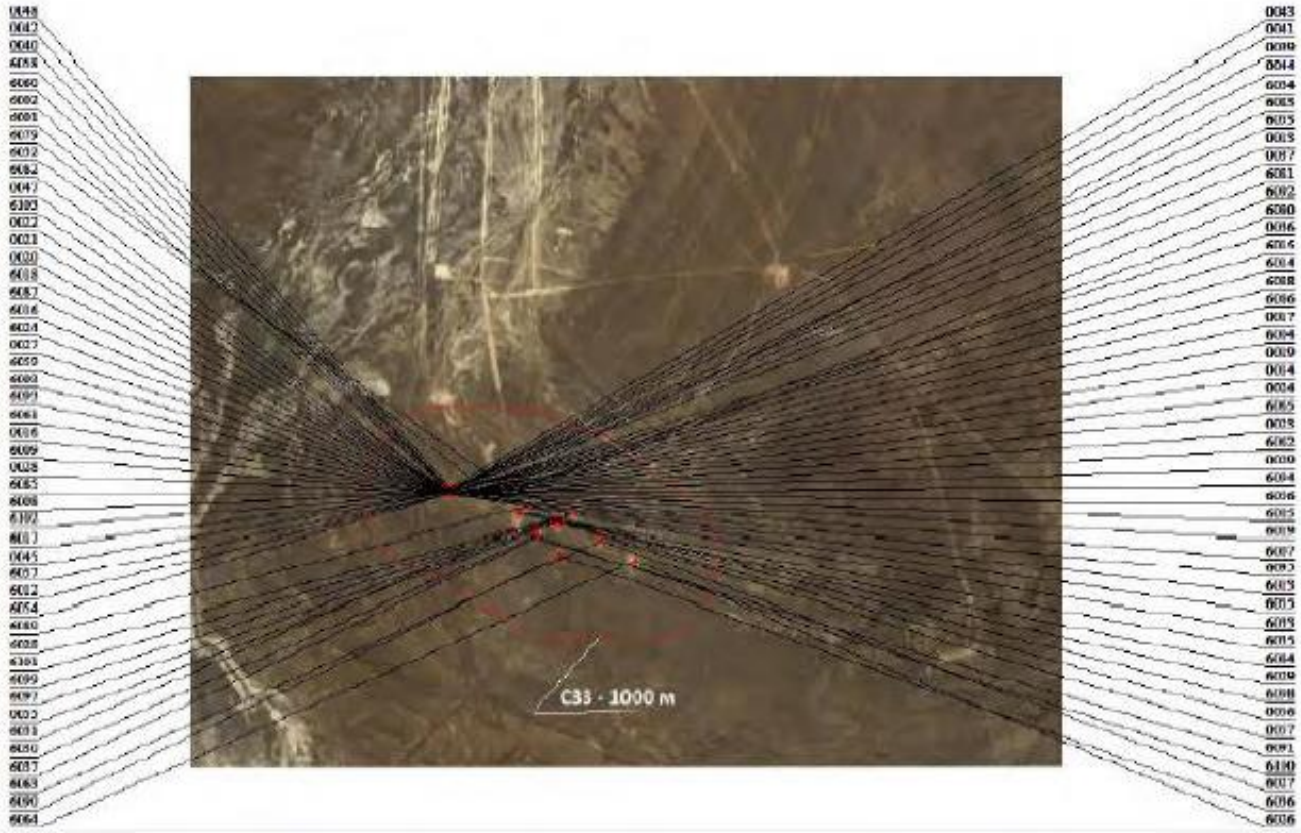


Рисунок 1. – Ситуационная карта-схема с нанесенными источниками выбросов, с указанием границ СЗЗ – 1000 м

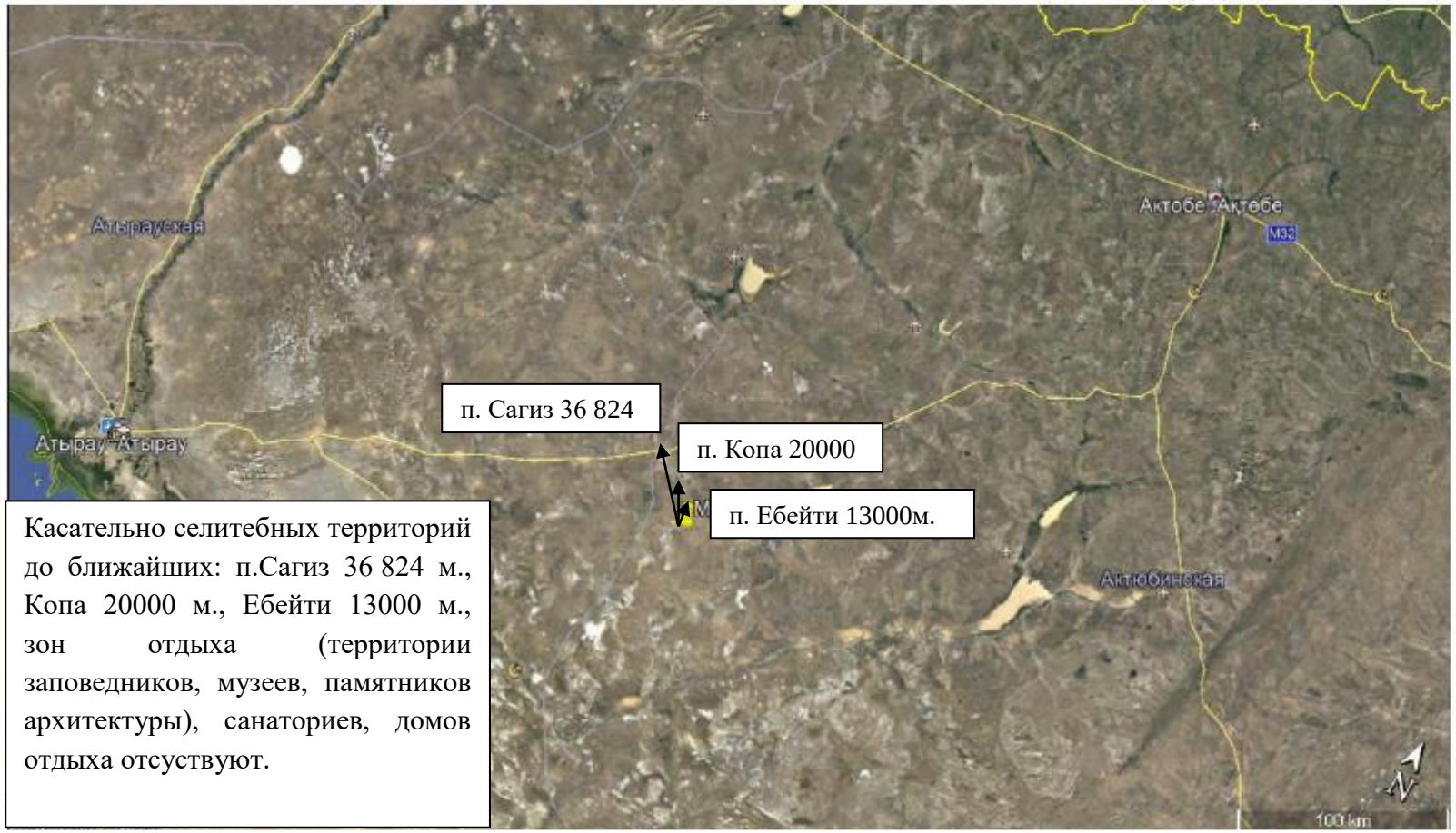


Рисунок 2. Ситуационная карта-схема района размещения объекта

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
С1- 1846 тыс.т. геологические, 463 тыс.т. извлекаемые;
С2 - 18 тыс.т. геологические, 2 тыс.т. извлекаемые.
растворенного газа
С1- 46 млн.м3 геологические, 12 млн.м3 извлекаемые;
газ газовой шапки
С2 - 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°С, 150°С, 200°С, 250°С, 300°С.

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 tпл.=29,8оС и Рпл=7,41 МПа составляет в среднем 5,52 МПа, газосодержание – 26,1 м3/т. Объёмный коэффициент в среднем - 1,051, пересчётный 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 водопритоков, 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	2022		2023		2024		2025		2026	
		проект	факт	проект	Факт	проект	Факт	проект	Факт	проект	Факт за 6 месяцев
Средний газовый фактор	м³/т	25,15	30,08	25,0	10,5	26,1	9,7	26,1	10,1	26,1	12,5

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

Наименование	Период
	2027
Добыча нефти, тыс.т	18,0
Добыча газа, млн.м³	0,453
Газовый фактор, м³/т	26,1

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, приустьевой 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		% Утилизации
		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 технологических сбоях	**Технологическ и неизбежное сжигание**	ПП-0,63	ИТОГО	
		V_6	V_7		V_8	V_9	**V_V**	V_5		
2027 г	**0,453000**	0	0,01095	0,012002	0,014892	0	**0,037 844**	0, 415 156	**0, 415 156**	**91,6**

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 однотрубная 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 нефтеводяная 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 промыслового 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.

