

АННОТАЦИЯ

Настоящий Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов месторождения Таскудук ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» на период 2026г. включает оценку уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами, источники которых расположены на месторождении Таскудук ТОО

«Sunrise Energy Kazakhstan», в Актюбинской области, Байганинском районе.

Разработка НДВ разработана на 2026 годы проведена в связи с окончанием срока действия ПДВ на 2023-2025 годы.

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 №4346-УВС- МЭ от 28.09.2016 г. на добычу углеводородного сырья на месторождении Таскудук Актюбинской области 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.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников выполнен для периода эксплуатации месторождения Таскудук.

Проект нормативов НДВ включает в себя:

- общие сведения об месторождении Таскудук
- характеристики источников загрязнения атмосферного воздуха;
- характеристику категории опасности в зависимости от массы и видового состава, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ;
- краткую природно-климатическую характеристику района;
- расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по программе «Эра»;
- предложения по установлению нормативов НДВ;
- мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- мероприятия по снижению выбросов на период НМУ;
- сведения об экологическом ущербе, наносимым атмосфере выбросами.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ на 2026год, для сравнения с 2026 годом представлено в таблице 1

Таблица 1

Количество источников на 2023-2026 годы

Количество источников	2023	2024 г	2025 г	2026 г
Всего:	29	29	29	29
<i>организованные</i>	14	14	14	14
<i>неорганизованные</i>	15	15	15	15

Количество источников осталось на том же уровне по сравнению с 2026 годом.

Как показала оценка, основными вредными веществами, выбрасываемыми в атмосферу, являются: железо оксид, марганец и его соединения, азота оксид, сажа, смесь углеводородов предельных C6-C10, алканы C12-C19, взвешенные вещества, азота диоксид, серы диоксид, сероводород, углерода оксид, метан, бенз/а/пирен, бензол, ксилол, толуол, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид.

Результаты расчета рассеивания выявили, что приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны не превышают предельнодопустимых величин.

Предлагается фактические выбросы принять в качестве нормативов НДВ.

В настоящем проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу учтены следующие площадки, которые представлены в таблице 2.

Таблица 2

Промышленные площадки ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»

Наименование производств	Размер СЗЗ, метров
Месторождение Таскудук	500

Санитарно-защитная зона для месторождения Таскудук установлена 500 метров в ранее разработанном проекте НДВ.

Таблица 4

**Общее количество выбросов загрязняющих веществ на 2026годы по
месторождению Таскудук**

2019 год		2020 год		2021 год		2026 год	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
15,37020385	23,92118966	15,24573052	18,46177089	15,26414178	20,80035141	15,26413168	20,80307541

СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация	3
Введение	5
1. Общие сведения о предприятии	6
2. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы	8
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы.	8
2.2. Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок	8
2.3. Перспектива развития предприятия	8
2.4. Сведения о залповых выбросах	8
2.5. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	8
2.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов НДВ	23
2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчетов нормативов НДВ	86
3. Проведение расчетов рассеивания и определение предложений по нормативам ПДВ	87
3.1 Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	87
3.2. Предложения по нормативам НДВ	92
3.3. Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	103
4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	104
5. Контроль за соблюдением НДВ на предприятии	108
6. Расчет платежей за загрязнение природной среды	125
Список использованной литературы	126
Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	127
Приложение 1 (Ситуационная карта-схема)	
Приложение 2 (Протокол по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа)	
Приложение 3 (Расчет рассеивания и карта изолиний)	
Приложение 4 (Лицензия на вид деятельности)	
Приложение 5 (Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу)	

Введение

Состав и содержание проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов месторождения Таскудук 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 2026 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:

ТОО «Eco Project Company»

Адрес: Республика Казахстан, г.Актобе,Тургенева 3 «В»

Адрес предприятия:

ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»

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

Местоположение объекта:

Месторождение Таскудук

Актюбинская обл., Байганинский район

1. Общие сведения о предприятии

Месторождение Таскудук расположено на контрактных территориях двух недропользователей: ТОО «Сагиз Петролеум Компани» согласно Контракта и ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan».

На контрактной территории ТОО «Сагиз Петролеум Компани» находятся полностью залежи основного свода и северного крыла и верхнего триаса западного крыла, а также частично залежи отложений среднего триаса западного крыла месторождения (северные части залежей). Южные части залежей западного крыла в районе скважины TasW-3 находятся на контрактной территории ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan».

Месторождение Таскудук в географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, в административном отношении относится к Байганинскому району Актюбинской области Республики Казахстан.

Площадь горного отвода 0,421 км². Границы горного отвода обозначены угловыми точками, координаты которых представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Границы горного отвода месторождения Таскудук

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная широта		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	48	10	00	55	07	25
2	48	09	43	55	07	29
3	48	09	54	55	07	49
4	48	09	50	55	08	13
5	48	09	52	55	08	29
6	48	09	57	55	08	40
7	48	10	00	55	08	39

Ближайшими населенными пунктами являются: районный центр Байганин, пос. Шубаркудук, Жаркамыс, узловая железнодорожная станция Кандыагаш. Кроме этого имеются много- численные зимовки и летники скотоводов.

Областной центр г. Актобе расположен в 340 км к северу от месторождения (рис.1).

На участке работ дорожная сеть развита слабо, имеются, в основном, грунтовые дороги. К северу проходит автодорога Атырау-Актобе и железная дорога, вдоль которой проложены коммуникации: водопровод, оптико-волоконный кабель, ЛЭП.

В экономическом отношении район работ является сельскохозяйственным. Местное население в основном занимается скотоводством.

В геоморфологическом отношении район представляет собой полупустынную равнину. Рельеф местности увалисто-равнинный с небольшими колебаниями высот. Абсолютные отметки рельефа варьируют в пределах от минус 4-6 м до плюс 120 м над уровнем моря. На территории многочисленные бессточные впадины, в которых расположены озера и ссоры, практически пересыхающие в летнее время, но создающие проблемы в остальное время года для прохода- мости транспорта.

Гидрографическая сеть развита слабо. Территория бедна поверхностными водами. К востоку от площади Таскудук протекает река Сагиз, имеющая широкую долину и узкое русло. Вода в рекевесной и в начале лета пресная за счет талых вод, в конце лета - горько-соленая,

пригодная только для технических нужд. Почва района представлена солончаками.

Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами с села Копа Байганинского района Актыубинской области.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом $+30 - +40^{\circ}\text{C}$, минимальная зимой $-35-40^{\circ}\text{C}$. Годовое количество осадков обычно не превышает 149 мм, которые выпадают в основном в течение осенне-зимнего сезона.

Ситуационная карта-схема месторождения представлена в приложении 1.

2. Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

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

Месторождение Таскудук. В 2000 году на структуре Таскудук буровой организацией «Атыраумунайгазгеология» велось разведочное бурение по соглашению с ТОО «Сагиз Петролеум Компани». Были пробурены скважины 1Т, 2Т.

Месторождение Таскудук было открыто в 2001г., когда при совместном опробовании интервалов 968-978м, 957,5-961м, 947-955м в скважине 1Т, в среднетриасовых отложениях получен приток нефти дебитом 4,85 м3/сут.

По результатам поискового и разведочного бурения в 2011 году специалистами ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» были подсчитаны запасы нефти, которые утверждены в ГКЗ РК по состоянию на 02.01.2011 г. (Протокол ГКЗ РК № № 1052 -11 - У от 07.04.2011.).

Эксплуатацию месторождения Таскудук планируется осуществлять в рамках «Проекта разработки месторождения Таскудук...», утвержденной Комитетом геологии и недропользования МИИНТ РК. Технологическая схема разработки базировалась на основе утвержденных ГКЗ РК запасов нефти по состоянию изученности на 01.01.2011г. и утвержден ГКЗ РК (№1052-11-У от 07.04.11 г).

Все скважины предполагается эксплуатировать механизированным способом с применением электровинтовых насосов.

При расчете технологических показателей приняты нижеследующие условия:

1. пластовое давление не должно снижаться ниже давления насыщения нефти газом;
2. во избежание снижения коэффициентов продуктивности по нефти при снижении забойных давлений ниже давления насыщения, забойные давления в добывающих скважинах рекомендуется установить на уровне давления насыщения нефти газом ($P_{нас}=6,22$ МПа для эксплуатационного объекта).

Все скважины исследуются на трех режимах в начальный период с целью получения дополнительной информации о добывных возможностях и уточнения гидродинамических параметров и продуктивности пластов. Срок работы скважин на одном режиме 30 дней. После получения данных по скважинам выбирается оптимальный щадящий режим до конца срока пробной эксплуатации.

Характеристика основного фонда скважин по месторождению Таскудук приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Характеристика основного фонда скважин по месторождению Таскудук

Фонд скважин	Категория скважин	Объекты разработки
		I
		Зап.Крыло
Фонд добывающих скважин	Всего	2
	Эксплуатационный фонд	2
	в т.ч.: действующие	-
	из них: фон- танные	-
	ШГН	-
	ВН	-
	бездействующие	-
	в испытании	-

	в освоении	-
	в консервации *	2 (№№3,4)
	ликвидированы	-
Фонд нагнетательных скважин	Всего	-
	Эксплуатационный фонд	-
	в т.ч.: действующие	-
	бездействующие	-
	в освоении	-
	в консервации	-
	ликвидированы	-
Фонд проектных скважин	Добывающих	2
	Нагнетательных	-

Показатели добычи нефти и газа

В результате технико-экономической оценки вариантов разработки к реализации согласно утвержденной «Технологической схеме разработки.....» (протокол №320 от 05.01.12г.) выбран 2 вариант разработки, как наиболее рентабельный.

Баланс попутного газа месторождения Таскудук на 2026г. приведен в таблице

Таблица 2.2. Баланс попутного газа месторождения Таскудук на 2026г.

Год	Добыча нефти	Добыча газа млн.м ³ .	На собственные нужды млн.м ³	Объем технологически неизбежного сжигания газа (Vv),				
	тыс. т			V6 млн.м ³	V7 млн.м ³	V8 млн.м ³	V9 млн.м ³	Всего: млн.м ³
2023 г	3,25	0,1	0,049358	0	0,048998	0,001644	0	0,050642
2024 г	3,06	0,09	0,039391	0	0,049133	0,001476	0	0,050609
2025 г	2,88	0,09	0,039520	0	0,048998	0,001482	0	0,050480

Система сбора, транспортировки и промысловой подготовки продукции скважин

Месторождение Таскудук. Технологию сбора и транспорта нефти планируется осуществлять по типовой схеме для индивидуальных скважин: устье скважины - выкидные линии - технологическая емкость - накопительная емкость, газовый сепаратор - реализация нефти со скважин через наливной стояк. Мощности АГЗУ рассчитаны на максимальные объёмы добычи нефти, жидкости и воды.

Учитывая функциональное назначение системы сбора и хранения нефти (сбор, замер, предварительная подготовка и налив нефти) в качестве оборудования, обеспечивающего проведение данных функций в период эксплуатации месторождения Таскудук планируется использовать:

1. Выкидные линии Ø-89мм;
2. Мультифазный счетчик – 1 шт;
3. Блок дозирования химического реагента (БДР) – 1 шт;
4. Путевой подогреватель с комбинированной горелкой – 1 шт;
5. Двухфазный нефтегазовый сепаратор (V=6,3 м3) – 1 шт;
6. Накопительная емкость для нефти (V=70 м3) – 6 шт;
7. Насос перекачки нефти – 3 шт. (в том числе 1 шт. - резерв);

8. Дренажная емкость ЕП-25 ($V=25 \text{ м}^3$) – 1 шт;
9. Дренажная емкость ЕП-40 ($V=40 \text{ м}^3$) – 1 шт;
10. Полупогружной насос НВЕ 50/50 – 2 шт;
11. Емкость для пресной воды ($V=25 \text{ м}^3$) – 1 шт;
12. Погружной насос для перекачки воды – 1 шт;
13. Автоналивная эстакада нефти – 1шт;
14. Автоналивная эстакада пластовой воды – 1шт;
15. Емкость для хранения дизельного топлива ($V=10 \text{ м}^3$) – 1 шт;
16. Дизельный генератор – 1 шт;
17. Газовый сепаратор – 1шт;
18. Газорегуляторная система – 1 шт;
19. Факельная установка с системой автоматического розжига в комплекте с конденсатосборником -1шт;
20. Резервуары противопожарного запаса воды ($V=50 \text{ м}^3$) – 2шт.
21. Емкость для пластовой воды (70 м^3) – 1 шт.

Сбор и транспортировка нефти на месторождении Таскудук осуществляется по следующей схеме:

- поток газожидкостной смеси от скважин по выкидным линиям поступает на манифольд пункта сбора нефти, где поочередно производится замер дебитов с помощью мульти- фазного счетчика;

- далее газожидкостная смесь поступает в двухфазный сепаратор под давлением 3.0 бар, где происходит основной процесс отделения газа от нефти;

- сепарированный газ используется в качестве топливного газа для печи подогрева ПП-0,63, а также частично в качестве продувочного газа на вертикальной высотной факельной установке;

- для второй ступени сепарации газа для подготовки газа перед сжиганием на печиподогрева используется газовый сепаратор;

- сепарированная жидкость поступает в накопительные емкости для нефти, где происходит отстой и сброс свободной пластовой воды в дренажную емкость для воды;

- на выходе из накопительной емкости в поток нефти из блока дозирования химического реагента (БДР) подается дозированное количество хим.реагентов;

- далее поток жидкости направляется в путевой подогреватель, где подогревается до заданной температуры;

- на выходе с печи подогрева, в поток добавляется пресная вода и нефть направляется в накопительные емкости для нефти, где происходит дополнительный отстой воды;

- вода, отделившаяся после отстоя жидкости направляется из накопительных емкостей в дренажные емкости, откуда через стояк налива воды отгружается в автоцистерны для дальнейшей утилизации.

Нефть отгружается через нефтеналивной стояк в автоцистерны для дальнейшей транспортировки и подготовки на действующей УПН, находящейся на месторождении Шоба.

Электроснабжение месторождения автономное, обеспечивается от дизельного генератора.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ месторождения Таскудук.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются следующие операции и площадки:

- Эксплуатация скважин на структуре Таскудук;
- Система сбора, транспортировки и промысловой подготовки продукции скважин;
- Технологическая схема месторождения Таскудук.

При расчетах использован состав нефти и газа приведенный в таблицах 2.3, 2.4.

Свойства пластовой нефти

Наименование показателей	Значение
Плотность при 20°C (г/см ³)	0,912
Массовая доля воды (мг/л)	26
Содержание хлористых солей (мг/дм ³)	37000
Массовая доля механических примесей (масс %)	0,32
Массовое содержание серы (масс %)	0,028
Содержание сероводорода (млн-1)	0,00825
Метилмеркаптаны (млн-1)	0,00117
Этилмеркаптаны (млн-1)	0,00785

Таблица 2.4.

Компонентный состав растворенного в нефти газа

Наименование	Количество исследо- ванных		Среднее значе- ние, мол	Среднее значение,мас
	скважин	проб		
Северное крыло ТЗ-I горизонт				
Отн. плотность по воздуху	1	3	0,962	0,962
Компоненты, %мол				
Метан	1	3	37,99	37,99
Этан	1	3	22,93	22,93
Пропан	1	3	1,98	1,98
Изо-бутан	1	3	0,11	0,11
Н-бутан	1	3	3,26	3,26
Изо-пентан		3	1,38	1,38
Н-пентан	1	3	0,18	0,18
Гексаны	1	3	0,45	0,45
Гептаны	1	3	0,175	0,175
Октаны	1	3	0,07	0,07
Кислород		3	-	-
Углекислый газ	1	3	6,385	6,385

Азот	1	3	21,98	21,98
Вязкость газа расч. мПа*с	1	3	-	-
Абс.Плотность, г/см ³	1	3	-	-

Источники и виды воздействия при эксплуатации месторождения

При эксплуатации месторождения будут присутствовать следующие источники:

- источник № 0201 Факельная установка
- источник № 0202 Печь подогрева
- источники № 0209-0214 Резервуары для нефти
- источники №0215-0216 резервуары для хранения дизтоплива
- источник № 0217-0218 ДЭС-132
- источник № 0219 Резервуар для хранения пластовой воды
- источник № 0220 Сапун
- источник № 6203 Устье скважины Таскудук-3
- источник № 6204 Устье скважины Таскудук-4
- источник № 6205 Нефтегазосепаратор
- источник № 6206 Газосепаратор
- источники № 6207-6208 Насосы перекачки нефти
- источник № 6219 Выкидная линия
- источник № 6220 Емкость дренажная ЕП-25
- источник № 6221 Емкость дренажная ЕП-40
- источник № 6222 Блок дозирования химреагентов
- источник № 6223 Автоналивная эстакада нефти
- источник № 6224 Сварочный пост
- источник № 6225 Продувочная свечаисточник
- № 6226 Автоналивная эстакада пластовой воды
- источник № 6227 ЗРА и фланцы обвязки резервуаров хранения нефти

Расчеты при эксплуатации проведены с использованием состава газа и баланса добычи и расхода нефтяного газа на период промышленной разработки на 2023 – 2025 годы по «Программе развития переработки сырого газа месторождения Таскудук» на этапе промышленной эксплуатации на период 2026годы. (приложение 2) .

Всего при выполнении работ определено 29 источника выбросов загрязняющих веществ, из которых 14 являются организованными, 15– неорганизованными.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при нефтяных операциях представлены в таблицах 2.5-2.7.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 год**

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2025 г

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		3	0.001942	0.004865	0	0.121625
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.01	0.001		2	0.000152	0.000382	0	0.382
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		2	0.66285432	4.951407569	525.3749	123.785189
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		3	0.106950152	0.803229887	13.3872	13.3871648
0328	Углерод (593)	0.15	0.05		3	0.0484896	0.370731474	7.4146	7.41462948
0330	Сера диоксид (526)		0.125		3	0.2458	0.8217	6.5736	6.5736
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			2	0.0000078	0.0000038	0	0.000475
0337	Углерод оксид (594)	5	3		4	0.898454	1.190899746	0	0.39696658
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		2	0.00013	0.000326	0	0.0652
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.2	0.03		2	0.00014	0.00035	0	0.01166667
0410	Метан (734*)			50		0.0112784	0.056750369	0	0.00113501
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50		9.322444	4.713318	0	0.09426636
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30		3.085448	0.968176	0	0.03227253
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		2	0.0402568	0.012596	0	0.12596
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			3	0.0126002	0.003976	0	0.01988
0621	Метилбензол (353)	0.6			3	0.0252186	0.007932	0	0.01322
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		1	0.0000008	0.000008	34.2968	8
1052	Метанол (343)	1	0.5		3	0.073	2.2784	4.5568	4.5568
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		2	0.0088	0.075	65.6632	25
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			4	0.215446	1.80138	1.6984	1.80138

ЭРА v2.0

Таблица 3.1

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2026 год**

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2025 г

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.3	0.1		3	0.00014	0.00035	0	0.0035
	В С Е Г О:					14.759552672	18.061781845	659	191.78693
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Краткая характеристика пыле-газо-очистных установок

Установки очистки пыли и газа на месторождении отсутствуют.

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 Таскудук соответствуют международным стандартам. На месторождении отсутствуют пылегазоочистные сооружения.

Перспектива развития предприятия

Данный проект нормативов НДВ разрабатывается сроком действия на период 01.01.2023-31.12.2025 года. На рассматриваемый период расширение и реконструкция предприятия не планируется.

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

Сведения о залповых выбросах

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

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на год достижения ПДВ представлен в виде таблицы 3.4. Данный перечень составлен по расчетам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по действующим нормативно-методическим документам. В таблице 3.4 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: $КОП = \sum (M_i / ПДК_i)^{c_i}$,

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

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

n – количество загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием; c_i – безразмерная величина, соотношения вредности i -того вещества с вредностью сернистого газа, где:

Константа	Класс опасности			
		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	$\text{КОП} > 10^6$	$10^6 \geq \text{КОП} > 10^4$	$10^4 \geq \text{КОП} > 10^3$	$\text{КОП} < 10^3$

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

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета

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.

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадь источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Факел	1	8760	Труба	0201	10.8	0.13	7.82	0.1037969	1691.8	15040	18830	
001		Печь подогрева ПП-0,63	1	629	Дымовая труба	0202	5	0.1	0.34	0.0026704	250	15070	18840	
001		Резервуар для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0209	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15337	15531	
001		Резервуар для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0210	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15337	15531	

Таблица 3.3

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка, %	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00761244	73.340	0.081485326	2023
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.001237024	11.918	0.013241367	2023
					0328	Углерод (593)	0.00634368	61.116	0.067904428	2023
					0337	Углерод оксид (594)	0.0634368	611.163	0.67904428	2023
					0410	Метан (734*)	0.00158592	15.279	0.016976107	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.088014	32959.107	0.067829	2023
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.014277	5346.390	0.010029	2023
					0328	Углерод (593)	0.00671	2512.732	0.00305	2023
					0330	Сера диоксид (526)	0.1578	59092.271	0.0717	2023
					0337	Углерод оксид (594)	0.3828	143349.311	0.21934	2023
					0410	Метан (734*)	0.0098	3669.862	0.04974	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	166088.776	0.15763	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	61567.036	0.058432	2023
					0602	Бензол (64)	0.005041	802.298	0.000761	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	252.101	0.000239	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.003168	504.202	0.000479	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	166088.776	0.15763	2023

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	Резервуар для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0211	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15337	15531		
001	Резервуар для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0212	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15337	15531		
001	Резервуар для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0213	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15337	15531		

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	61567.036	0.058432	2023
					0602	Бензол (64)	0.005041	802.298	0.000761	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	252.101	0.000239	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.003168	504.202	0.000479	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	166088.776	0.15763	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	61567.036	0.058432	2023
					0602	Бензол (64)	0.005041	802.298	0.000761	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	252.101	0.000239	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.003168	504.202	0.000479	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	166088.776	0.15763	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	61567.036	0.058432	2023
					0602	Бензол (64)	0.005041	802.298	0.000761	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	252.101	0.000239	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.003168	504.202	0.000479	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	166088.776	0.15763	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	61567.036	0.058432	2023
					0602	Бензол (64)	0.005041	802.298	0.000761	2023

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	Резервуар для нефти	1	8760	Дыхательный клапан	0214	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15337	15531		
001	Емкость для дизельного топлива	1	8760	Дыхательный клапан	0215	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15879	16584		
001	Емкость для дизельного топлива	1	8760	Дыхательный клапан	0216	2	0.1	0.8	0.0062832	30	15879	16584		
001	ДЭС 132 кВт	1	8760	Выхлопная труба	0217	4	0.1	6.34	0.0497944	120	15368	17127		
001	ДЭС 132 кВт	1	8760	Выхлопная труба	0218	4	0.1	6.34	0.0497944	120	15368	17127		