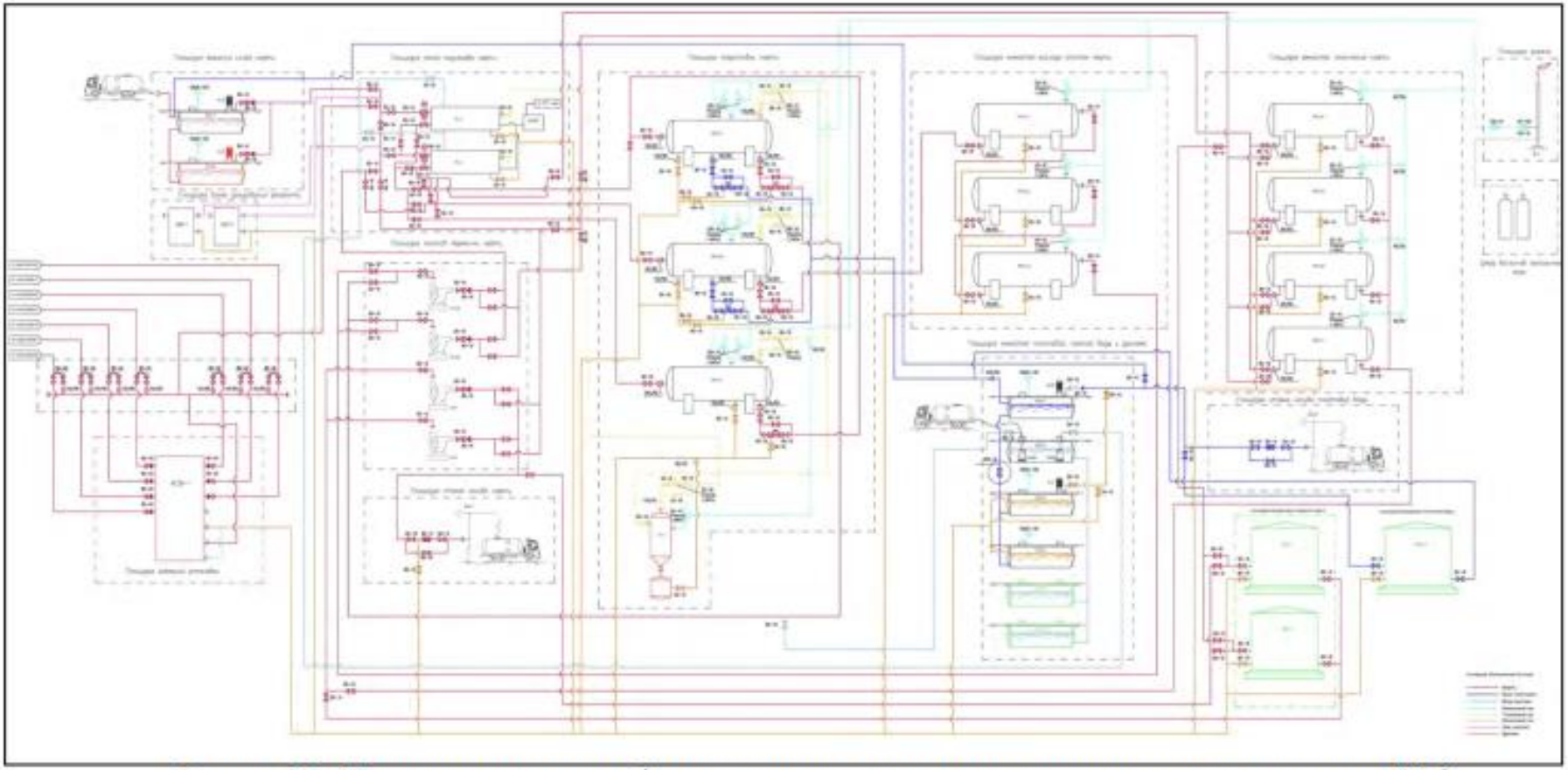


Рисунок 2.1 – Принципиальная схема сбора, подготовки и отгрузки продукции скважин месторождения Шоба

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определялось расчетным и инструментальным 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 пыле 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 2027 года. На расматриваемый 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-техноческих 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:

$$КОП = \sum (Mi / ПДКi)^{ci},$$

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

ПДКi – среднесуточная предельно-допустимая концентрация i-го вещества, мг/м^3

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
Ci	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	КОП>10^6	10^6>КОП>10^4	10^4>КОП>10^3	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 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/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 (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (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	3.70227517867	24.737123634	618.428091
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.66686575333	5.058904408	84.3150735
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.24682757509	1.586552356	31.7310471
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	3.28369774975	23.159783472	7.71992782
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		2.154077077	0.5280992	0.01056198
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		4.778251852	12.836469819	0.2567294
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.41039836	4.733231158	0.15777437

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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 :						18.0734047479	91.5837286933	961.524337

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)

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обеспгазоочисткой, %	Средняя эксплуатстепень очистки/max.степочистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год
												X1	Y1	X2	Y2									
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
003		Дизельная Генераторная Установка AJD 132	1	4416	Выхлопная труба	0013	4	0.1	28.4	0.2230536	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01850402	204.508	0.294169508
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02764456	305.529	0.439482157
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00178352	19.712	0.028353688
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00066882	7.392	0.010632633
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.09185128	1015.146	1.460214909
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.004	0.000005218
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	38.682	0.047435
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084583333	934.820	1.13844
003		Технологическая печь ППТ-0,63	1	5945	Дымовая труба	0014	7	0.55	0.84	0.1995701	397	432	345							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.117051	1439.434	0.19498989
		Технологическая печь ППТ-0,63	1	312																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.019028	233.997	0.03179836
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2254	2771.856	0.2532
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06633	815.693	0.253584
																				0410	Метан (727*)	0.06633	815.693	0.253584
003		Отстойник нефти	1	8760	Неорганизован	0016	5	0.1	0.18	0.0014137		211	234							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	14.324	0.00001893
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	17302.115	0.02286
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	6394.567	0.00846
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	83.540	0.0001104
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	26.243	0.0000347
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	52.557	0.0000694
003		Технологическая печь ППТ-0,63	1	8760	Дымовая труба	0017	7	0.55	0.84	0.1995701	397	432	345							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.117051	1439.434	0.19498989
		Технологическая печь ППТ-0,63	1	312																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.019028	233.997	0.03179836
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2254	2771.856	0.2532
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06633	815.693	0.253584
																				0410	Метан (727*)	0.06633	815.693	0.253584
003		Отстойник нефти	1	8760	Неорганизован	0019	5	0.1	0.18	0.0014137		211	234							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	14.324	0.00001893

а
3.3

Год дос-тиже ния НДВ
26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	17302.115	0.02286
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	6394.567	0.00846
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	83.540	0.0001104
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	26.243	0.0000347
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	52.557	0.0000694
003		Каскадные емкости	1	8760	Выхлопная труба	0020	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.045
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.01664
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0002174
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000683
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0001366
003		Каскадные емкости	1	8760	Выхлопная труба	0021	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.045
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.01664
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0002174
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000683
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0001366
003		Каскадные емкости	1	8760	Выхлопная труба	0022	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00003726
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.045
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.01664
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0002174
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000683
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0001366
003		Резервуар РГС	1	8760	Выхлопная труба	0023	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00000975
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.01177
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.004355
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0000569
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.00001788
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.00003575
003		Резервуар РГС	1	8760	Выхлопная труба	0024	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00000975
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.01177
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.004355
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0000569
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.0000371	0.108	0.00001788

а
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					о-, м-, п- изомеров) (203)			
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.00003575
003		Резервуар РГС	1	8760	Выхлопная труба	0027	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00000975
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.01177
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.004355
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0000569
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.00001788
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.00003575
003		Стояк налива нефти	1	8760	Выхлопная труба	0028	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00001893
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.02286
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.00846
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0001104
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.0000347
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0000694
003		Дизельная Генераторная Установка AJD 170	1	4416	Выхлопная труба	0029	4	0.1	27.6	0.2167704	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01343292	152.765	0.213551189
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.04289868	487.861	0.681986055
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0010833	12.320	0.01722187
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00043332	4.928	0.006888748
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.083218258	946.392	1.322970582
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000453	0.005	0.0000035123
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.004533333	51.555	0.03193
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.109555555	1245.910	0.76632
003		Дизельный генератор DPE200	1	4416	Выхлопная труба	0036	4	0.2	148.01	4.6498822	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.426666666	226.203	2.83264
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.069333333	36.758	0.460304
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.027777777	14.727	0.17704
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.066666666	35.344	0.4426
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.344444444	182.612	2.30152
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000666	0.0004	0.0000048686
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.006666666	3.534	0.04426
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.161111111	85.415	1.06224

а
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			
003		Дизельная Генераторная Установка AJD 132	1	4416	Выхлопная труба	0037	4	0.2	148.01	4.6498822	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	118.757	3.03584
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	19.298	0.493324
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	7.732	0.18974
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	18.556	0.47435
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	95.871	2.46662
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.0002	0.0000052179
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	1.856	0.047435
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084583333	44.843	1.13844
003		Факельная установка	1	8760	Труба факела	0039	13	0.518	4.56	0.9617456	1570.6	451	85							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.026419572	185.511	0.066212157
		Факельная установка	1	288																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00429318	30.146	0.010759476
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02201631	154.592	0.055176798
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2201631	1545.925	0.551767981
																				0410	Метан (727*)	0.005504077	38.648	0.0137942
003		Продувочная свеча	1	4248	Выхлопная труба	0040	3	0.05	0.53	0.0010407	400	457	123							0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314
003		Продувочная свеча	1	4248	Выхлопная труба	0041	3	0.05	0.53	0.0010407	400	457	123							0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314
003		Продувочная свеча	1	4248	Выхлопная труба	0042	3	0.05	0.53	0.0010407	400	457	123							0410	Метан (727*)	0.671971	1591759.291	0.002379
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.088694	210097.606	0.000314
003		Дизельная Генераторная Установка AJD 132	1	4416	Выхлопная труба	0043	4	0.2	148.01	4.6498822	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	118.757	3.03584
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	19.298	0.493324
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	7.732	0.18974
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	18.556	0.47435
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	95.871	2.46662
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.0002	0.0000052179
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	1.856	0.047435
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	0.084583333	44.843	1.13844