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	252.101	0.000239	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.003168	504.202	0.000479	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	166088.776	0.15763	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	61567.036	0.058432	2023
					0602	Бензол (64)	0.005041	802.298	0.000761	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	252.101	0.000239	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.003168	504.202	0.000479	2023
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0000039	0.621	0.0000019	2023
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.00139	221.225	0.00069	2023
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0000039	0.621	0.0000019	2023
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.00139	221.225	0.00069	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2816	5655.254	2.4	2023
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.04576	918.979	0.39	2023
					0328	Углерод (593)	0.018333	368.174	0.15	2023
					0330	Сера диоксид (526)	0.044	883.634	0.375	2023
					0337	Углерод оксид (594)	0.22733	4565.373	0.15	2023
					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.008	0.000004	2023
					1325	Формальдегид (619)	0.0044	88.363	0.0375	2023
					2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.106333	2135.441	0.9	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.2816	5655.254	2.4	2023

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Резервуар для пластовой воды	1	8760	Дыхательный клапан	0219	2	0.1	0.08	0.0006283	30	14728	14922	
001		Устье скважины Таскудук-3	1	8760	Неорганизованный	6203	2				30	14725	18116	2
001		Устье скважины Таскудук-4	1	8760	Неорганизованный	6204	2				30	13262	17446	2
001		Нефтегазосепара тор	1	8760	Неорганизованный	6205	2				30	14922	18020	2

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					4)					
					0304	Азот (II) оксид (6)	0.04576	918.979	0.39	2023
					0328	Углерод (593)	0.018333	368.174	0.15	2023
					0330	Сера диоксид (526)	0.044	883.634	0.375	2023
					0337	Углерод оксид (594)	0.22733	4565.373	0.15	2023
					0703	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.008	0.000004	2023
					1325	Формальдегид (619)	0.0044	88.363	0.0375	2023
					2754	Углеводороды	0.106333	2135.441	0.9	2023
						предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.10322	1755880.949	1.04081	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.40895	650883.336	0.38582	2023
					0602	Бензол (64)	0.00533	8483.209	0.00503	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00167	2657.966	0.00158	2023
2					0621	Метилбензол (353)	0.00335	5331.848	0.00316	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0051		0.1622	2023
2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0051		0.1622	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01271		0.40089	2023
2					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00471		0.14861	2023
					0602	Бензол (64)	0.00006		0.00194	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00002		0.00061	2023

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Сепаратор газовый	1		Неорганизованный	6206	2				30	14985	18116	2
001		Насосы перекачки нефти	1	8760	Неорганизованный	6207	2				30	14193	17482	2
001		Насосы перекачки нефти	1	8760	Неорганизованный	6208	2				30	14193	17482	2
001		Выкидная линия	1	8760	Неорганизованный	6219	2				30	15040	19450	2
001		Емкость дренажная ЕП-25	1	8760	Неорганизованный	6220	2				30	15020	19460	2

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2					0621	Метилбензол (353)	0.00004		0.00122	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0004		0.012	2023
2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00201		0.06347	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00075		0.02353	2023
					0602	Бензол (64)	0.00001		0.00031	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000003		0.0001	2023
2					0621	Метилбензол (353)	0.00001		0.00019	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00201		0.06347	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00075		0.02353	2023
					0602	Бензол (64)	0.00001		0.00031	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000003		0.0001	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.00001		0.00019	2023
2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0034		0.1081	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00009		0.0058	2023
2					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00003		0.00215	2023
					0602	Бензол (64)	0.0000004		0.00003	2023
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0000001		0.00001	2023

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Емкость дренажная ЕП-40	1	8760	Неорганизованный	6221	2				30	15049	19488	2
001		Блок дозирования хим.реагента	1	8760	Неорганизованный	6222	2				30	15000	19400	2
001		Автоналивная эстакада нефти	1	698	Неорганизованный	6223	2				30	15055	19458	2
001		Сварочные работы	1	50	Неорганизованный	6224	2				30	15065	19470	2

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2						о-, м-, п- изомеров) (203)				
					0621	Метилбензол (353)	0.0000003		0.00002	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00009		0.0058	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00003		0.00215	2023
					0602	Бензол (64)	0.0000004		0.00003	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000001		0.00001	2023
2					0621	Метилбензол (353)	0.0000003		0.00002	2023
					1052	Метанол (343)	0.073		2.2784	2023
2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.471		0.056519	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.1746		0.020951	2023
					0602	Бензол (64)	0.0023		0.000273	2023
					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0007		0.0000858	2023
					0621	Метилбензол (353)	0.0014		0.000172	2023
					0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.001942		0.004865	2023
2					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000152		0.000382	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.004544		0.008445	2023

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	Продувочная свеча	1	2	Неорганизованный	6225	2					30	15063	19450	2
001	Автоналивная пластиковой воды	1	698	Неорганизованный	6226	2					30	15055	19458	2

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2					0337	Углерод оксид (594)	0.001858		0.004655	2023
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.00013		0.000326	2023
					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.00014		0.00035	2023
					2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.00014		0.00035	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.9333		0.0296	2023
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.471		0.1322	2023
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.1746		0.049	2023
					0602	Бензол (64)	0.0023		0.0006	2023
					0616	Диметилбензол (смесь	0.0007		0.0002	2023

ЭРА v2.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ЗРА и фланцы для обвязки резервуаров хранения нефти	1	8760	Неорганизованный	6227						1443	14669	2

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2					0621	о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0014		0.0004	2023
						Метилбензол (353)				
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)				
					0415		0.0516		1.6274	2023

Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

В соответствии с п. 2, 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №379-п от 11.12.2013 г. в данном проекте нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определяются расчетным путем от стационарных источников определенных на основе проектной информации (см. приложение 4).

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

- РНД 211.2.02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан.
- 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 и определение предложений по нормативам ПДВ.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА», версия 2.5, НПО «Логос», г. Новосибирск.

При моделировании учтены коэффициенты рельефа местности, сертификации, значения температур, скорости ветра, которые приведены в таблице 4.1.1.

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

2026 год

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	5.0
СВ	12.0
В	17.0
ЮВ	20.0
Ю	11.0
ЮЗ	11.0
З	14.0
СЗ	10.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	3.6
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	12.0

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

ЭРА v2.0

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение**

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

Код загр. веще- ства	На и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с	Средневзве- шенная высота, м	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)		0.04		0.001942	2.0000	0.0049	-
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.01	0.001		0.000152	2.0000	0.0152	-
0304	Азот (II) оксид (6)	0.4	0.06		0.107034024	4.2120	0.2676	Расчет
0328	Углерод (593)	0.15	0.05		0.04971968	5.0026	0.3315	Расчет
0410	Метан (734*)			50	0.01138592	5.8079	0.0002	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)			50	9.322444	1.9889	0.1864	Расчет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)			30	3.085448	2.0000	0.1028	Расчет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.0402568	2.0000	0.1342	Расчет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.2			0.0126002	2.0000	0.063	-
0621	Метилбензол (353)	0.6			0.0252186	2.0000	0.042	-
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.000001		0.0000008	4.0000	0.08	-
1052	Метанол (343)	1	0.5		0.073	2.0000	0.073	-
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1			0.215446	3.9742	0.2154	Расчет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.2	0.04		0.66337044	4.1970	3.3169	Расчет
0330	Сера диоксид (526)		0.125		0.2458	4.6420	0.1966	Расчет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.008			0.0000078	2.0000	0.001	-
0337	Углерод оксид (594)	5	3		0.9027548	4.8978	0.1806	Расчет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.02	0.005		0.00013	2.0000	0.0065	-
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.2	0.03		0.00014	2.0000	0.0007	-
1325	Формальдегид (619)	0.035	0.003		0.0088	4.0000	0.2514	Расчет

ЭРА v2.0

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.3	0.1		0.00014	2.0000	0.0005	-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.5.21 ОНД-86. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 \cdot \text{ПДКс.с.}$								

Моделирование рассеивания выполнены для прямоугольника размером сторон 4000 м с шагом расчетной сетки 400 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 2.5» 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 2.5» 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.

Предложение по нормативам НДВ.

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

В соответствии с п. 13 «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» пункт 13 (№379-ө от 11 декабря 2013 года), за последние 3 года фактический объем эмиссий составляет 2020 г. – 18,46177089 т/год, 2021 г. – 20,80035141 т/год., 2022 г.- 46,47 т/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 период 01.01.2026года сведены в таблицу 3.6.

Обоснование принятого размера санитарно- защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2026 года № ҚР ДСМ-2 источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами промышленной площадки превышают 0,1 предельно допустимую концентрацию (далее - ПДК) и/или предельно допустимый уровень (далее - ПДУ) или вкладв загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

Согласно Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», Прикази.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2026 года № ҚР ДСМ-2. п.

Класс II - СЗЗ устанавливается 500 м п. 3) производства по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов. Согласно анализам нефти и газа приведенных в при- ложении 5 сероводорода в нефти и газе не содержится. По результатам проведенного эколо- гического контроля за последние 3 года (2017-2019 гг) на границе СЗЗ 500 м, превышений не по одному загрязняющему веществу не наблюдалось. На основании вышесказанного СЗЗ устанавливается на прежнем расстоянии 500 м.

Наименование площадки	Размер СЗЗ, м
Месторождение Таскудук	500

На основании результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на установленной границе СЗЗ месторождения Таскудук превышений по каждому из загрязняющих веществ свыше 1 ПДК не обнаружено (результаты приведены в Приложении 6 к проекту).

Размеры расчетной СЗЗ по румбам направлений с учетом розы ветров

Направление ветра	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Повторяемость ветра, Р %	9	12	19	17	10	11	13	9
L принятый размер СЗЗ, (м)	500	500	500	500	500	500	500	500

В пределах СЗЗ нет жилых поселков.

Таким образом, согласно таблице 1 максимальная СЗЗ по сторонам света рассматриваемого объекта месторождения Таскудук составляет 500 метров. Следовательно, предприятие относится к II классу опасности.

4. Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях

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

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

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

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

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

Мероприятия по сокращению выбросов по первому режиму включают:

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

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

Мероприятия по сокращению выбросов по второму режиму включают:

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

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

Мероприятия по сокращению выбросов по третьему режиму включают:

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

5. Контроль за соблюдением НДС 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 НДС 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 НДС тонн/год, максимальный – установленного значения НДС г/сек.

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

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

ЭРА v2.0

Таблица 3.10

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0201	месторождение Таскудук	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.00761244	73.339763	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.00123702	11.917736	Сторонняя организация	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.00634368	61.116276	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.0634368	611.16276	Сторонняя организация	
		Метан (734*)	1 раз/кварт		0.00158592	15.279069	Сторонняя организация	
0202	месторождение Таскудук	Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.088014	32959.107	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.014277	5346.3901	Сторонняя организация	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.00671	2512.7322	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.1578	59092.271	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.3828	143349.31	Сторонняя организация	
0209	месторождение Таскудук	Метан (734*)	1 раз/кварт		0.0098	3669.8622	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		1.043569	166088.78	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.386838	61567.036	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.005041	802.29819	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт		0.001584	252.10084	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0210	месторождение Таскудук	изомеров) (203)	кварт				организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.003168	504.20168	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		1.043569	166088.78	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.386838	61567.036	Сторонняя организация	
0211	месторождение Таскудук	Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.005041	802.29819	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.001584	252.10084	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.003168	504.20168	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		1.043569	166088.78	Сторонняя организация	
0212	месторождение Таскудук	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.386838	61567.036	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.005041	802.29819	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.001584	252.10084	Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.003168	504.20168	Сторонняя организация	
0213	месторождение Таскудук	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		1.043569	166088.78	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.386838	61567.036	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.005041	802.29819	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.001584	252.10084	Сторонняя организация	
0213	месторождение Таскудук	Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.003168	504.20168	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		1.043569	166088.78	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.386838	61567.036	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.005041	802.29819	Сторонняя организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0214	месторождение Таскудук	С6-С10 (1532*, 1540*)	кварт				организация	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.005041	802.29819	Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.001584	252.10084	Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.003168	504.20168	Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		1.043569	166088.78	Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.386838	61567.036	Сторонняя	
0215	месторождение Таскудук	Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.005041	802.29819	Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.001584	252.10084	Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.003168	504.20168	Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000039	0.6207028	Сторонняя	
		Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	1 раз/ кварт		0.00139	221.22485	Сторонняя	
		Сероводород (Дигидросульфид) (528)	1 раз/ кварт		0.0000039	0.6207028	Сторонняя	
0216	месторождение Таскудук	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	1 раз/ кварт		0.00139	221.22485	Сторонняя	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.2816	5655.2544	Сторонняя	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.04576	918.97884	Сторонняя	
		Углерод (593)	1 раз/ кварт		0.018333	368.17393	Сторонняя	
		Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.044	883.6335	Сторонняя	
		Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.22733	4565.3728	Сторонняя	
0217	месторождение Таскудук	Бенз/а/пирен (54)	1 раз/ кварт		0.0000004	0.008033	Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0218	месторождение Таскудук	Формальдегид (619)	кварт 1 раз/кварт		0.0044	88.36335	организация Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.106333	2135.4409	организация Сторонняя	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/кварт		0.2816	5655.2544	организация Сторонняя	
		Азот (II) оксид (6)	1 раз/кварт		0.04576	918.97884	организация Сторонняя	
		Углерод (593)	1 раз/кварт		0.018333	368.17393	организация Сторонняя	
		Сера диоксид (526)	1 раз/кварт		0.044	883.6335	организация Сторонняя	
		Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.22733	4565.3728	организация Сторонняя	
		Бенз/а/пирен (54)	1 раз/кварт		0.0000004	0.008033	организация Сторонняя	
0219	месторождение Таскудук	Формальдегид (619)	1 раз/кварт		0.0044	88.36335	организация Сторонняя	
		Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/кварт		0.106333	2135.4409	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		1.10322	1755880.9	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.40895	650883.34	организация Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.00533	8483.2087	организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.00167	2657.9659	организация Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.00335	5331.8478	организация Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0051		организация Сторонняя	
6203	месторождение Таскудук	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0051		организация Сторонняя	
6204	месторождение Таскудук	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0051		организация Сторонняя	
6205	месторождение	Смесь углеводородов предельных	1 раз/кварт		0.01271		организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Таскудук	С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Бензол (64)	кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00471 0.00006		организация Сторонняя организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00002 0.00004		организация Сторонняя организация Сторонняя	
6206	месторождение	Смесь углеводородов предельных	1 раз/ кварт		0.0004		организация Сторонняя	
6207	Таскудук	С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.00201		организация Сторонняя	
	месторождение	Смесь углеводородов предельных	1 раз/ кварт		0.00075		организация Сторонняя	
	Таскудук	С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Бензол (64)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00001		организация Сторонняя организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.000003 0.00001		организация Сторонняя организация Сторонняя	
6208	месторождение	Смесь углеводородов предельных	1 раз/ кварт		0.00201		организация Сторонняя	
	Таскудук	С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*) Бензол (64)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.00075 0.00001		организация Сторонняя организация Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт		0.000003 0.00001		организация Сторонняя организация Сторонняя	
6219	месторождение	Смесь углеводородов предельных	1 раз/ кварт		0.0034		организация Сторонняя	
6220	Таскудук	С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.00009		организация Сторонняя	
	месторождение	Смесь углеводородов предельных	1 раз/ кварт		0.00003		организация Сторонняя	
	Таскудук	С1-С5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных	1 раз/ кварт		0.00003		организация Сторонняя	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6221	месторождение Таскудук	С6-С10 (1532*, 1540*)	кварт				организация	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.0000004		Сторонняя	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000001		организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0000003		Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.000009		Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.00003		Сторонняя	
6222	месторождение Таскудук	Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.0000004		организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0000001		Сторонняя	
6223	месторождение Таскудук	Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0000003		организация	
		Метанол (343)	1 раз/ кварт		0.073		Сторонняя	
6224	месторождение Таскудук	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	1 раз/ кварт		0.471		Сторонняя	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	1 раз/ кварт		0.1746		Сторонняя	
		Бензол (64)	1 раз/ кварт		0.0023		организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт		0.0007		Сторонняя	
		Метилбензол (353)	1 раз/ кварт		0.0014		организация	
		Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	1 раз/ кварт		0.001942		Сторонняя	
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	1 раз/ кварт		0.000152		Сторонняя	
		Азота (IV) диоксид (4)	1 раз/ кварт		0.004544		организация	

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах)
на существующее положение

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6225	месторождение Таскудук	Углерод оксид (594)	1 раз/кварт		0.001858		Сторонняя организация	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	1 раз/кварт		0.00013		Сторонняя организация	
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	1 раз/кварт		0.00014		Сторонняя организация	
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	1 раз/кварт		0.00014		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.9333		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.471		Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	1 раз/кварт		0.1746		Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз/кварт		0.0023		Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		0.0007		Сторонняя организация	
		Метилбензол (353)	1 раз/кварт		0.0014		Сторонняя организация	
6227	месторождение Таскудук	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1 раз/кварт		0.0516		Сторонняя организация	

**План - график
Контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны**

Байганинский район, ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»

Код ЗВ	Наименование контролируемого вещества	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	Точка контроля
1	2	3	4	5
Граница санитарно-защитной зоны				
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	Граница СЗЗ-500 м Наветренная сторона/подветренная сторона
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0337	Углерод оксид	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
0333	Сероводород	1 раз/квартал	Аккредитованная лаборатория	
			лаборатория	
			лаборатория	

6. Расчет платежей за загрязнение природной среды

Согласно «Экологического кодекса» Республики Казахстан для каждого производственного объекта органами охраны окружающей среды устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе нормативов НДВ.

На период достижения нормативов предельно допустимых выбросов устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы, а также уровня фоновое загрязнение окружающей среды. В случае достижения норм НДВ, лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливается на уровне НДВ и не меняются до очередного пересмотра.

Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение. Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов рассматривается как плата за использование природных ресурсов (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ).

Плата за выбросы загрязняющих веществ сверх устанавливаемых лимитов применяется в случаях невыполнения предприятиями обязательств по соблюдению согласованных лимитов.

Величина платежей за превышение лимитов выбросов загрязняющих веществ определяется в кратном размере по отношению к нормативу платы за допустимое загрязнение окружающей среды.

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников по состоянию на 2026 год составляют:

п/п	Виды загрязняющих веществ	Ставки платы за 1 тонну, (МРП)
	2	3
.	Окислы серы	10
.	Окислы азота	10
.	Пыль и зола	5
.	Свинец и его соединения	1993
.	Сероводород	62
.	Фенолы	166
.	Углеводороды	0.16
.	Формальдегид	166
.	Окислы углерода	0.16
0.	Метан	0.01
1.	Сажа	12
2.	Окислы железа	15
3.	Аммиак	12
4.	Хром шестивалентный	399
5.	Окислы меди	299
6.	Бенз(а)пирен	996600

Местные представительные органы имеют право повышать ставки, установленные настоящей статьей, не более чем в два раза.

За эмиссии в окружающую среду сверх установленных лимитов ставки платы, установленные настоящей статьей, увеличиваются в десять раз. Ставка месячного расчетного показателя (МРП) принята по состоянию на 2026 год в размере 3 932 тенге.

Список использованной литературы

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, 23.01.2007 г. № 212-III.
2. Сборник нормативно-методических документов по охране атмосферного воздуха. Алматы, 1995 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. Рекомендация по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для предприятий РК. РНД 211.02.02-97, Астана-2005 г.
8. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы РНД 211.3.01.06-97, Алматы, 1997 г.
9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «20» марта 2015 года №237.
10. Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду №110-п от 16.04.2012г.

УТВЕРЖДАЮ
 Kazakhstan"

Аскаров Т.С.
 (подпись)

" 2022 г



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
 на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	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 ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) месторождение Таскудук	0201	001	Факел		24	8760	Азота (IV) диоксид (4)	0301 (0.2)	0.081485326
							Азот (II) оксид (6)	0304 (0.4)	0.013241367
							Углерод (593)	0328 (0.15)	0.067904428
							Углерод оксид (594)	0337 (5)	0.67904428
							Метан (734*)	0410 (*50)	0.016976107
	0202	002	Печь подогрева ПП-0,63		24	629	Азота (IV) диоксид (4)	0301 (0.2)	0.067829
							Азот (II) оксид (6)	0304 (0.4)	0.010029
							Углерод (593)	0328 (0.15)	0.00305
							Сера диоксид (526)	0330 (*0.125)	0.0717

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9		
	0209	004	Резервуар для нефти			8760	Углерод оксид (594)	0337 (5)	0.21934		
							Метан (734*)	0410 (*50)	0.04974		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.15763		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.058432		
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000761		
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000239		
	0210	005	Резервуар для нефти			8760	Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.000479		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.15763		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.058432		
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000761		
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000239		
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.000479		
	0211	006	Резервуар для нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.15763		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.058432		
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.000761		
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.000239		
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.000479		
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.15763		

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0212	007	Резервуар для нефти			8760	, п- изомеров) (203) Метилбензол (353) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353)	0.2) 0621 (0.6) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.000479 0.15763 0.058432 0.000761 0.000239 0.000479
	0213	008	Резервуар для нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353)	0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.15763 0.058432 0.000761 0.000239 0.000479
	0214	009	Резервуар для нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2)	0.15763 0.058432 0.000761 0.000239

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.000479
	0215	010	Емкость для дизельного топлива			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0333 (0.008)	0.0000019
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754 (1)	0.00069
	0216	011	Емкость для дизельного топлива			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0333 (0.008)	0.0000019
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754 (1)	0.00069
	0217	012	ДЭС 132 кВт			8760	Азота (IV) диоксид (4)	0301 (0.2)	2.4
							Азот (II) оксид (6)	0304 (0.4)	0.39
							Углерод (593)	0328 (0.15)	0.15
							Сера диоксид (526)	0330 (*0.125)	0.375
							Углерод оксид (594)	0337 (5)	0.15
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (*1.E-6)	0.000004
							Формальдегид (619)	1325 (0.035)	0.0375
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754 (1)	0.9
	0218	013	ДЭС 132 кВт			8760	Азота (IV) диоксид (4)	0301 (0.2)	2.4
							Азот (II) оксид (6)	0304 (0.4)	0.39
							Углерод (593)	0328 (0.15)	0.15
							Сера диоксид (526)	0330 (*0.125)	0.375