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					265П) (10)			
003		Дизельная Генераторная Установка AJD 132	1	4416	Выхлопная труба	0044	4	0.2	148.01	4.6498822	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	118.757	3.03584
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	19.298	0.493324
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	7.732	0.18974
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	18.556	0.47435
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	95.871	2.46662
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.0002	0.0000052179
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	1.856	0.047435
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084583333	44.843	1.13844
003		Дизельная Генераторная Установка AJD 132	1	4416	Выхлопная труба	0045	4	0.2	148.01	4.6498822	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	118.757	3.03584
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	19.298	0.493324
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	7.732	0.18974
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	18.556	0.47435
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	95.871	2.46662
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.0002	0.0000052179
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	1.856	0.047435
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084583333	44.843	1.13844
003		Резервуар РГС	1	4344	Выхлопная труба	0047	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00000975
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.01177
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.004355
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0000569
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000371	0.108	0.00001788
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.00003575
003		Стояк налива нефти	1	8760	Выхлопная труба	0048	2	0.3	12	0.848232	400	457	123							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.059	0.00001893
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	71.088	0.02286
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	26.273	0.00846
																				0602	Бензол (64)	0.0001181	0.343	0.0001104
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.0000371	0.108	0.0000347

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					(203)			
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000743	0.216	0.0000694
004		Буровой станок АПР-60/80	1	4416	Выхлопная труба	0055	4	0.42	3.39	0.4696661	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.512	2687.405	0.4
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0832	436.703	0.065
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.033333333	174.961	0.025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.08	419.907	0.0625
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.413333333	2169.520	0.325
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.0000008	0.004	0.0000006875
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.008	41.991	0.00625
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.193333333	1014.775	0.15
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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	320.572	0.24414
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	128.434	0.0939
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	308.242	0.23475
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	1592.584	1.2207
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.003	0.0000025823
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	30.824	0.023475
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084583333	744.918	0.5634
004		Дизельный генератор для КРС	1	4416	Выхлопная труба	0057	4	0.2	33.42	1.0499227	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	525.948	1.5024
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	85.467	0.24414
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014583333	34.241	0.0939
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.035	82.179	0.23475
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.180833333	424.594	1.2207
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.0008	0.0000025823
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	8.218	0.023475
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	0.084583333	198.600	0.5634

а
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					265П) (10)			
003		Дизельная Генераторная Установка	1	4416	Выхлопная труба	0058	4	0.1	28.4	0.2230536	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5632	6224.519	4.5568
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.09152	1011.484	0.74048
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.036666667	405.242	0.2848
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.088	972.581	0.712
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.454666667	5025.003	3.7024
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000088	0.010	0.000007832
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0088	97.258	0.0712
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.212666667	2350.404	1.7088
003		Дизельная Генераторная Установка	1	4416	Выхлопная труба	0059	4	0.1	28.4	0.2230536	400	457	123							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5632	6224.519	0.8352
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.09152	1011.484	0.13572
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.036666667	405.242	0.0522
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.088	972.581	0.1305
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.454666667	5025.003	0.6786
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000088	0.010	0.000001436
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0088	97.258	0.01305
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.212666667	2350.404	0.3132
003		Нефтегазосепаратор НГС-I-2,5-1200-2	1	8760	Неорганизован	6001	1					423	330	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000244		0.000769479
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.029467103		0.92927457
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.01089868		0.343700779
																				0602	Бензол (64)	0.000142334		0.00448863
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000044733		0.001410712
																				0621	Метилбензол (349)	0.000089466		0.002821424
003		Газовый сепаратор	1	8760	Неорганизован	6002	1					123	867	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000451861		0.014249874
003		Резервуар ДТ	1	8760	Выхлопная труба	6003	2				400	457	123	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000122		0.000001521
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-	0.00434		0.0005411

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					265П) (10)			
003		Насос перекачки ДТ	1	8760	Неорганизован	6004	0.5					567	893	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000544		0.001716
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0194		0.611
003		АГЗУ	1	96	Неорганизован	6005	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.044744		0.015463
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.016481		0.005696
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6007	0.5					567	893	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6008	2					122	345	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Блок дозирования химреагентов	1	8760	Неорганизован	6009	2					122	345	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075		0.000982
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6012						123	789	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978		0.000688
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00362		0.0002546
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6013						123	789	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978		0.000688
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00362		0.0002546
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6014						123	789	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978		0.000688
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00362		0.0002546
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6015	2					122	345	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Консольный насос	1	8760	Неорганизован	6016	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6017	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005		0.0001578
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00604		0.1906
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002232		0.0705
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0002893
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001833		0.000579
003		Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6018	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005		0.0001578
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00604		0.1906
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002232		0.0705
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000916		0.0002893
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001833		0.000579
003		Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6019	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005		0.0001578
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00604		0.1906
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002232		0.0705
																				0602	Бензол (64)	0.00002916		0.00092
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.00000916		0.0002893

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					о-, м-, п- изомеров) (203)			
																				0621	Метилбензол (349)	0.00001833		0.000579
003		Блок дозирования химреагентов	1	4416	Неорганизован	6024	1					211	234	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075		0.000982
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6026	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6027	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6028	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6029	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6030	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6031	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (	0.01491		0.4700512

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					1502*)			
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6032	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6033	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6034	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6035	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6036	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в	0.000152		0.0048004

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			
003		Скважина ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6037	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.4700512
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
003		Газовый сепаратор	1	8760	Неорганизован	6053						123	345	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000451861		0.014249874
003		Блок дозирования химреагентов	1	8760	Неорганизован	6054	1					211	234	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075		0.001018
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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.1738528
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0048004
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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.010987		0.003797
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
003		Входной монифольд	1	96	Неорганизован	6058	1					123	444	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.04474		0.015463
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.016481		0.005696
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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.016481		0.005696
003		Резервуар ДТ	1	8760	Выхлопная труба	6060	2				400	457	123	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122		0.00001588
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000434		0.00565
003		Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6061	0.5					567	893	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174

а
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6062	0.5					567	893	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6063	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Погружной насос	1	8760	Неорганизован	6064	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Нефтегазосепаратор НГС-I-2,5-1200-2	1	8760	Неорганизован	6065	1					423	330	3	3					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000244		0.000769479
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.029467103		0.92927457
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.01089868		0.343700779
																				0602	Бензол (64)	0.000142334		0.00448863
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000044733		0.001410712
																				0621	Метилбензол (349)	0.000089466		0.002821424
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6079						123	789	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978		0.000688
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00362		0.0002546
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209
003		Дренажная емкость	1	8760	Неорганизован	6080						123	789	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057
																				0415	Смесь углеводородов	0.00978		0.000688

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					предельных С1-С5 (1502*)			
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00362		0.0002546
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209
003		Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6081	0.5					567	893	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6082	0.5					567	893	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6083	0.5					567	893	4	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834		0.000263
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007		0.3174
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.003725		0.1174
																				0602	Бензол (64)	0.00004865		0.001533
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000153		0.000482
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000306		0.000964
003		Дренажная емкость	1	4416	Неорганизован	6084						123	789	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081		0.00000057
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978		0.000688
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00362		0.0002546
																				0602	Бензол (64)	0.00004725		0.000003325
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485		0.000001045
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000297		0.00000209
003		Замерная установка Спутник АМ-40-70-400	1	96	Неорганизован	6085	1					123	444	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.040997		0.014168
003		Газовый сепаратор	1	4416	Неорганизован	6086	1					123	867	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002264924		0.071426631
003		Газорегулятор	1	4248	Неорганизован	6087	1					123	867	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.85249		0.0101
003		Вытяжная свеча	1	4248	Неорганизован	6088	1					123	867	2	2					0415	Смесь углеводородов	0.76067		0.00269

а
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					предельных С1-С5 (1502*)			
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6089	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6090	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6091	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6092	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6093	1					123	444	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.006833		0.002361
003		Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	1	96	Неорганизован	6094	1					123	444	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.006833		0.002361
003		Комплекто-блочная установка (ЗРА и Ф)	1	96	Неорганизован	6095	1					123	444	2	2					0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.004231		0.001462
004		Сварочные работы	1	180	Неорганизован	6097	2					211	234	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00528		0.00257
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000934		0.000358

а
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000216		0.00007
004		Приготовление цементного раствора	1	19	Неорганизован	6098	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)	0.0898		0.00369
004		Емкость бурового раствора	1	265	Неорганизован	6099	2					211	234	2	2					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.019125		0.001984
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6100	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6101	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6102	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00000306		0.0000964
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
003		Глубинный насос перекачки нефти	1	8760	Неорганизован	6103	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668		0.0000526
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014		0.0635
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.000745		0.0235
																				0602	Бензол (64)	0.00000973		0.0003066
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.00000306		0.0000964

а
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																					о-, м-, п- изомеров) (203)			
																				0621	Метилбензол (349)	0.00000612		0.0001927
004		Сварочные работы	1	170	Неорганизован	6104	2					211	234	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00386		0.002235
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000303		0.0001785
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075		0.000411
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003694		0.002262
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002583		0.000151
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000917		0.000262
																				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)	0.000389		0.000186
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
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
004		Лакокрасочные работы	1	200	Неорганизован	6107	2					211	234	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0125		0.0675

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблиц

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.00625		0.045
003		Резервуар РГС-70 д/т	1	2208	Неорганизован	6108	3					444	122	5	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122		0.000001884
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000435		0.000671
003		Скважина ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован	6109	3					444	122	5	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491		0.2369573
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513		0.0876408
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152		0.0024199
003		Выкидные линии ЗРА и ФС	1	8760	Неорганизован	6110	3					444	122	5	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00748		0.1188934
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002766		0.0439738
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000076		0.0012142

a
3.3

26
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027
2027

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

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 РАССЕИВАНИЯ

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
ТОО "Eco Project Company"

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

Байганинский район

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	25.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-25.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	7.0
СВ	9.0
В	15.0
ЮВ	21.0
Ю	12.0
ЮЗ	13.0
З	13.0
СЗ	10.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5.0
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

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/м^3. 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/м^3), по

средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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)	Средневзве-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 (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (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		0.66686575333	4.23	1.6672	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.24682757509	4.8	1.6455	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		3.28369774975	4.72	0.6567	Да
0410	Метан (727*)			50	2.154077077	3.27	0.0431	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	4.778251852	2.1	0.0956	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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		3.70227517867	4.25	18.5114	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.98456880667	5.37	1.9691	Да

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00049593	2.33	0.062	Нет
0342	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 H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ
ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

(сформирована 25.11.2025 16:56)

Город :333 Байганинский район.
Объект :0006 ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan".
Вар.расч. :3 существующее положение (2025 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Территория предприятия	Колич ИЗА	ПДК(ОБУВ) мг/м3	ПДКс.с. мг/м3	ПДКс.г. мг/м3	Класс опасн
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	13.2544	0.372690	0.008699	0.000022	нет расч.	нет расч.	2	0.0100000	0.0010000		2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	20.5782	8.642135	1.013354	0.010088	нет расч.	нет расч.	16	0.2000000	0.0400000		2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1.9242	0.833885	0.093808	0.000932	нет расч.	нет расч.	15	0.4000000	0.0600000		3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5.1070	1.030580	0.063722	0.000181	нет расч.	нет расч.	13	0.1500000	0.0500000		3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.4731	1.271580	0.096584	0.001126	нет расч.	нет расч.	14	0.5000000	0.0500000		3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.7379	0.312392	0.035785	0.000355	нет расч.	нет расч.	16	5.0000000	3.0000000		4
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.1133	0.424931	0.024203	0.000068	нет расч.	нет расч.	12	0.0000100*	0.0000010		1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	1.4089	0.659666	0.070614	0.000687	нет расч.	нет расч.	12	0.0500000	0.0100000		2
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	3.3287	0.805856	0.086989	0.000882	нет расч.	нет расч.	32	1.0000000	0.1000000*		4
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)	71.2291	2.002835	0.046750	0.000117	нет расч.	нет расч.	4	0.3000000	0.1000000		3

Примечания:
1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек) и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

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.

на 2027год - 91.5837286933т/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 2024г.- 40,82824т/год, 2025г. – 38,934579т, 2026г.- 91.5646086833т/год.

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 2027 года сведены в таблицу 3.6.

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2027 год		на 2027 год		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
КРС скважин	6097	0.00528	0.00257	0.00528	0.00257	0.00528	0.00257	2027
	6104	0.00386	0.002235	0.00386	0.002235	0.00386	0.002235	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.00914	0.004805	0.00914	0.004805	0.00914	0.004805	2027
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Неорганизованные источники								
КРС скважин	6097	0.000934	0.000358	0.000934	0.000358	0.000934	0.000358	2027
	6104	0.000303	0.0001785	0.000303	0.0001785	0.000303	0.0001785	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.001237	0.0005365	0.001237	0.0005365	0.001237	0.0005365	2027
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	0013	0.01850402	0.294169508	0.01850402	0.294169508	0.01850402	0.294169508	2027
	0014	0.117051	0.19498989	0.117051	0.19498989	0.117051	0.19498989	2027
	0017	0.117051	0.19498989	0.117051	0.19498989	0.117051	0.19498989	2027
	0029	0.01343292	0.213551189	0.01343292	0.213551189	0.01343292	0.213551189	2027
	0036	0.42666666667	2.83264	0.42666666667	2.83264	0.42666666667	2.83264	2027
	0037	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2027
	0039	0.026419572	0.066212157	0.026419572	0.066212157			
	0043	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2027
	0044	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2027
	0045	0.224	3.03584	0.224	3.03584	0.224	3.03584	2027
	0058	0.5632	4.5568	0.5632	4.5568	0.5632	4.5568	2027

	0059	0.5632	0.8352	0.5632	0.8352	0.5632	0.8352	2027
КРС скважин	0055	0.512	0.4	0.512	0.4	0.512	0.4	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0056	0.224	1.5024	0.224	1.5024	0.224	1.5024	2027
	0057	0.224	1.5024	0.224	1.5024	0.224	1.5024	2027
Неорганизованные источники								
	6104	0.00075	0.000411	0.00075	0.000411	0.00075	0.000411	2027
Всего по загрязняющему веществу:		3.70227517867	24.737123634	3.70227517867	24.737123634	3.67585560667	24.670911477	2027
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	0013	0.02764456	0.439482157	0.02764456	0.439482157	0.02764456	0.439482157	2027
	0014	0.019028	0.03179836	0.019028	0.03179836	0.019028	0.03179836	2027
	0017	0.019028	0.03179836	0.019028	0.03179836	0.019028	0.03179836	2027
	0029	0.04289868	0.681986055	0.04289868	0.681986055	0.04289868	0.681986055	2027
	0036	0.06933333333	0.460304	0.06933333333	0.460304	0.06933333333	0.460304	2027
	0037	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2027
	0039	0.00429318	0.010759476	0.00429318	0.010759476			
	0043	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2027
	0044	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2027
	0045	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	0.0364	0.493324	2027
	0058	0.09152	0.74048	0.09152	0.74048	0.09152	0.74048	2027
	0059	0.09152	0.13572	0.09152	0.13572	0.09152	0.13572	2027
КРС скважин	0055	0.0832	0.065	0.0832	0.065	0.0832	0.065	2027
	0056	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	2027
	0057	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	0.0364	0.24414	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.66686575333	5.058904408	0.66686575333	5.058904408	0.66257257333	5.048144932	2027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	0013	0.00178352	0.028353688	0.00178352	0.028353688	0.00178352	0.028353688	2027
	0029	0.0010833	0.01722187	0.0010833	0.01722187	0.0010833	0.01722187	2027
	0036	0.02777777778	0.17704	0.02777777778	0.17704	0.02777777778	0.17704	2027
	0037	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	2027
	0039	0.02201631	0.055176798	0.02201631	0.055176798			

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0043	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	2027
	0044	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	2027
	0045	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	0.01458333333	0.18974	2027
	0058	0.036666667	0.2848	0.036666667	0.2848	0.036666667	0.2848	2027
	0059	0.036666667	0.0522	0.036666667	0.0522	0.036666667	0.0522	2027
КРС скважин	0055	0.03333333333	0.025	0.03333333333	0.025	0.03333333333	0.025	2027
	0056	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	2027
	0057	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	0.01458333333	0.0939	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.24682757509	1.586552356	0.24682757509	1.586552356	0.22481126509	1.531375558	2027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
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	0013	0.00066882	0.010632633	0.00066882	0.010632633	0.00066882	0.010632633	2027
	0014	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	2027
	0017	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	0.2254	0.2532	2027
	0029	0.00043332	0.006888748	0.00043332	0.006888748	0.00043332	0.006888748	2027
	0036	0.06666666667	0.4426	0.06666666667	0.4426	0.06666666667	0.4426	2027
	0037	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2027
	0043	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2027
	0044	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2027
	0045	0.035	0.47435	0.035	0.47435	0.035	0.47435	2027
	0058	0.088	0.712	0.088	0.712	0.088	0.712	2027
	0059	0.088	0.1305	0.088	0.1305	0.088	0.1305	2027
КРС скважин	0055	0.08	0.0625	0.08	0.0625	0.08	0.0625	2027
	0056	0.035	0.23475	0.035	0.23475	0.035	0.23475	2027
	0057	0.035	0.23475	0.035	0.23475	0.035	0.23475	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.98456880667	4.238421381	0.98456880667	4.238421381	0.98456880667	4.238421381	2027
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
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	0016	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2027
	0019	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0020	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	2027
	0021	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	2027
	0022	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	0.00002025	0.00003726	2027
	0023	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2027
	0024	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2027
	0027	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2027
	0028	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2027
	0047	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	0.00002025	0.00000975	2027
	0048	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	0.00002025	0.00001893	2027
Неорганизованные источники								
	6001	0.0000244	0.000769479	0.0000244	0.000769479	0.0000244	0.000769479	2027
	6003	0.0000122	0.000001521	0.0000122	0.000001521	0.0000122	0.000001521	2027
	6004	0.0000544	0.001716	0.0000544	0.001716	0.0000544	0.001716	2027
	6007	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6008	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6012	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2027
	6013	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2027
	6014	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2027
	6015	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6016	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6017	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	2027
	6018	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	2027
	6019	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	0.000005	0.0001578	2027
	6060	0.00000122	0.00001588	0.00000122	0.00001588	0.00000122	0.00001588	2027
	6061	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6062	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6063	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6064	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6065	0.0000244	0.000769479	0.0000244	0.000769479	0.0000244	0.000769479	2027
	6079	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2027
	6080	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2027
	6081	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6082	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6083	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	0.00000834	0.000263	2027
	6084	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	0.0000081	0.00000057	2027
	6089	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6090	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6091	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6092	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6100	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6101	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027