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (594)	0337 (5)	0.15
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (* *1.E-6)	0.000004
							Формальдегид (619)	1325 (0.035)	0.0375
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754 (1)	0.9
	0219	014	Резервуар для пластовой воды			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	1.04081
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.38582
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.00503
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.00158
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.00316
	6203	015	Устье скважины Таскудук-3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.1622
	6204	016	Устье скважины Таскудук-4			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.1622
	6205	017	Нефтегазосепаратор			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.40089
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.14861
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.00194
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.00061

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.00122
	6206	018	Сепаратор газовый				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.012
	6207	019	Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.06347
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.02353
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.00031
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0001
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.00019
	6208	020	Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.06347
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.02353
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.00031
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0001
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.00019
	6219	021	Выкидная линия			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.1081
	6220	022	Емкость дренажная ЕП-25			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.0058
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*,	0416 (*30)	0.00215

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6221	023	Емкость дренажная ЕП-40			8760	1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353)	0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6) 0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.00003 0.00001 0.00002 0.0058 0.00215 0.00003 0.00001 0.00002
	6222	024	Блок дозирования хим.реагента			8760	Метанол (343)	1052 (1)	2.2784
	6223	026	Автоналивная эстакада нефти			698	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (353)	0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2) 0621 (0.6)	0.056519 0.020951 0.000273 0.0000858 0.000172
	6224	025	Сварочные работы			50	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (	0123 (*0.04) 0143 (0.01)	0.004865 0.000382

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							IV) оксид/ (332)		
							Азота (IV) диоксид (4)	0301 (0.2)	0.008445
							Углерод оксид (594)	0337 (5)	0.004655
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0342 (0.02)	0.000326
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0344 (0.2)	0.00035
							Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	2908 (0.3)	0.00035
	6225	003	Продувочная свеча			2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.0296
	6226	027	Автоналивная пластовой воды			698	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (*50)	0.1322
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0416 (*30)	0.049
							Бензол (64)	0602 (0.3)	0.0006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (0.2)	0.0002
							Метилбензол (353)	0621 (0.6)	0.0004

ЭРА v2.0

1. Источники выделения загрязняющих веществ
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6227	028	ЗРА и фланцы для обвязки резервуаров хранения нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0415 (* 50)	1.6274

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.0 .

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
 на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойдушной смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК,ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
						Производство:001 - месторождение Таскудук			
0201	10.8	0.13	7.82	0.1037969	1691.8	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0337 (5) 0410 (*50)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Углерод оксид (594) Метан (734*)	0.00761244 0.001237024 0.00634368 0.0634368 0.00158592	0.081485326 0.013241367 0.067904428 0.67904428 0.016976107
0202	5	0.1	0.34	0.0026704	250	0301 (0.2) 0304 (0.4) 0328 (0.15) 0330 (**0. 125) 0337 (5) 0410 (*50)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Метан (734*)	0.088014 0.014277 0.00671 0.1578 0.3828 0.0098	0.067829 0.010029 0.00305 0.0717 0.21934 0.04974
0209	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0415 (*50) 0416 (*30) 0602 (0.3) 0616 (0.2)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1.043569 0.386838 0.005041 0.001584	0.15763 0.058432 0.000761 0.000239
0210	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0621 (0.6) 0415 (*50)	Метилбензол (353) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*,	0.003168 1.043569	0.000479 0.15763

ЭРА v2.0 .

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0211	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0416 (*30)	1539*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	0.058432
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.005041	0.000761
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	0.000239
						0621 (0.6)	Метилбензол (353)	0.003168	0.000479
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	0.15763
0212	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	0.058432
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.005041	0.000761
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	0.000239
						0621 (0.6)	Метилбензол (353)	0.003168	0.000479
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	0.15763
0213	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	0.058432
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.005041	0.000761
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	0.000239
						0621 (0.6)	Метилбензол (353)	0.003168	0.000479
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	0.15763
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	0.058432
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.005041	0.000761
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	0.000239

ЭРА v2.0 .

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0214	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0621 (0.6)	Метилбензол (353)	0.003168	0.000479
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.043569	0.15763
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.386838	0.058432
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.005041	0.000761
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.001584	0.000239
0215	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0621 (0.6)	Метилбензол (353)	0.003168	0.000479
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0000039	0.0000019
						2754 (1)	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.00139	0.00069
0216	2	0.1	0.8	0.0062832	30	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0000039	0.0000019
						2754 (1)	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.00139	0.00069
0217	4	0.1	6.34	0.0497944	120	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (4)	0.2816	2.4
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (6)	0.04576	0.39
						0328 (0.15)	Углерод (593)	0.018333	0.15
						0330 (**0.125)	Сера диоксид (526)	0.044	0.375
						0337 (5)	Углерод оксид (594)	0.22733	0.15
						0703 (**1.E-6)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.000004
						1325 (0.035)	Формальдегид (619)	0.0044	0.0375
						2754 (1)	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.106333	0.9
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (4)	0.2816	2.4
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (6)	0.04576	0.39
0218	4	0.1	6.34	0.0497944	120	0328 (0.15)	Углерод (593)	0.018333	0.15
						0330 (**0.125)	Сера диоксид (526)	0.044	0.375
						0337 (5)	Углерод оксид (594)	0.22733	0.15
						0703 (**1.E-6)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.000004

ЭРА v2.0 .

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0219	2	0.1	0.08	0.0006283	30	6) 1325 (0.035) 2754 (1)	Формальдегид (619) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	0.0044 0.106333	0.0375 0.9
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	1.10322	1.04081
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.40895	0.38582
						0602 (0.3) 0616 (0.2)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00533 0.00167	0.00503 0.00158
6203	2				30	0621 (0.6) 0415 (*50)	Метилбензол (353) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00335 0.0051	0.00316 0.1622
6204	2				30	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0051	0.1622
6205	2				30	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.01271	0.40089
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00471	0.14861
						0602 (0.3) 0616 (0.2)	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00006 0.00002	0.00194 0.00061
						0621 (0.6) 0415 (*50)	Метилбензол (353) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00004 0.0004	0.00122 0.012
6207	2				30	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00201	0.06347
						0416 (*30)	Смесь углеводородов	0.00075	0.02353

ЭРА v2.0 .

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6208	2				30		предельных C6-C10 (1532*, 1540*)		
							0602 (0.3) Бензол (64)	0.00001	0.00031
							0616 (0.2) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000003	0.0001
							0621 (0.6) Метилбензол (353)	0.00001	0.00019
							0415 (*50) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00201	0.06347
6219	2				30		0416 (*30) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00075	0.02353
							0602 (0.3) Бензол (64)	0.00001	0.00031
							0616 (0.2) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000003	0.0001
							0621 (0.6) Метилбензол (353)	0.00001	0.00019
							0415 (*50) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0034	0.1081
6220	2				30		0415 (*50) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00009	0.0058
							0416 (*30) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00003	0.00215
							0602 (0.3) Бензол (64)	0.0000004	0.00003
							0616 (0.2) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000001	0.00001
							0621 (0.6) Метилбензол (353)	0.0000003	0.00002
6221	2				30		0415 (*50) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.00009	0.0058
							0416 (*30) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.00003	0.00215
							0602 (0.3) Бензол (64)	0.0000004	0.00003
							0616 (0.2) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0000001	0.00001
							0621 (0.6) Метилбензол (353)	0.0000003	0.00002

ЭРА v2.0 .

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6222	2				30	0621 (0.6)	п- изомеров) (203)	0.0000003	0.00002
6223	2				30	1052 (1)	Метилбензол (353)	0.073	2.2784
						0415 (*50)	Метанол (343)	0.471	0.056519
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)		
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.1746	0.020951
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0023	0.000273
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0007	0.0000858
6224	2				30	0621 (0.6)	Метилбензол (353)	0.0014	0.000172
						0123 (**0.04)	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.001942	0.004865
						0143 (0.01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000152	0.000382
						0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (4)	0.004544	0.008445
						0337 (5)	Углерод оксид (594)	0.001858	0.004655
						0342 (0.02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	0.00013	0.000326
						0344 (0.2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.00014	0.00035
						2908 (0.3)	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.00014	0.00035

ЭРА v2.0 .

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
6225	2				30	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.9333	0.0296
6226	2				30	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.471	0.1322
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	0.1746	0.049
						0602 (0.3)	Бензол (64)	0.0023	0.0006
						0616 (0.2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0007	0.0002
						0621 (0.6)	Метилбензол (353)	0.0014	0.0004
6227						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	0.0516	1.6274
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.0 .

3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)
на 2026 год

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

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

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

ЭРА v2.0 .

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

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

Самаркандский район, ТОО Samir Energy Kazakhstan 2020г.

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизовано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		18.232541108	18.23254111					18.23254111
	в том числе:							
Т в е р д ы е		0.376909428	0.376909428					0.376909428
	из них:							
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.004865	0.004865					0.004865
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.000382	0.000382					0.000382
0328	Углерод (593)	0.370954428	0.370954428					0.370954428
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)	0.00035	0.00035					0.00035
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000008	0.000008					0.000008
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.00035	0.00035					0.00035
Газообразные, жидкие		17.85563168	17.85563168					17.85563168
	из них:							

ЭРА v2.0 .

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

Байганинский район, ТОО "Sunrise Energy Kazakhstan" 2026 г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (4)	4.957759326	4.957759326					4.957759326
0304	Азот (II) оксид (6)	0.803270367	0.803270367					0.803270367
0330	Сера диоксид (526)	0.8217	0.8217					0.8217
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	0.0000038	0.0000038					0.0000038
0337	Углерод оксид (594)	1.20303928	1.20303928					1.20303928
0342	Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (627)	0.000326	0.000326					0.000326
0410	Метан (734*)	0.066716107	0.066716107					0.066716107
0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1531*, 1539*)	4.816239	4.816239					4.816239
0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1532*, 1540*)	1.006333	1.006333					1.006333
0602	Бензол (64)	0.013089	0.013089					0.013089
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0041298	0.0041298					0.0041298
0621	Метилбензол (353)	0.008246	0.008246					0.008246
1052	Метанол (343)	2.2784	2.2784					2.2784
1325	Формальдегид (619)	0.075	0.075					0.075
2754	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1.80138	1.80138					1.80138

Приложение 1
Ситуационная карта-схема





Приложение 2.

Протокол по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки сырого газа, внесению изменений и дополнений в утвержденные Программы утилизации газа и Программы развития переработки сырого газа

№ 13-1-0/6338-вн от 11.07.2022

**Министерство энергетики Республики Казахстан
Рабочая группа по выработке предложений по утверждению Программ
развития переработки сырого газа, внесению изменений и дополнений
в утвержденные Программы утилизации газа и Программы развития
переработки сырого газа**

Протокол № 5

г. Нур-Султан

01 июля 2022 года

Участвовали:

Нагым С.Ж. – Директор департамента газа и нефтегазохимии МЭ РК, Заместитель председателя рабочей группы;

Абилханов Д.Т. – Заместитель директора департамента газа и нефтегазохимии МЭ РК, Член рабочей группы;

Бердиев Н.О. – заместитель директора Департамента государственного контроля в сферах углеводородов и недропользования МЭ РК, Член рабочей группы;

Крикбаев С.Б. – главный эксперт Управления добычи, транспортировки и переработки газа Департамента газа и нефтегазохимии МЭ РК, секретарь Рабочей группы;

Бубенцов М.В. – директор Департамента проектирования и технического регулирования АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа», член Рабочей группы.

Приглашенные:

От недропользователя ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан):

Мұқадыл Берқасен - Директор филиала;

Утегенов Серик – Эколог.

От Проектной организации ТОО «БатысГеоКонсалт»:

Калмуратов Нурболат - ведущий инженер.

Об обращении недропользователя ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» (Санрайз Энерджи Казахстан) по рассмотрению «Программы развития переработки сырого газа при промышленной разработке месторождения Таскудук на 2023-2025 годы».

Действующим проектным документом по месторождению является «Проект разработки месторождения Таскудук по состоянию на 01.01.2021г.» (Протокол №16/11 от 19.08.2021г.).

Срок действия Контракта на недропользование: до «27» сентября 2027г.

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Приказом Министра энергетики РК от 5 мая 2018 года №165 «Об утверждении Формы программы развития переработки сырого газа» и на основании вышеуказанного проектного документа разработана настоящая

Дата: 11.07.2022 15:54. Книга электронного документа. Версия Суд. Документ № 7.8.0. Подписанный результат проверки ЭЦП

«Программа развития переработки сырого газа при промышленной разработке месторождения Таскудук на 2023-2025 годы».

«1» июля 2022 года на рассмотрение Рабочей группы представлен следующий баланс газа согласно «Программе развития переработки сырого газа при промышленной разработке месторождения Таскудук на 2023-2025 годы»:

Годы	Добыча газа, млн. м ³ .	Расход на собственные нужды, млн. м ³		Закачка ШФЛУ в пласт, (газовый фаз), млн. м ³	Неизбежное сжигание газа, млн. м ³				Потери газа, млн. м ³	Газ на продажу, подача в магистральный газопровод, млн. м ³	
		на печи подогрева нефти	на ГТЭС для выработки энергии		V _г		V _в				V _в итого
					дежурная горелка	продуктивный газ для предопер. погрузки воздуха в фак. систему	опорожнения и продувка газовых линий при текущих ГО и ГР	Годовой ПНР УПГ			
2023	0,100	0,049358	-	-	0,036792	0,012206	0,001644	-	0,050642	-	-
2024	0,090	0,039391	-	-	0,036893	0,012240	0,001476	-	0,050609	-	-
2025	0,090	0,039520	-	-	0,036792	0,012206	0,001482	-	0,050480	-	-

По итогам заседания Рабочей группы принято РЕШЕНИЕ:

1. В соответствии с «Формой программы развития переработки сырого газа», утвержденной Приказом Министра энергетики РК №165 от 5.05.2018г., рекомендовать к утверждению представленную недропользователем ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» «Программу развития переработки сырого газа при промышленной разработке месторождения Таскудук на 2023-2025 годы».

2. В соответствии с «Методикой расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию», утвержденной Приказом Министра энергетики РК №164 от 5.05.2018г., технологически неизбежное сжигание газа по месторождению Таскудук составляет:

- в 2023 году в объеме – 0,050642 млн.м³, в том числе: V₆ – 0 млн.м³; V₇ – 0,048998 млн.м³; V₈ – 0,001644 млн.м³; V₉ – 0 млн.м³;
- в 2024 году в объеме – 0,050609 млн.м³, в том числе: V₆ – 0 млн.м³; V₇ – 0,049133 млн.м³; V₈ – 0,001476 млн.м³; V₉ – 0 млн.м³;
- в 2025 году в объеме – 0,050480 млн.м³, в том числе: V₆ – 0 млн.м³; V₇ – 0,048998 млн.м³; V₈ – 0,001482 млн.м³; V₉ – 0 млн.м³.

3. В соответствии с пунктом 2 статьи 147 Кодекса «О недрах и недропользовании», недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа.

4. В соответствии с Формой отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа, утвержденной приказом Министра энергетики РК №166 от 5.05.2018г., недропользователю ТОО «SunriseEnergyKazakhstan»;

- по итогам 2023 года не позднее 25 января 2024 года представить отчет о ходе выполнения «Программы развития переработки сырого газа при промышленной разработке месторождения Таскудук на 2023-2025 годы» в Министерство энергетики Республики Казахстан;

- по итогам 2024 года не позднее 25 января 2025 года представить отчет о ходе выполнения «Программы развития переработки сырого газа при промышленной разработке месторождения Таскудук на 2023-2025 годы» в Министерство энергетики Республики Казахстан;

- по итогам 2025 года не позднее 25 января 2026 года представить отчет о ходе выполнения «Программы развития переработки сырого газа при промышленной разработке месторождения Таскудук на 2023-2025 годы» в Министерство энергетики Республики Казахстан.

**Заместитель Председателя
Рабочей группы**

Нағым С.Ж.

Согласовано

08.07.2022 21:11 Бердиев Нурлыбек Орингалиевич

Подписано

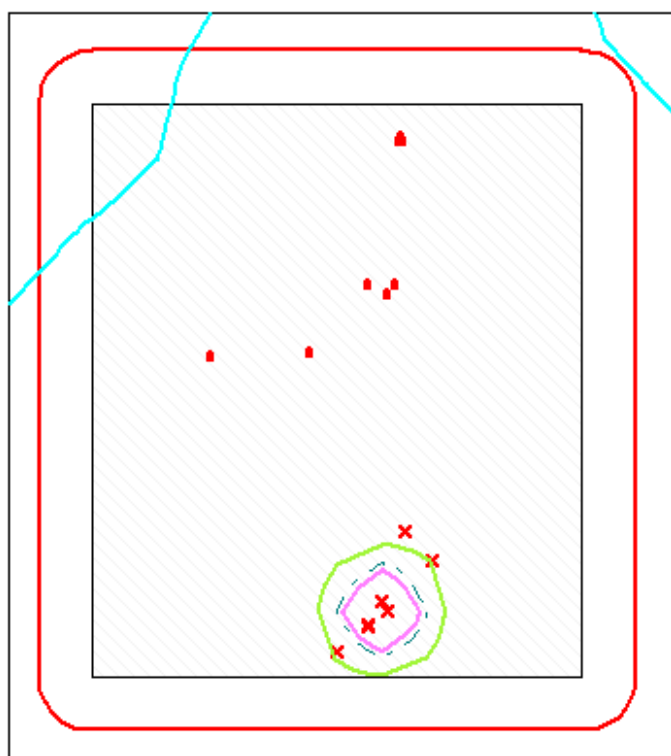
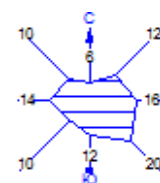
11.07.2022 13:50 Нағым Сәлім Жанабайұлы



Приложение 3

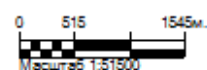
Карты и расчет рассеивания

Город : 021 Актыбинская область
 Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)



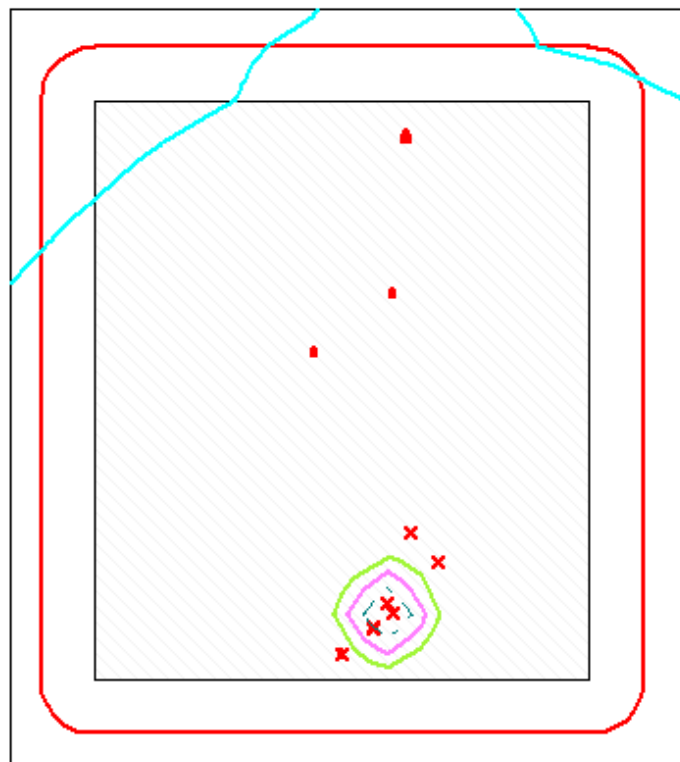
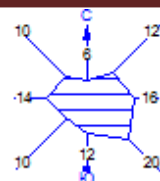
Условные обозначения:
 □ Территория предприятия
 ■ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.0018 ПДК
 — 0.060 ПДК
 — 0.100 ПДК
 — 0.119 ПДК



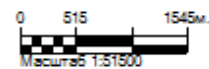
Макс концентрация 0.2296948 ПДК достигается в точке х= 14864 у= 15049
 При опасном направлении 87° и опасной скорости ветра 0.84 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)



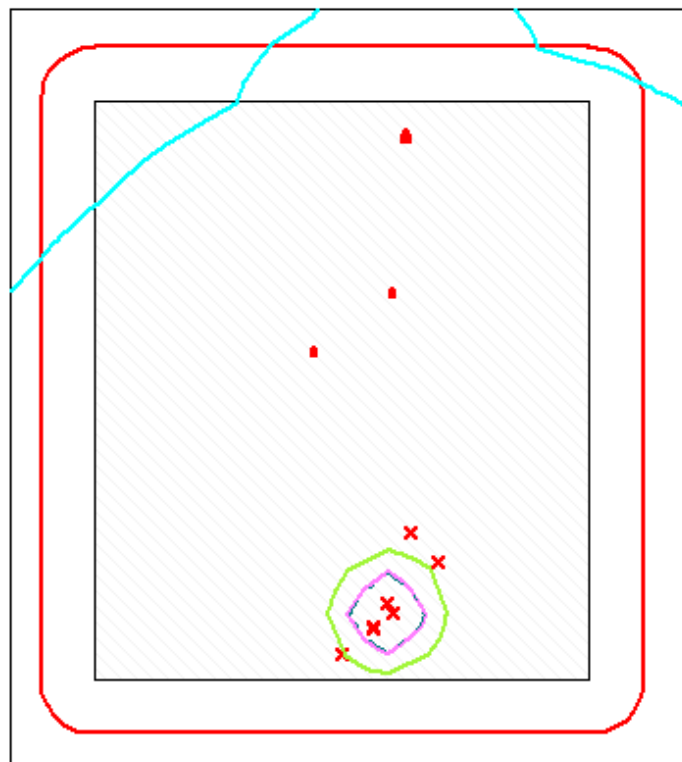
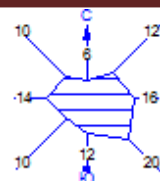
Условные обозначения:
□ Территория предприятия
□ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
— Расч. прямоугольник N 01

Изоплегии в долях ПДК
— 0.0011 ПДК
— 0.050 ПДК
— 0.073 ПДК
— 0.100 ПДК



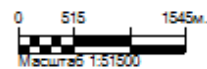
Макс концентрация 0.1419083 ПДК достигается в точке x= 14884 y= 15049
При опасном направлении 87° и опасной скорости ветра 0.84 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
0602 Бензол (64)