	6102	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6103	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	0.000001668	0.0000526	2027
	6108	0.00000122	0.000001884	0.00000122	0.000001884	0.00000122	0.000001884	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.00049593	0.006870563	0.00049593	0.006870563	0.00049593	0.006870563	2027
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
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	0013	0.09185128	1.460214909	0.09185128	1.460214909	0.09185128	1.460214909	2027
	0014	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2027
	0017	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2027
	0029	0.083218258	1.322970582	0.083218258	1.322970582	0.083218258	1.322970582	2027
	0036	0.34444444444	2.30152	0.34444444444	2.30152	0.34444444444	2.30152	2027
	0037	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	2027
	0039	0.2201631	0.551767981	0.2201631	0.551767981			
	0043	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	2027
	0044	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	2027
	0045	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	0.18083333333	2.46662	2027
	0058	0.454666667	3.7024	0.454666667	3.7024	0.454666667	3.7024	2027
	0059	0.454666667	0.6786	0.454666667	0.6786	0.454666667	0.6786	2027
КРС скважин	0055	0.41333333333	0.325	0.41333333333	0.325	0.41333333333	0.325	2027
	0056	0.18083333333	1.2207	0.18083333333	1.2207	0.18083333333	1.2207	2027
	0057	0.18083333333	1.2207	0.18083333333	1.2207	0.18083333333	1.2207	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6104	0.003694	0.002262	0.003694	0.002262	0.003694	0.002262	2027
Всего по загрязняющему веществу:		3.28369774975	23.159783472	3.28369774975	23.159783472	3.06353464975	22.608015491	2027
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС скважин	6097	0.000216	0.00007	0.000216	0.00007	0.000216	0.00007	2027
	6104	0.0002583	0.000151	0.0002583	0.000151	0.0002583	0.000151	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.0004743	0.000221	0.0004743	0.000221	0.0004743	0.000221	2027
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,								(615)
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
КРС скважин	6104	0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	0.000917	0.000262	2027
(0410) Метан (727*)								
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	0014	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2027
	0017	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	0.06633	0.253584	2027
	0039	0.005504077	0.0137942	0.005504077	0.0137942			
	0040	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	2027
	0041	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	2027
	0042	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	0.671971	0.002379	2027
Всего по загрязняющему веществу:		2.154077077	0.5280992	2.154077077	0.5280992	2.148573	0.514305	2027
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
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	0016	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2027
	0019	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2027
	0020	0.02446	0.045	0.02446	0.045	0.02446	0.045	2027
	0021	0.02446	0.045	0.02446	0.045	0.02446	0.045	2027
	0022	0.02446	0.045	0.02446	0.045	0.02446	0.045	2027
	0023	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2027
	0024	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2027
	0027	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2027
	0028	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2027
	0040	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	2027
	0041	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	2027
	0042	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	0.088694	0.000314	2027
	0047	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	0.02446	0.01177	2027
	0048	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	0.02446	0.02286	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6001	0.029467103	0.92927457	0.029467103	0.92927457	0.029467103	0.92927457	2027
	6002	0.000451861	0.014249874	0.000451861	0.014249874	0.000451861	0.014249874	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6005	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	2027
	6007	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6008	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6012	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2027
	6013	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2027
	6014	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2027
	6015	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6016	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6017	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	2027
	6018	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	2027
	6019	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	0.00604	0.1906	2027
	6026	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6027	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6028	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6029	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6030	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6031	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6032	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6033	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6034	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6035	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6036	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6037	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6053	0.000451861	0.014249874	0.000451861	0.014249874	0.000451861	0.014249874	2027
	6055	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	0.01491	0.4700512	2027
	6056	0.029829	0.010309	0.029829	0.010309	0.029829	0.010309	2027
	6058	0.04474	0.015463	0.04474	0.015463	0.04474	0.015463	2027
	6059	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	0.044744	0.015463	2027
	6061	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6062	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6063	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6064	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6065	0.029467103	0.92927457	0.029467103	0.92927457	0.029467103	0.92927457	2027
	6079	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2027
	6080	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2027
	6081	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6082	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6083	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	0.01007	0.3174	2027
	6084	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	0.00978	0.000688	2027
	6086	0.002264924	0.071426631	0.002264924	0.071426631	0.002264924	0.071426631	2027
	6087	2.85249	0.0101	2.85249	0.0101	2.85249	0.0101	2027

	6088	0.76067	0.00269	0.76067	0.00269	0.76067	0.00269	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6089	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6090	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6091	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6092	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6100	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6101	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6102	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6103	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	0.002014	0.0635	2027
	6109	0.01491	0.2369573	0.01491	0.2369573	0.01491	0.2369573	2027
	6110	0.00748	0.1188934	0.00748	0.1188934	0.00748	0.1188934	2027
Всего по загрязняющему веществу:		4.778251852	12.836469819	4.778251852	12.836469819	4.778251852	12.836469819	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
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	0016	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2027
	0019	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2027
	0020	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	2027
	0021	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	2027
	0022	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	0.00904	0.01664	2027
	0023	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2027
	0024	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2027
	0027	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2027
	0028	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2027
	0047	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	0.00904	0.004355	2027
	0048	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	0.00904	0.00846	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6001	0.01089868	0.343700779	0.01089868	0.343700779	0.01089868	0.343700779	2027
	6005	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	2027
	6007	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6008	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6012	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2027
	6013	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2027
	6014	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2027
	6015	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6016	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6017	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	2027
	6018	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6019	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	0.002232	0.0705	2027
	6026	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6027	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6028	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6029	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6030	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6031	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6032	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6033	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6034	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6035	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6036	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6037	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6055	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	0.005513	0.1738528	2027
	6056	0.010987	0.003797	0.010987	0.003797	0.010987	0.003797	2027
	6057	0.020498	0.007084	0.020498	0.007084	0.020498	0.007084	2027
	6058	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	2027
	6059	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	0.016481	0.005696	2027
	6061	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6062	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6063	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6064	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6065	0.01089868	0.343700779	0.01089868	0.343700779	0.01089868	0.343700779	2027
	6079	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2027
	6080	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2027
	6081	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6082	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6083	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	0.003725	0.1174	2027
	6084	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	0.00362	0.0002546	2027
	6085	0.040997	0.014168	0.040997	0.014168	0.040997	0.014168	2027
	6089	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6090	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6091	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6092	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6093	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	2027
	6094	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	0.006833	0.002361	2027
	6095	0.004231	0.001462	0.004231	0.001462	0.004231	0.001462	2027
	6100	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6101	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6102	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027
	6103	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	0.000745	0.0235	2027