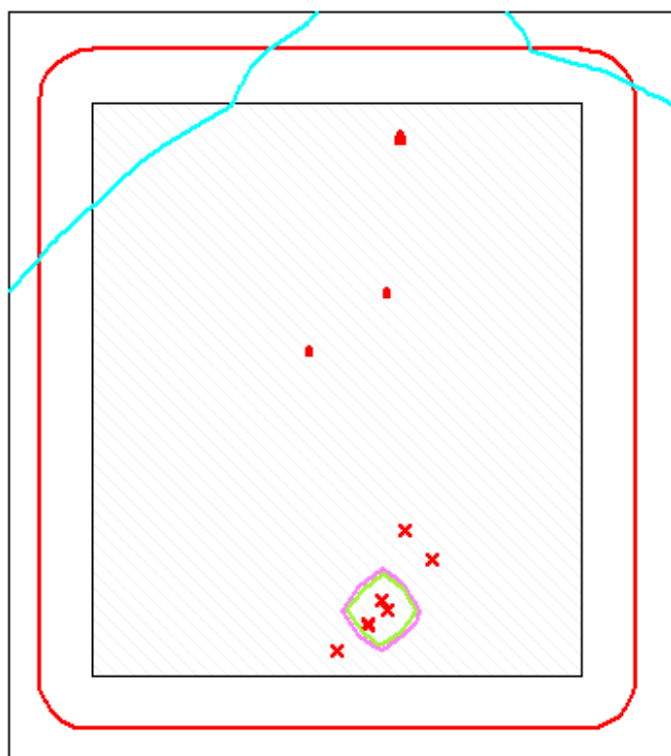
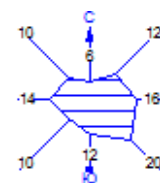
Условные обозначения:
 □ Территория предприятия
 ■ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изоплени в долях ПДК
 — 0.0014 ПДК
 — 0.050 ПДК
 — 0.095 ПДК
 — 0.100 ПДК



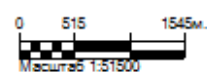
Макс концентрация 0.1849544 ПДК достигается в точке x= 14884 y= 15049
 При опасном направлении 87° и опасной скорости ветра 0.84 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



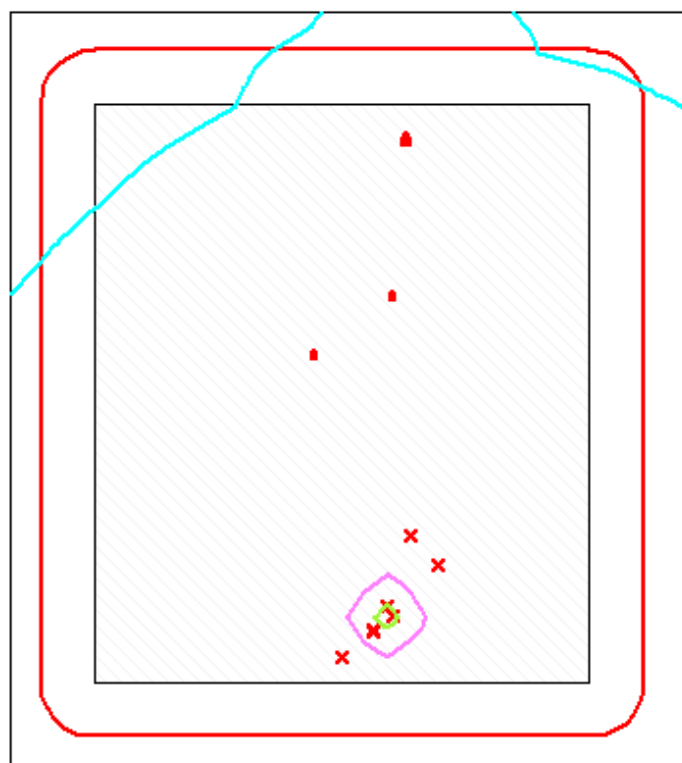
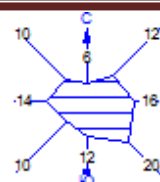
Условные обозначения:
□ Территория предприятия
■ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
— 0.00068 ПДК
— 0.045 ПДК
— 0.050 ПДК



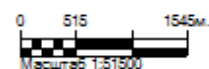
Макс концентрация 0.0889251 ПДК достигается в точке х= 14884 у= 15049
При опасном направлении 87° и опасной скорости ветра 0.84 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
 Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 0621 Метилбензол (349)



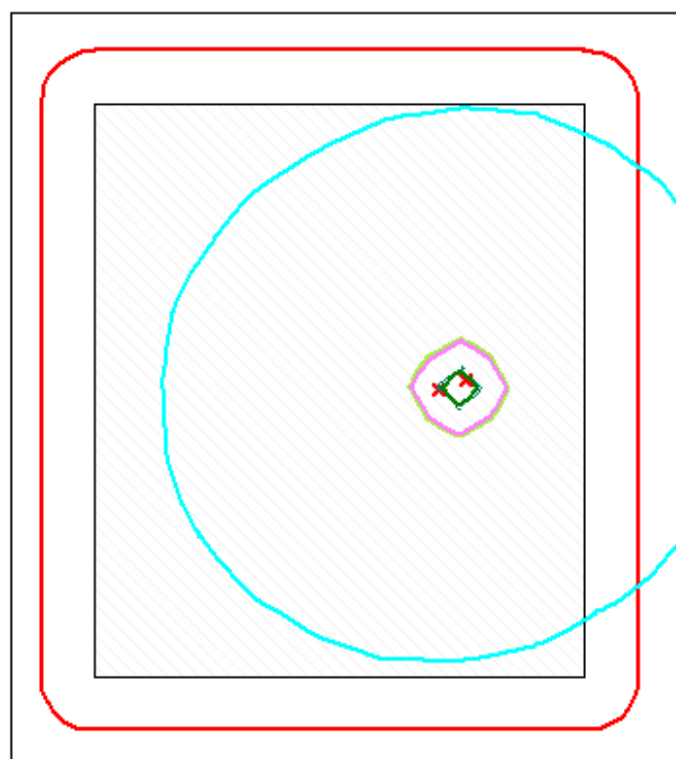
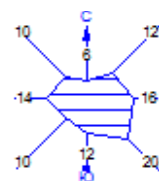
Условные обозначения:
 □ Территория предприятия
 ■ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.00044 ПДК
 — 0.030 ПДК
 — 0.080 ПДК



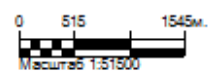
Макс концентрация 0.0581238 ПДК достигается в точке x= 14884 y= 15049
 При опасном направлении 87° и опасной скорости ветра 0.84 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)



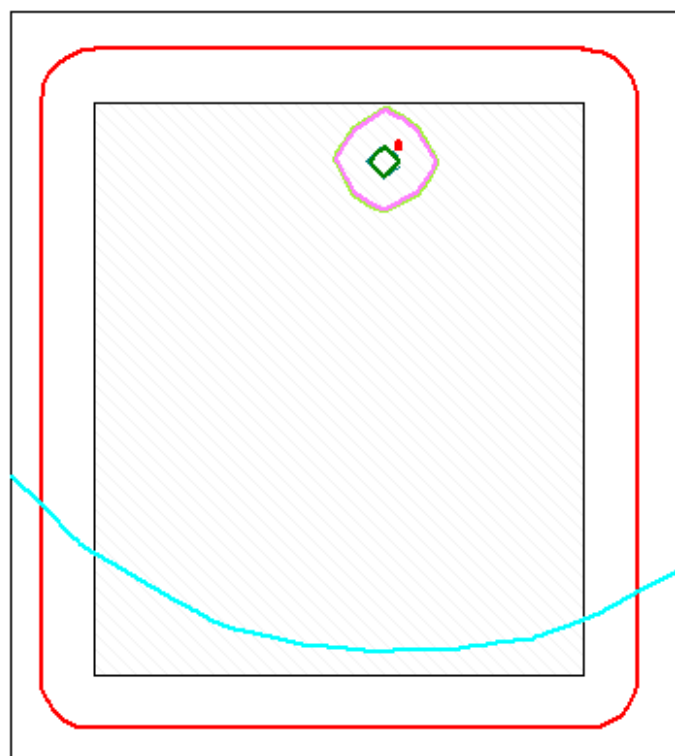
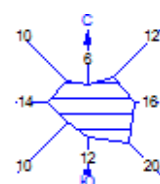
Условные обозначения:
□ Территория предприятия
■ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
— 0.00051 ПДК
— 0.050 ПДК
— 0.054 ПДК
— 0.100 ПДК
— 0.108 ПДК



Макс концентрация 0.1399653 ПДК достигается в точке $x=15584$ $y=17149$
При опасном направлении 37° и опасной скорости ветра 2.83 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
1052 Метанол (Метиловый спирт) (338)



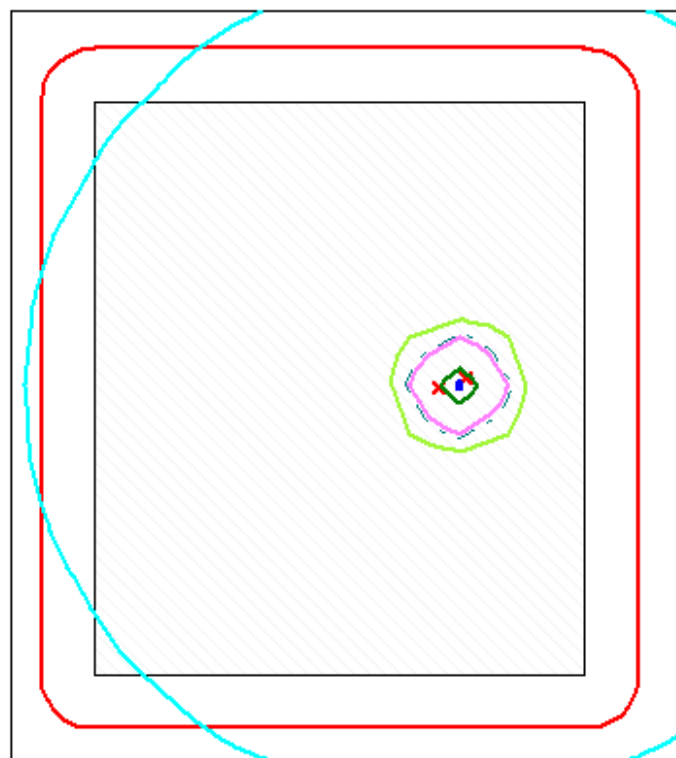
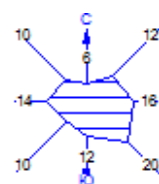
Условные обозначения:
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.0011 ПДК
 0.060 ПДК
 0.053 ПДК
 0.100 ПДК
 0.105 ПДК

0 515 1545м.
 Масштаб 1:51500

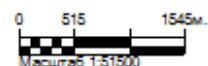
Макс концентрация 0.1263292 ПДК достигается в точке $x=14864$ $y=19249$
 При опасном направлении 42° и опасной скорости ветра 5.2 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
 Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
 ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



Условные обозначения:
 □ Территория предприятия
 ■ Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 — Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.0021 ПДК
 — 0.050 ПДК
 — 0.100 ПДК
 — 0.116 ПДК
 — 0.230 ПДК
 — 0.298 ПДК



Макс концентрация 0.2980617 ПДК достигается в точке х= 15564 y= 17149
 При опасном направлении 37° и опасной скорости ветра 1.11 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