	6109	0.005513	0.0876408	0.005513	0.0876408	0.005513	0.0876408	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6110	0.002766	0.0439738	0.002766	0.0439738	0.002766	0.0439738	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.41039836	4.733231158	0.41039836	4.733231158	0.41039836	4.733231158	2027
(0602) Бензол (64)								
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	0016	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2027
	0019	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2027
	0020	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	2027
	0021	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	2027
	0022	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	0.0001181	0.0002174	2027
	0023	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2027
	0024	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2027
	0027	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2027
	0028	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2027
	0047	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	0.0001181	0.0000569	2027
	0048	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	0.0001181	0.0001104	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6001	0.000142334	0.00448863	0.000142334	0.00448863	0.000142334	0.00448863	2027
	6007	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6008	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6012	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2027
	6013	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2027
	6014	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2027
	6015	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6016	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6017	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	2027
	6018	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	2027
	6019	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	0.00002916	0.00092	2027
	6061	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6062	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6063	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6064	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6065	0.000142334	0.00448863	0.000142334	0.00448863	0.000142334	0.00448863	2027
	6079	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2027
	6080	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2027
	6081	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6082	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6083	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	0.00004865	0.001533	2027
	6084	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	0.00004725	0.000003325	2027
	6089	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6090	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6091	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6092	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6100	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6101	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6102	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
	6103	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	0.00000973	0.0003066	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.002489898	0.02994161	0.002489898	0.02994161	0.002489898	0.02994161	2027
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
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	0016	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2027
	0019	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2027
	0020	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	2027
	0021	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	2027
	0022	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	0.0000371	0.0000683	2027
	0023	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2027
	0024	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2027
	0027	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2027
	0028	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2027
	0047	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	0.0000371	0.00001788	2027
	0048	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	0.0000371	0.0000347	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6001	0.0000447334	0.001410712	0.0000447334	0.001410712	0.0000447334	0.001410712	2027
	6007	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6008	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6012	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2027
	6013	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2027
	6014	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2027
	6015	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6016	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6017	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	2027
	6018	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	2027
	6019	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	0.00000916	0.0002893	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6061	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6062	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6063	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6064	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6065	0.0000447334	0.001410712	0.0000447334	0.001410712	0.0000447334	0.001410712	2027
	6079	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2027
	6080	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2027
	6081	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6082	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6083	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	0.0000153	0.000482	2027
	6084	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	0.00001485	0.000001045	2027
	6089	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6090	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6091	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6092	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6100	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6101	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6102	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
	6103	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	0.00000306	0.0000964	2027
КРС скважин	6107	0.0125	0.0675	0.0125	0.0675	0.0125	0.0675	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.0132824468	0.076912814	0.0132824468	0.076912814	0.0132824468	0.076912814	2027
(0621) Метилбензол (349)								
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	0016	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2027
	0019	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2027
	0020	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	2027
	0021	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	2027
	0022	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	0.0000743	0.0001366	2027
	0023	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2027
	0024	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2027
	0027	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2027
	0028	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2027
	0047	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	0.0000743	0.00003575	2027
	0048	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	0.0000743	0.0000694	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
	6001	0.0000894668	0.002821424	0.0000894668	0.002821424	0.0000894668	0.002821424	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6007	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6008	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6012	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2027
	6013	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2027
	6014	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2027
	6015	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6016	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6017	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	2027
	6018	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	2027
	6019	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	0.00001833	0.000579	2027
	6061	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6062	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6063	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6064	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6065	0.0000894668	0.002821424	0.0000894668	0.002821424	0.0000894668	0.002821424	2027
	6079	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2027
	6080	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2027
	6081	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6082	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6083	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	0.0000306	0.000964	2027
	6084	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	0.0000297	0.00000209	2027
	6089	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6090	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6091	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6092	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6100	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6101	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6102	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
	6103	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	0.00000612	0.0001927	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.0015660236	0.018825788	0.0015660236	0.018825788	0.0015660236	0.018825788	2027
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
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	0013	0.00000035	0.000005218	0.00000035	0.000005218	0.00000035	0.000005218	2027
	0029	0.00000045333	0.0000035123	0.00000045333	0.0000035123	0.00000045333	0.0000035123	2027
	0036	0.00000066667	0.0000048686	0.00000066667	0.0000048686	0.00000066667	0.0000048686	2027
	0037	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0043	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2027
	0044	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2027
	0045	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	0.00000035	0.00000521785	2027
	0058	0.00000088	0.000007832	0.00000088	0.000007832	0.00000088	0.000007832	2027
	0059	0.00000088	0.000001436	0.00000088	0.000001436	0.00000088	0.000001436	2027
КРС скважин	0055	0.0000008	0.0000006875	0.0000008	0.0000006875	0.0000008	0.0000006875	2027
	0056	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	2027
	0057	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	0.00000035	0.00000258225	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.00000613	0.0000495903	0.00000613	0.0000495903	0.00000613	0.0000495903	2027
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Неорганизованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	6009	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	2027
	6024	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	0.0075	0.000982	2027
	6054	0.0075	0.001018	0.0075	0.001018	0.0075	0.001018	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.0225	0.002982	0.0225	0.002982	0.0225	0.002982	2027
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	0013	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2027
	0029	0.00453333333	0.03193	0.00453333333	0.03193	0.00453333333	0.03193	2027
	0036	0.00666666667	0.04426	0.00666666667	0.04426	0.00666666667	0.04426	2027
	0037	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2027
	0043	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2027
	0044	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2027
	0045	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	0.0035	0.047435	2027
	0058	0.0088	0.0712	0.0088	0.0712	0.0088	0.0712	2027
	0059	0.0088	0.01305	0.0088	0.01305	0.0088	0.01305	2027
КРС скважин	0055	0.008	0.00625	0.008	0.00625	0.008	0.00625	2027
	0056	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	2027
	0057	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	0.0035	0.023475	2027
Всего по		0.0613	0.450815	0.0613	0.450815	0.0613	0.450815	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
загрязняющему веществу:								
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
КРС скважин	6107	0.00625	0.045	0.00625	0.045	0.00625	0.045	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.00625	0.045	0.00625	0.045	0.00625	0.045	2027
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	0013	0.084583333	1.13844	0.084583333	1.13844	0.084583333	1.13844	2027
	0029	0.10955555556	0.76632	0.10955555556	0.76632	0.10955555556	0.76632	2027
	0036	0.16111111111	1.06224	0.16111111111	1.06224	0.16111111111	1.06224	2027
	0037	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2027
	0043	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2027
	0044	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2027
	0045	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	0.08458333333	1.13844	2027
	0058	0.212666667	1.7088	0.212666667	1.7088	0.212666667	1.7088	2027
	0059	0.212666667	0.3132	0.212666667	0.3132	0.212666667	0.3132	2027
КРС скважин	0055	0.19333333333	0.15	0.19333333333	0.15	0.19333333333	0.15	2027
	0056	0.08458333333	0.5634	0.08458333333	0.5634	0.08458333333	0.5634	2027
	0057	0.08458333333	0.5634	0.08458333333	0.5634	0.08458333333	0.5634	2027
Неорганизованные источники								
Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	6003	0.00434	0.0005411	0.00434	0.0005411	0.00434	0.0005411	2027
	6004	0.0194	0.611	0.0194	0.611	0.0194	0.611	2027
	6026	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6027	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6028	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6029	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6030	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6031	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6032	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6033	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6034	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company" Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6035	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6036	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6037	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6055	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	0.000152	0.0048004	2027
	6060	0.000434	0.00565	0.000434	0.00565	0.000434	0.00565	2027
	6108	0.000435	0.000671	0.000435	0.000671	0.000435	0.000671	2027
	6109	0.000152	0.0024199	0.000152	0.0024199	0.000152	0.0024199	2027
	6110	0.000076	0.0012142	0.000076	0.0012142	0.000076	0.0012142	2027
КРС скважин	6099	0.019125	0.001984	0.019125	0.001984	0.019125	0.001984	2027
Всего по загрязняющему веществу:		1.52735466698	11.5054454	1.52735466698	11.5054454	1.52735466698	11.5054454	2027
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Неорганизованные источники								
КРС скважин	6098	0.0898	0.00369	0.0898	0.00369	0.0898	0.00369	2027
	6104	0.000389	0.000186	0.000389	0.000186	0.000389	0.000186	2027
	6105	0.02844	0.0086	0.02844	0.0086	0.02844	0.0086	2027
	6106	0.0808	2.55	0.0808	2.55	0.0808	2.55	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0.199429	2.562476	0.199429	2.562476	0.199429	2.562476	2027
Всего по объекту:		18.0734047479	91.5837286933	18.0734047479	91.5837286933	17.7950085089	90.8860180813	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		13.2139201875	70.9550715613	13.2139201875	70.9550715613	12.9355239485	70.2573609493	
Итого по неорганизованным источникам:		4.8594845604	20.628657132	4.8594845604	20.628657132	4.8594845604	20.628657132	
В том числе факел								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
	0039	0.026419572	0.066212157	0.026419572	0.066212157	0.026419572	0.066212157	2027
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
	0039	0.00429318	0.010759476	0.00429318	0.010759476	0.00429318	0.010759476	2027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583								
	0039	0.02201631	0.055176798	0.02201631	0.055176798	0.02201631	0.055176798	2027
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
	0039	0.2201631	0.551767981	0.2201631	0.551767981	0.2201631	0.551767981	2027
(0410) Метан (727*)								
	0039	0.005504077	0.0137942	0.005504077	0.0137942	0.005504077	0.0137942	2027
Итого по неорганизованным		0.278396239	0.697710612	0.278396239	0.697710612	0.278396239	0.697710612	

источникам:							

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:

$J=L*P/P_0$

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;

P_0(м) – повторяемость направлений ветров одного румба, при 8-ми румбовой розе ветров, %, (P_0=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 превышается 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 Актюбинской области» Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан, Актюбинское городское управление охраны общественного здоровья.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов приводится 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"-2027г

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется 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/ кварт	0,01850402	204,508	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.02764456	305.529	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.00178352	19.712	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00066882	7.392	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.09185128	1015.146	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000035	0,00386823	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0035	38,6822919	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,084583333	934,822051	Аккредитованная лаб-ия	0004
0014	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,116951	1444,64704	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,018998	234,674389	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,2254	2784,27241	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
0016	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	16,0031311	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	19330,2018	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	7144,11381	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	93,3318409	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	29,3193167	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	58,7176611	Аккредитованная лаб-ия	0004
0017	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,116951	1444,64704	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,018998	234,674389	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,2254	2784,27241	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,06606	816,011693	Аккредитованная лаб-ия	0004
0019	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	16,0031311	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	19330,2018	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	7144,11381	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	93,3318409	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	29,3193167	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	58,7176611	Аккредитованная лаб-ия	0004
0020	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0021	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0022	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0023	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0024	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0027	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0028	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0029	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01343292	152,765001	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,04289868	487,862424	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0010833	12,3197582	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00043332	4,92790327	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,083218258	946,394179	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000005	0,00568622	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0045333	51,5546568	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1095556	1245,91387	Аккредитованная лаб-ия	0004
0036	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,426666667	226,203958	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,069333333	36,758143	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,027777778	14,7268203	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,066666667	35,3443686	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,344444444	182,61257	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000667	0,00035362	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,006666667	3,53443702	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,161111111	85,415557	Аккредитованная лаб-ия	0004
0037	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0039	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.03053978	161.397534	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.004962714	26.2270979	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.025449816	134.497941	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.25449816	1344.97941	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.006362454	33.6244853	Аккредитованная лаб-ия	0004
0040	Система сбора	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,671971	1591759,29	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,088694	210097,606	Аккредитованная лаб-ия	0004
0041	Система сбора	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,671971	1591759,29	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,088694	210097,606	Аккредитованная лаб-ия	0004
0042	Система сбора	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,671971	1591759,29	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,088694	210097,606	Аккредитованная лаб-ия	0004
0043	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0044	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0045	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,224	118,757078	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0364	19,2980252	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,014583333	7,73158042	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,035	18,5557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,180833333	95,8715992	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000035	0,00018556	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0035	1,85557934	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,084583333	44,8431673	Аккредитованная лаб-ия	0004
0047	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004

0048	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002025	0,02667157	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446	32,2166231	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00904	11,906716	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0001181	0,15555123	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000371	0,04886495	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000743	0,09786161	Аккредитованная лаб-ия	0004
0055	КРС скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,512	1416,15757	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0832	230,125606	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,033333333	92,1977577	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,08	221,274621	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,413333333	1143,25221	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000008	0,00221275	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,008	22,1274621	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,193333333	534,746999	Аккредитованная лаб-ия	0004
0056	КРС скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,224	1416,1575	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0364	230,125595	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,014583333	92,1977521	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,035	221,27461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,180833333	1143,25215	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000035	0,00221275	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0035	22,127461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,084583333	534,746972	Аккредитованная лаб-ия	0004
0057	КРС скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,224	1416,1575	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0364	230,125595	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,014583333	92,1977521	Аккредитованная лаб-ия	0004