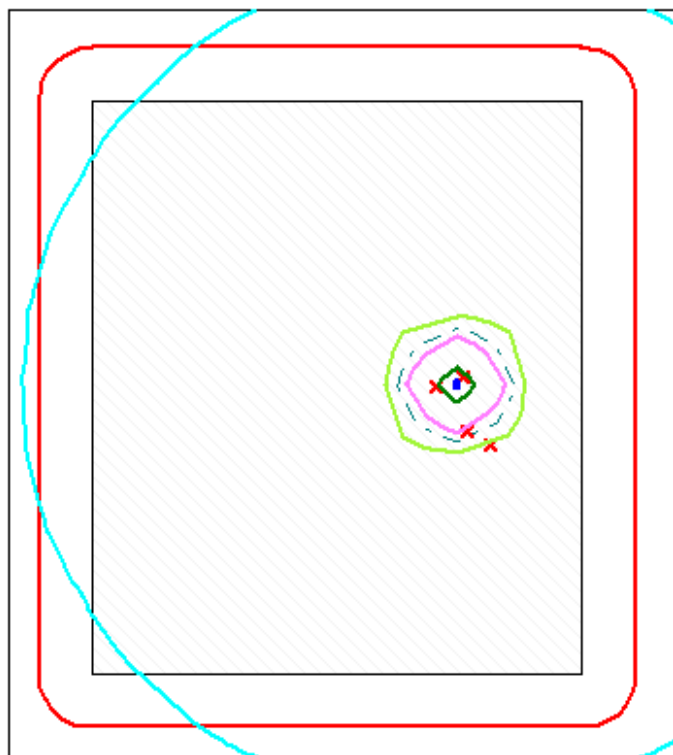
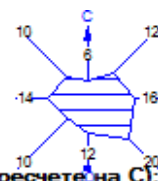
Город : 021 Актыбинская область

Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3

ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014

2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C):

Растворитель РПК-265П) (10)

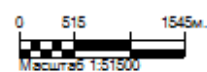


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

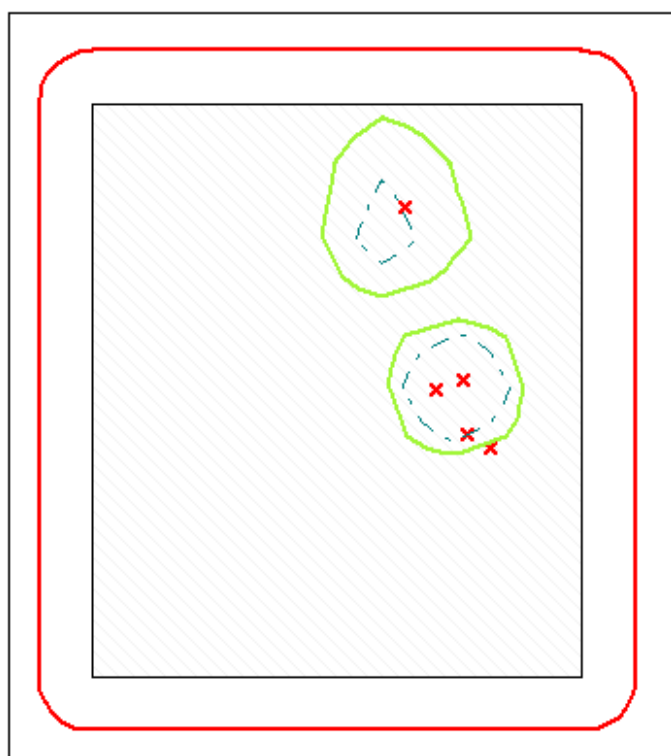
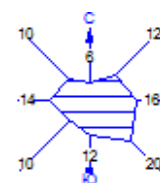
Изолинии в долях ПДК

- 0.0026 ПДК
- 0.060 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.140 ПДК
- 0.277 ПДК
- 0.380 ПДК



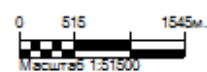
Макс концентрация 0.3801568 ПДК достигается в точке х= 15584 у= 17149
При опасном направлении 37° и опасной скорости ветра 1.11 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
__30 0330+0333



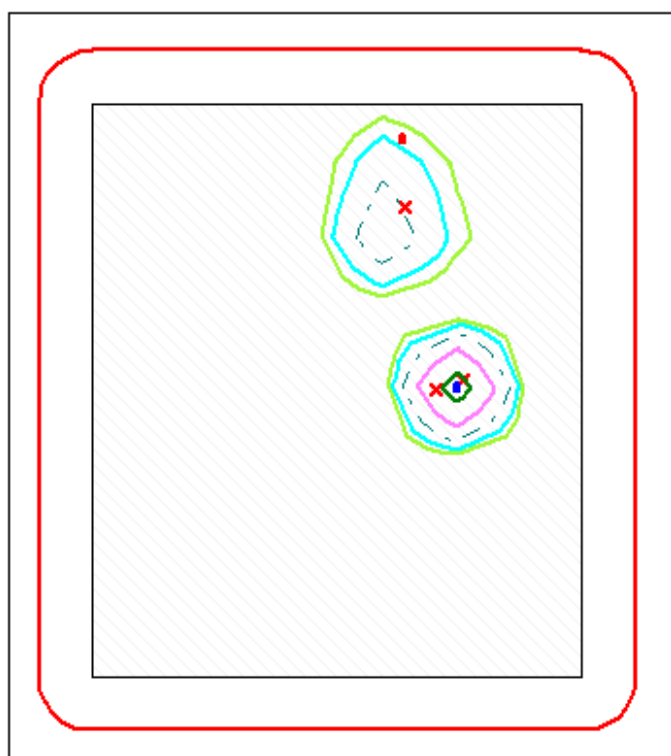
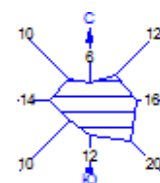
Условные обозначения:
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 0.050 ПДК
 0.100 ПДК



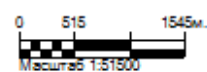
Макс концентрация 0.2980617 ПДК достигается в точке $x=15584$ $y=17149$
 При опасном направлении 37° и опасной скорости ветра 1.11 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Город : 021 Актыбинская область
Объект : 0207 месторождение Таскулук Вар.№ 3
ПК ЭРА v2.5 Модель: МРК-2014
__35 0330+0342



Условные обозначения:
 Территория предприятия
 Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 — 0.050 ПДК
 — 0.066 ПДК
 — 0.100 ПДК
 — 0.155 ПДК
 — 0.244 ПДК
 — 0.298 ПДК



Макс концентрация 0.2980617 ПДК достигается в точке х= 15584 у= 17149
 При опасном направлении 37° и опасной скорости ветра 1.11 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 6300 м, высота 7000 м,
 шаг расчетной сетки 700 м, количество расчетных точек 10*11

Приложение 4

Протокол анализа нефти

 KZ.T.05.0598 TESTING	ТОО «Хим.Лаб.Сервис КЗ» ЖШС Сынақ зертханасы Испытательная лаборатория	ДП ХЛС-05-7. 3
--	---	----------------

Физика- химиялық сынаманың хаттамасы
Протокол физико- химического анализа №06

от «19» апреля 2022 г.

Іріктеу актасы/Акт отбора проб:

Зертхананың мекен-жайы/Адрес лаборатории

Сынаманың идентификациясы/ Идентификация проб

Сынама жасаудың негізі/ Основание для испытания
 Тапсырыс беруші ұжымның аты байланыс деректері, /Наименование и контактные данные заказчика

Нормативтік құжат/ Нормативный документ

Сынаманы алған күні/Дата отбора проб

Сынаманы қабылдаған күні/ Дата получения проб

Сынама жасаған күні/ Дата проведения испытаний

Хаттаманы берген күні/ Дата выдача протокола

Сынама жасау жағдайы/Условия проведения испытаний

Проба предоставлено заказчиком

Ақтөбе қаласы, Жұмысшы көшесі 35 үй

м/р Тасқұдық TW -4 УСТ

Договор № 2021202 от 31.12.2021 г

ТОО Sunrise Energy Kazakhstan

Тел 87071514420 г. Алматы пр. Достык д.210

СТ РК 1347-2005

15.04.2022ж

16.04.2022 ж

16.04-19.02.2022 ж

19.04.2022 ж

температура: +22°C, влажность: 60%, атм.

давление: 746 мм.рт. ст.

РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

№ п/п	Наименование показателя	Показания	Метод
1	Плотность при 20°C, г/см ³ (справочно)	0,912	ГОСТ 3900
2	Содержание воды, % масс	7,64	ГОСТ 2477
3	Содержание механических примесей, % масс	0,095	ГОСТ 6370
4	Метилмеркаптан, мг/м ³	След	ГОСТ 50802
5	Этилмеркаптан, мг/м ³	отс.	ГОСТ 50802
6	Содержание хлористых солей, мг/дм ³	25380	ГОСТ 21534(А)
7	Содержание серы, %	0,00017	ASTM D 4294
8	Содержание парафина, масс%	1,72	UOP 46
9	Температура текучести	-16	ASTM D 97
10	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °C, не ниже	57	ГОСТ 6356
11	Фракционный состав: при температуре, 100°C при температуре, 150°C при температуре, 200°C при температуре, 250°C при температуре, 300°C при температуре, 350°C	отс. 2,3 7,5 18,3 32,4 46,0	ГОСТ 2177 (Б)
12	Зольность, %	0,035	
13	Коксуемость по Конрадсону, масс%	1,13	
14	Кислотное число	2,78	

Инженер-химик

Зертхана басшысы



Коржикова А.С.

Тулепердинова Г.М.

СЗ рұқсатынсыз хаттаманы қайта басып шығаруға тыйым салынады. Хаттама мөрсіз жарамсыз. Хаттама тек тапсырыс берушінің ғана құзырлығында

Приложение 5

Государственная лицензия

20009598



ЛИЦЕНЗИЯ

03.07.2020 года

02194Р

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Еco 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

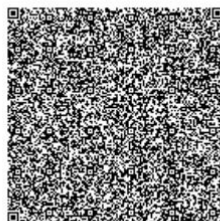
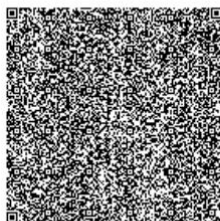
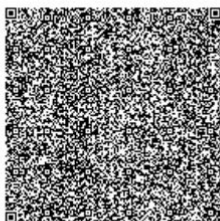
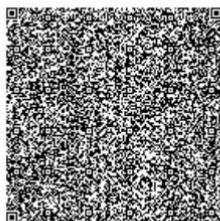
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

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 "Еco 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

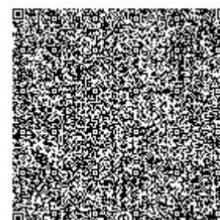
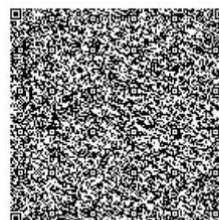
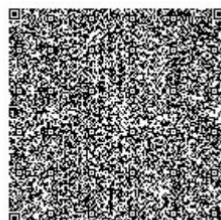
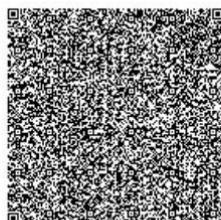
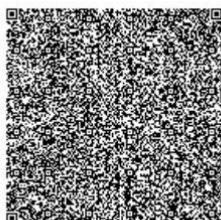
Срок действия

Дата выдачи
приложения

03.07.2020

Место выдачи

г.Нур-Султан



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