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,035	221,27461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,180833333	1143,25215	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000035	0,00221275	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0035	22,127461	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,084583333	534,746972	Аккредитованная лаб-ия	0004
0058	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,5632	6224,53337	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,09152	1011,48667	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,036666667	405,243062	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,088	972,58334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,454666667	5025,01393	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000088	0,00972583	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0088	97,258334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,212666667	2350,40974	Аккредитованная лаб-ия	0004
0059	Система сбора	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,5632	6224,53337	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,09152	1011,48667	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,036666667	405,243062	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,088	972,58334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,454666667	5025,01393	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000088	0,00972583	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0088	97,258334	Аккредитованная лаб-ия	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,212666667	2350,40974	Аккредитованная лаб-ия	0004
6001	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000244		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,029467103		Служба ООС	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,01089868		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000142334		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000447334		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000894668		Служба ООС	0002
6002	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000451861		Служба ООС	0002
6003	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000122		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	0,00434		Служба ООС	0002
6004	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000544		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	0,01936		Служба ООС	0002
6005	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,044744		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,016481		Служба ООС	0002
6007	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6008	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6016	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6017	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00002916		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000916		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00001833		Служба ООС	0002
6018	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00002916		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000916		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00001833		Служба ООС	0002
6019	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00604		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002232		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00002916		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000916		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00001833		Служба ООС	0002
6024	Система сбора	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,0075		Служба ООС	0002
6026	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
6027	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
6028	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
6029	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
6030	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
6031	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
6032	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
6033	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
6034	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
6035	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
6036	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
6037	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
6053	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000451861		Служба ООС	0002
6054	Система сбора	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,0075		Служба ООС	0002
6055	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
6056	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02983		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,010987		Служба ООС	0002
6057	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,020498		Служба ООС	0002
6058	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,044744		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,016481		Служба ООС	0002
6059	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,044744		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,016481		Служба ООС	0002
6060	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	0,000434		Служба ООС	0002
6061	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6062	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6063	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6064	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6065	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000244		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,029467103		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,01089868		Служба ООС	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000142334		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000447334		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000894668		Служба ООС	0002
6079	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6080	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6081	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6082	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6083	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000834		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01007		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6084	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000081		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00978		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6085	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,040997		Служба ООС	0002
6086	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002264924		Служба ООС	0002
6087	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,85249		Служба ООС	0002
6088	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,76067		Служба ООС	0002
6089	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6090	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6091	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6092	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6093	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,006833		Служба ООС	0002
6094	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,006833		Служба ООС	0002
6095	Система сбора	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004231		Служба ООС	0002

6097	КРС скважин	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,00528		Служба ООС	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000934		Служба ООС	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	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/ кварт	0,0898		Служба ООС	0002
6099	КРС скважин	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,019125		Служба ООС	0002
6100	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6101	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6102	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002

		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6103	Система сбора	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001668		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002014		Служба ООС	0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000745		Служба ООС	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00000973		Служба ООС	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00000306		Служба ООС	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00000612		Служба ООС	0002
6104	КРС скважин	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,00386		Служба ООС	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000303		Служба ООС	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00075		Служба ООС	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,003694		Служба ООС	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	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/ кварт	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/ кварт	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/ кварт	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.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель оператора

_____
(Фамилия, имя, отчество
(при наличии))

_____
(подпись)

"__"_____2026 г

М.П.

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

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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 выделен,т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) Система сбора и транспортировки продукции скважин и подготовки нефти	0013	0013 01	Дизельная Генераторная Установка AJD 132	Электроэнергия	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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);	2754(10)	1.13844

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	0014	0014 01	Технологическая печь ППТ-0,63	Электроэнергия	24	5945	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.067
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.011
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.189
							Метан (727*)	0410(727*)	0.189
	0014	0014 02	Технологическая печь ППТ-0,63	Электроэнергия	24	312	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.12798989
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.02079836
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.2532
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.064584
							Метан (727*)	0410(727*)	0.064584
	0016	0016 01	Отстойник нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00001893
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.02286
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.00846
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001104
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000347
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000694
	0017	0017 01	Технологическая печь ППТ-0,63	Электроэнергия	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.067
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.011
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.189
							Метан (727*)	0410(727*)	0.189
	0017	0017 02	Технологическая	Электроэнерг	24	312	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.12798989

			печь ППТ-0,63	ия			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.02079836

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.2532
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.064584
							Метан (727*)	0410(727*)	0.064584
	0019	0019 01	Отстойник нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00001893
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.02286
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.00846
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001104
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000347
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000694
	0020	0020 01	Каскадные емкости		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00003726
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.045
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.01664
							Бензол (64)	0602(64)	0.0002174
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000683
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001366
	0021	0021 01	Каскадные емкости		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00003726
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.045
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.01664
							Бензол (64)	0602(64)	0.0002174
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000683
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001366
	0022	0022 01	Каскадные емкости		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00003726

							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.045

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.01664
							Бензол (64)	0602(64)	0.0002174
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000683
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001366
	0023	0023 01	Резервуар РГС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000975
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.01177
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.004355
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000569
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00001788
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00003575
	0024	0024 01	Резервуар РГС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000975
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.01177
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.004355
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000569
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00001788
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00003575
	0027	0027 01	Резервуар РГС		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000975
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.01177
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.004355
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000569
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00001788
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00003575
	0028	0028 01	Стояк налива нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00001893
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.02286

							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.00846

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001104
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000347
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000694
	0029	0029 01	Дизельная Генераторная Установка AJD 170	Электроэнергия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.213551189
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.681986055
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.01722187
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.006888748
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	1.322970582
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000035123
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.03193
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.76632
	0036	0036 01	Дизельный генератор DPE200	Электроэнергия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	2.83264
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.460304
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.17704
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.4426
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.30152
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.0000048686

							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.04426

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.06224
	0037	0037 01	Дизельная Генераторная Установка AJD 132	Электроэнергия	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) (584)	0337(584)	2.46662
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000521785
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.047435
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.13844
	0039	0039 01	Факельная установка		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.040140017
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.006522753
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.033450014
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.334500144
							Метан (727*)	0410(727*)	0.008362504
	0039	0039 02	Факельная установка		24	288	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.02607214

							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.004236723

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.021726784
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.217267837
							Метан (727*)	0410(727*)	0.005431696
	0040	0040 01	Продувочная свеча		24	4248	Метан (727*)	0410(727*)	0.002379
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.000314
	0041	0041 01	Продувочная свеча		24	4248	Метан (727*)	0410(727*)	0.002379
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.000314
	0042	0042 01	Продувочная свеча		24	4248	Метан (727*)	0410(727*)	0.002379
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.000314
	0043	0043 01	Дизельная Генераторная Установка AJD 132	Электроэнергия	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) (584)	0337(584)	2.46662
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000521785
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.047435
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.13844
	0044	0044 01	Дизельная Генераторная Установка AJD	Электроэнергия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	3.03584
							Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.493324

			132				оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0328(583)	0.18974

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.47435
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	2.46662
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000521785
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.047435
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.13844
	0045	0045 01	Дизельная Генераторная Установка AJD 132	Электроэнергия	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) (584)	0337(584)	2.46662
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000521785
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.047435
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.13844
	0047	0047 01	Резервуар РГС		24	4344	Сероводород (	0333(518)	0.00000975

							Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.01177

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.004355
							Бензол (64)	0602(64)	0.0000569
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00001788
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00003575
	0048	0048 01	Стояк налива нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00001893
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.02286
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.00846
							Бензол (64)	0602(64)	0.0001104
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000347
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0000694
	0058	0058 01	Дизельная Генераторная Установка	Электроэнергия	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	4.5568
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.74048
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.2848
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.712
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	3.7024
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000007832
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.0712
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	1.7088
	0059	0059 01	Дизельная	Электроэнерг	24	4416	Азота (IV) диоксид (Азота	0301(4)	0.8352

			Генераторная Установка	ия			диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0304(6)	0.13572

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6)		
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0522
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1305
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.6786
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000001436
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.01305
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.3132
	6001	6001 01	Нефтегазосепаратор НГС-I-2,5-1200-2	Нефть, газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000769479
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.92927457
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.343700779
							Бензол (64)	0602(64)	0.00448863
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.001410712
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.002821424
	6002	6002 01	Газовый сепаратор	Нефть, газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.014249874
	6003	6003 01	Резервуар ДТ		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000001521
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0005411
	6004	6004 01	Насос перекачки	ДТ	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.001716

			ДТ				Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.611

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6005	6005 01	АГЗУ	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.015463
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.005696
	6007	6007 01	Консольный насос		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
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6008	6008 01	Консольный насос		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
							Метилбензол (349)	0621(349)	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)	0333(518)	0.00000057
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.000688
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0002546
							Бензол (64)	0602(64)	0.000003325
							Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.000001045

							м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0621(349)	0.00000209

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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 С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.000688
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.000688
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 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
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6016	6016 01	Консольный насос		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
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964

	6017	6017 01	Погружной насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001578

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.1906
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0705
							Бензол (64)	0602(64)	0.00092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0002893
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000579
	6018	6018 01	Погружной насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001578
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.1906
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0705
							Бензол (64)	0602(64)	0.00092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0002893
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000579
	6019	6019 01	Погружной насос		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001578
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.1906
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0705
							Бензол (64)	0602(64)	0.00092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0002893
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000579
	6024	6024 01	Блок дозирования химреагентов		24	4416	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052(338)	0.000982
	6026	6026 01	Скважина ЭРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Ф				предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004
	6028	6028 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004
	6029	6029 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004
	6030	6030 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004
	6031	6031 01	Скважина ЗРА и	Нефть	24	96	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.4700512

			Ф				предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.1738528

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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

							предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете	2754(10)	0.0048004

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6036	6036 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004
	6037	6037 01	Скважина ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004
	6053	6053 01	Газовый сепаратор	Нефть, газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (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 С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.4700512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.1738528
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0048004

	6056	6056 01	АГЗУ ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.010309

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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 ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.007084
	6058	6058 01	Входной монифольд	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
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6062	6062 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

	6063	6063 01	Погружной насос		24	8760	Метилбензол (349) Сероводород (	0621(349) 0333(518)	0.000964 0.0000526

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0635
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0235
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6064	6064 01	Погружной насос		24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.0000526
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0635
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0235
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6065	6065 01	Нефтегазосепаратор НГС-I-2,5-1200-2	Нефть, газ	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.000769479
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.92927457
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.343700779
							Бензол (64)	0602(64)	0.00448863
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.001410712
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.002821424
	6079	6079 01	Дренажная емкость	Нефть	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.00000057
							Дигидросульфид) (518)		
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.000688
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
	6080	6080 01	Дренажная	Нефть	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.00000057

			емкость				Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.000688

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
	6081	6081 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
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6082	6082 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
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6083	6083 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
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.000964
	6084	6084 01	Дренажная емкость	Нефть	24	4416	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000057
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.000688

							предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0002546

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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

							предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64)	0602(64)	0.0003066

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6092	6092 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000526
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0635
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0235
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6093	6093 01	Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.002361
	6094	6094 01	Резервуар отстоя нефти ЗРА и Ф	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.002361
	6095	6095 01	Комплекто-блочная установка (ЗРА и Ф)	Нефть	24	96	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.001462
	6100	6100 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000526
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0635
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0235
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6101	6101 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000526
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0635
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0235
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066

							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6102	6102 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000526
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0635
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0235
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6103	6103 01	Глубинный насос перекачки нефти		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0000526
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.0635
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0235
							Бензол (64)	0602(64)	0.0003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.0000964
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0001927
	6108	6108 01	Резервуар РГС-70 д/т		24	2208	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000001884
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.000671
	6109	6109 01	Скважина ЗРА и ФС		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415(1502*)	0.2369573
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416(1503*)	0.0876408
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.0024199
	6110	6110 01	Выкидные линии		24	8760	Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.1188934

			ЗРА и ФС				предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0439738

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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)	0.0012142
(004) КРС скважин	0055	0055 01	Буровой станок АПР-60/80	Электроэнергия	24	4416	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
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.15
	0056	0056 01	Дизельный генератор для КРС	Электроэнергия	24	4416	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) (	0337(584)	1.2207

							584) Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.00000258225

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензпирен) (54)		
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.023475
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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)	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-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.00000258225
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.023475
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.5634
	6097	6097 01	Сварочные работы	Свааочные работы	4	180	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123(274)	0.00257
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143(327)	0.000358
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на	0342(617)	0.00007

	6098	6098 01	Приготовление		4	19	фтор/ (617) Пыль неорганическая,	2908(494)	0.00369

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.001984
	6104	6104 01	Сварочные работы		4	170	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (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	2908(494)	0.000186

							кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного		

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
	6105	6105 01	Ремонт щебеночных покрытий		4	230	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)	0616(203)	0.0675
							Уайт-спирит (1294*)	2752(1294*)	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).

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

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

Номер источ	Параметры источн.загрязнен.	Параметры газовоздушной смеси на выходе источника загрязнения	Код загряз-няющего		Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых

ника загр-ряз-нения	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе-ратура, С	вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	в атмосферу	
								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)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01850402	0.294169508
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02764456	0.439482157
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00178352	0.028353688
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00066882	0.010632633
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.09185128	1.460214909
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000035	0.000005218
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0035	0.047435
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.084583333	1.13844
0014	7	0.55	0.84	0.1995701	397	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
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06633	0.253584
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.06633	0.253584
0016	5	0.1	0.18	0.0014137		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00001893
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.02446	0.02286

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
0017	7	0.55	0.84	0.1995701	397	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
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06633	0.253584
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.06633	0.253584
0019	5	0.1	0.18	0.0014137		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00001893
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	0.02286
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
0020	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00003726
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	0.045
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	0.02446	0.045
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	0.01664
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0001181	0.0002174
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0000371	0.0000683

						0621 (349)	, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.0000743	0.0001366

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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 С1-С5 (1502*)	0.02446	0.045
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С1-С5 (1502*)	0.02446	0.02286
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00904	0.00846

						0602 (64) 0616 (203)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-	0.0001181 0.0000371	0.0001104 0.0000347

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							, п- изомеров) (203)		
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
0029	4	0.1	27.6	0.2167704	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01343292	0.213551189
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.04289868	0.681986055
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0010833	0.01722187
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00043332	0.006888748
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.083218258	1.322970582
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000045333	0.0000035123
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00453333333	0.03193
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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 (Окись 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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.16111111111	1.06224
0037	4	0.2	148.01	4.6498822	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.224	3.03584

						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0364	0.493324

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						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 (Окись 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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	1.13844
0039	13	0.518	4.56	0.9617456	1570.6	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.026419572	0.066212157
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00429318	0.010759476
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.02201631	0.055176798
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2201631	0.551767981
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.005504077	0.0137942
0040	3	0.05	0.53	0.0010407	400	0410 (727*)	Метан (727*)	0.671971	0.002379
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.088694	0.000314
0041	3	0.05	0.53	0.0010407	400	0410 (727*)	Метан (727*)	0.671971	0.002379
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (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 С1-С5 (1502*)	0.088694	0.000314
0043	4	0.2	148.01	4.6498822	400	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 (Окись	0.18083333333	2.46662

							углерода, Угарный газ) (584)		

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	1.13844
0044	4	0.2	148.01	4.6498822	400	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 (Окись 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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	1.13844
0045	4	0.2	148.01	4.6498822	400	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 (Окись 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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.08458333333	1.13844

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
0047	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00000975
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	0.01177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
0048	2	0.3	12	0.848232	400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002025	0.00001893
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.02446	0.02286
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000743	0.0000694
0058	4	0.1	28.4	0.2230536	400	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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						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 (Окись 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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.212666667	0.3132
6001	1					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000244	0.000769479
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.029467103	0.92927457
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.01089868	0.343700779
						0602 (64)	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
6002	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000451861	0.014249874
6003	2				400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000122	0.000001521
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00434	0.0005411
6004	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000544	0.001716
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0194	0.611
6005	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.044744	0.015463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.016481	0.005696

6007	0.5					0333 (518)	предельных С6-С10 (1503*) Сероводород (	0.00000834	0.000263

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6008	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6009	2					1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075	0.000982
6012						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6014						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.00362	0.0002546

						0602 (64)	предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64)	0.00004725	0.000003325

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001485	0.000001045
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000297	0.00000209
6015	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6016	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6017	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	0.0001578
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00604	0.1906
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6018	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005	0.0001578
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00604	0.1906
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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	0.00604	0.1906

						0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.002232	0.0705

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
						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
6024	1					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
6027	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
6028	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
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
6030	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.4700512
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов	0.005513	0.1738528

						2754 (10)	предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете	0.000152	0.0048004

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
6031	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
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	0.000152	0.0048004

							предельные С12-С19 (в пересчете на С);		

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Растворитель РПК-265П) (10)		
6036	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
6037	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
6053						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.000451861	0.014249874
6054	1					1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0075	0.001018
6055	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
6056	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.029829	0.010309
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.010987	0.003797
6057	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.020498	0.007084
6058	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.04474	0.015463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.016481	0.005696
6059	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.044744	0.015463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.016481	0.005696

6060	2				400	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.00001588

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000434	0.00565
6061	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6062	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6063	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6064	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 (	0.0000244	0.000769479

						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.029467103	0.92927457

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.01089868	0.343700779
						0602 (64)	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
6079						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6080						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6081	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6082	0.5					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000834	0.000263
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6083	0.5					0333 (518)	Сероводород (	0.00000834	0.000263

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01007	0.3174
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6084						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000081	0.00000057
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00978	0.000688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6085	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.040997	0.014168
6086	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002264924	0.071426631
6087	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2.85249	0.0101
6088	1					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.76067	0.00269
6089	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6090	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6091	3					0333 (518)	Сероводород (	0.000001668	0.0000526

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Дигидросульфид) (518)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6092	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6093	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.006833	0.002361
6094	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.006833	0.002361
6095	1					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.004231	0.001462
6100	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6101	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6102	3					0333 (518)	Сероводород (	0.000001668	0.0000526

						0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.002014	0.0635

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6103	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001668	0.0000526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.002014	0.0635
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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
6108	3					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000122	0.000001884
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000435	0.000671
6109	3					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01491	0.2369573
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.005513	0.0876408
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000152	0.0024199
6110	3					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.00748	0.1188934
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.002766	0.0439738
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000076	0.0012142
						КРС скважин			
0055	4	0.42	3.39	0.4696661	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота	0.512	0.4

						0304 (6)	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота	0.0832	0.065

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							оксид) (6)		
						0328 (583)	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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.19333333333	0.15
0056	4	0.2	8.91	0.2799166	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
						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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (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	0.035	0.23475

							сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.08458333333	0.5634
6097	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00528	0.00257
						0143 (327)	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000934	0.000358
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000216	0.00007
6098	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)	0.0898	0.00369
6099	2					2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.019125	0.001984
6104	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00386	0.002235
						0143 (327)	Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000303	0.0001785
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00075	0.000411

						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.003694	0.002262

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							584)		
						0342 (617)	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
						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
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)	0.02844	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 ТОО "Eco Project Company"
3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2027 год
Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

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

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год
на 2027 год
Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

Код загрязняющ вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО: в том числе:		91.5837286933	91.5837286933	0	0	0	0	91.5837286933
Твердые:		4.1546814463	4.1546814463	0	0	0	0	4.1546814463
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на	0.004805	0.004805	0	0	0	0	0.004805

	железо/ (274)							
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)	1.586552356	1.586552356	0	0	0	0	1.586552356
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

ЭРА v3.0 ТОО "Eco Project Company"

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

на 2027 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" Шоба

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Газообразные, жидкие:	87.429047247	87.429047247	0	0	0	0	87.429047247
	из них:							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	24.737123634	24.737123634	0	0	0	0	24.737123634
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5.058904408	5.058904408	0	0	0	0	5.058904408
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)	23.159783472	23.159783472	0	0	0	0	23.159783472
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000221	0.000221	0	0	0	0	0.000221
0410	Метан (727*)	0.5280992	0.5280992	0	0	0	0	0.5280992
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	12.836469819	12.836469819	0	0	0	0	12.836469819
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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 С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	11.5054454	11.5054454	0	0	0	0	11.5054454

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.

20009598

ЛИЦЕНЗИЯ

03.07.2020 года **02194Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "Eco Project Company"**

030000, Республика Казахстан, Актюбинская 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)

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 "Eco Project Company"**
030000, Республика Казахстан, Актюбинская 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 тасығыштағы құжатпен маңызы 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.