

ТОО «ТУРАН- БАРЛАУ»
ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг»

УТВЕРЖДАЮ:

Директор

ТОО «Туран-Барлау»

А.А. Альпаев

2026 г



ПРОЕКТ

**нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферу для месторождения «Майкыз»
ТОО «Туран- Барлау» на 2027 год**

Директор

ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг»



Эбдиев С. Б.

г.Кызылорда, 2026 г.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнитель:	Должность:
Әбдиев С. Б.	Директор ТОО «ОРДА – ЭкоМониторинг»
Адрес предприятия	
Местонахождение - г. Кызылорда, мкр. Сырдария, дом № 20, кв.39	
Контакты:	
87010347017	
Государственная лицензия:	
Государственная Лицензия 02168Р №20003083 выдана РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18.02.2020 года на выполнение работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды (Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности)	

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (далее НДВ) вредных веществ в атмосферу разработан на производственную деятельность месторождения Майкыз Товарищества с ограниченной ответственностью «Туран - Барлау» на 2027 год.

Для перехода в промышленную разработку было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разработки месторождения Майкыз» Номер: KZ49VVX00301962 Дата: 24.05.2024 год.

Проект нормативов допустимых выбросов разработан ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг», 120000, Республика Казахстан, юр.адрес: г.Кызылорда, мкр.Сырдария, № 20/39, БИН191240016558 телефон:+77777831436, e-mail: ordaekomonitoring@bk.ru, государственная Лицензия 02168Р №20003083 выдана РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18.02.2020 года на выполнение работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды (Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности) (Приложение).

Недропользователем Контрактной территории, на которой расположено месторождение Майкыз, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракта на разведку № 5314- УВС от «07» февраля 2024 г. на добычу углеводородов на месторождении Майкыз в Кызылординской области Республики Казахстан. Дополнение №1 Контракту на добычу углеводородов на месторождении майкыз в Кызылординской области РК № 5314-УВС от 07.02.2024 года. Регистрационный номер №5611-УВС от 15.04.2026 года.

Непосредственно месторождение Майкыз расположено в юго-восточной части участка № 1 Контрактной территории ТОО «Туран-Барлау».

ТОО «Туран-Барлау» проводит геологоразведочные работы на Контрактной территории с 2002 г.

В 2012 г. разработан «Проект оценочных работ месторождения Майкыз и контрактной территории ТОО «Туран Барлау» на период продления 21.02.2012 - 21.08.2013 г.» (протокол Комитета геологии и недропользования за № 378 от 18.04.2012 г.). Данным проектом планировалось бурение трех скважин.

На основании этого «Проекта...» на участке 1 были пробурены две оценочные скважины Майкыз-2 и Майкыз-5 общим объемом 4049 м, на участке 2 одна скважина Вост. Кумдала-1 глубиной 1651 м.

В 2018 г. компанией ТОО «НПЦ-ТуранГео» разработан «Проект разведочных работ (оценочный этап) на Участке 1 контрактной территории ТОО «Туран-Барлау» на период продления 21.02.2019 - 21.02.2022 гг.», который был согласован ЦКРР при МЭ Республики Казахстан (протокол № 6/27 от «21» декабря 2018 г.).

Проектным документом предусматривалось проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в объеме 230 кв.км полнократной съемки, бурение и опробование 3-х независимых разведочных скважин (Р-1, Р-2 и Р-3) с проектными глубинами от 1900 м до 2400 м. На основании этого проектного документа были пробурены скважины Восточный Майкыз-1 и Южный Майкыз-1.

В 2019 г. было подписано Дополнение № 16 (государственный рег. № 4742-УВС- МЭ от «02» июля 2019 г.) к Контракту на разведку УВС № 892 от «21» февраля 2002 г., в рамках которого период разведки продлен на 3 (три) года – до «21» февраля 2022 г.). В 2024 году подписан Контракт на добычу углеводородов от 07.02.2024 года № 5314-УВС на два года..

В административном отношении месторождение Майкыз расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Контрактная территория ТОО «Туран-Барлау» расположена: Участок № 1 в пределах блоков ХХІХ-39-С (частично); ХХІХ-40-А (частично), В- (частично), D (частично), Е (частично); Участок № 2 в пределах блоков ХХХ-39-В (частично), С (частично).

Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности. Площадь геологического отвода, состоящая из двух Участков, составляет 681,1

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

КВ. КМ.

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км), пос.Теренозек 148 км.

На территории месторождения Майкыз, в пределах участка №1 Контрактной территории пробурено всего 10 поисковых скважин (М-1, М-2, М-3, М-4, М-5, М-6, М-7, М-8, ЮМ-1, ВМ-1).

Характеристика фонда скважин	Кол-во скважин	№№ скважин
Всего пробурено	10	М-1, М-2, М-3, М-4, М-5, М-6, М-8, ЮМ-1, ВМ-1, R-1
Фонд добывающих	-	
Фонд нагнетательных	-	
В испытании	-	
В консервации	5	М-2, М-3, М-4, М-5, ЮМ-1
После бурения	3	М-6, М-8, R-1
В ликвидации	2	М-1, ВМ-1

В 2025 году пробурены две разведочно-эксплуатационных скважины с глубиной 2200 (±250м) на месторождении Майкыз на основании разрешения №: KZ05VCZ03815311 и одна разведочная скважина R-1 с глубиной 2200 (±250) м на основании разрешения №: KZ49VCZ14616051.

Основным путем утилизации газа является использование газа на собственные нужды в качестве топлива на подогрев продукции при сборе нефти. В качестве подогревателя планируется использовать устьевой нагреватель «УН-0,2», предназначенной для подогрева нефтяной продукции, а также для топлива газогенераторной установки 500 кВА, для выработки электроэнергии.

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001, неорганизованным источникам выбросов начиная с 6001.

Основными источниками загрязнения атмосферы являются дизельные электростанции, печи подогрева, резервуары для хранения нефти и вспомогательное оборудование.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ на 2027 год ТОО «Туран-Барлау» на месторождении Майкыз выявлено 85 источников выбросов: из них 43 организованные, 42 неорганизованные.

Загрязнения атмосферы в целом по месторождению Майкыз происходит вредными веществами 18 наименований, перечень которых представлен ниже:

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Таблица 3.1.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)
1	2	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	0.62874889	14.939584
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0.102166441	2.4275074
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0.013425556	0.288274094
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	0.053472223	1.0584
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0.01699341	0.15438843
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4	0.774131111	18.5420016
0402	Бутан (99)	4	0.0001504629	0.2708328
0405	Пентан (450)	4	0.0045737664	0.454354656
0410	Метан (727*)		0.080176922	17.93309854
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	4	0.0064515731	0.3945543
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		14.496065983	13.114938256
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		5.32329	2.8777
0602	Бензол (64)	2	0.0694561	0.037604
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	3	0.02184098	0.011816
0621	Метилбензол (349)	3	0.0436821	0.023618
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0.000000249	0.000006492
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0.002972362	0.061987402

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	0.595662151	11.260931992
	В С Е Г О :		22.2332602804	83.851597962

Годовой выброс в размере 22.2332602804 г/секунд и 83.851597962 тонн/год предлагаются установить в качестве нормативов допустимых выбросов для источников загрязнения атмосферы, расположенных на месторождении Майкыз ТОО «Туран-Барлау» на 2027 год.

Устройство санитарно-защитной зоны между предприятием и жилой застройкой является одним из основных воздухоохраных мероприятий, обеспечивающих требуемое качество воздуха в населенных пунктах.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2, к предприятиям с СЗЗ не менее 1000 м.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ выполнены программным комплексом «Эра» версии 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания представлены в расчетной части проекта.

Загрязнения атмосферы по месторождению Майкыз происходит вредными веществами 18 наименований. Основными загрязняющими атмосферу веществами являются: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Бутан Пентан Метан Изобутан (2-Метилпропан) (279), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10).

В границах санитарно-защитной зоны предприятия не размещены: вновь строящиеся жилые застройки, включая отдельные жилые дома; ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха; вновь создаваемые и организующиеся территории садоводческих товариществ, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков; спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские организации, лечебно-профилактические и оздоровительные организации общего пользования. В связи этим, данные по режиму использования территории СЗЗ предприятия не представлены.

Расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферу произведены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы "ЭРА v3.0".

В настоящем проекте критерием качества атмосферного воздуха служит соотношение $C/ПДК < 1$. Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций. См. Селитебная зона вблизи территории месторождений отсутствует, постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в указанном районе нет.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ показывает, что концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ не превышают 1 ПДК, следовательно, производственная деятельность не влечет за собой негативных последствий по изменению качества атмосферного воздуха. Вблизи месторождения селитебная зона отсутствует.

На балансе предприятия автотранспортных средств нет. Передвижные источники загрязнения атмосферы, задействованные на месторождении, принадлежат подрядным организациям, которые сами разрабатывают нормативы и получают разрешения на эмиссии в окружающую среду.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

На месторождении попутный газ будет использоваться на нужды промысла в качестве топлива для устьевого подогревателя «УН-0,2», линейной печи «Argo», а также для топлива газогенераторной установки 500 кВА, для выработки электроэнергии.

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду произведен на основании и соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI ЗРК и Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» от 25.12.2017 года № 121-VI ЗРК (п.2 ст.576).

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу определяются исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП), установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете.

Прогнозируемый размер месячного расчетного показателя (МРП) в 2027 году будет составлять 4 606 тенге.

СОДЕРЖАНИЕ

	СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
	АННОТАЦИЯ	3
	СОДЕРЖАНИЕ	6
	ВВЕДЕНИЕ	7
1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
1.1.	Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта	8
1.2.	Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	11
1.3.	Ситуационная карта-схема района размещения объекта	11
2	ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
2.1.	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	12
2.1.1.	Характеристика источников выбросов в атмосферу	12
2.2.	Краткая характеристика существующих установок очистки газов, укрепленный анализ их технического состояния и эффективности работы	16
2.3.	Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования	16
2.4.	Перспектива развития производства	17
2.5.	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	18
2.6.	Характеристика аварийных и залповых выбросов	34
2.7.	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	35
2.8.	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС	37
3	ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	39
3.1.	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	39
3.2.	Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития	41
3.3.	Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	56
3.4.	Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий	72
3.5.	Уточнение границ области воздействия объекта	72
3.6.	Данные о пределах области воздействия	74
3.7.	Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района	74
4	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОУСЛОВИЯХ (НМУ)	75
4.1.	План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ	76
4.2.	Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ	76
4.3.	Краткая характеристика мероприятий. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию	76
5	КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	78
5.1.	Программа производственного экологического контроля	81
5.2.	Контроль за соблюдением нормативов	83
	СПИСОК ИСПОЛЪЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	102
	Расчетная часть	
1	БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	104
2	РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	147
3	РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ФОРМЕ ИЗОЛИНИИ И КАРТ РАССЕЙВАНИЯ	164

ПРИЛОЖЕНИЯ

ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу на производственную деятельность месторождения Майкыз Товарищества с ограниченной ответственностью «Туран-Барлау» на 2027 год, разработан на основании нормативно – правовых актов Республики Казахстан, базовыми из них являются следующие:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»;
- РНД 211.2.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан»;
- 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;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные Приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ от 10 марта 2021года № 63».

Необходимость выполнения данной работы связана с истечением срока действия предыдущего проекта НДВ и изменениями условия природопользования.

Работы выполнялись согласно действующим природоохранным нормам и правилам с использованием технической документации заказчика.

При разработке проекта нормативов допустимых выбросов использованы основные директивные и нормативные документы, инструкции и методические рекомендации по нормированию качества атмосферного воздуха, указанные в списке использованной литературы.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы, создаваемые источниками вредных выбросов на месторождении Майкыз выполнены программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Заказчик: **ТОО «Туран-Барлау»**

120014, Республика Казахстан, Кызылординская область,

Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Толе би,

здание № 29А,

БИН 010540001631,

Тел.: +77018048885,

e-mail: TURAN.BARLAU@MAIL.RU

Разработчик: **ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг»**

БИН 191240016558

120000, Республика Казахстан, г.Кызылорда, мкр.Сырдария, № 20/39.

Телефон: +77777831436

e-mail: ordaekomonitoring@bk.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ОПЕРАТОРЕ

1.1 Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта

Наименование предприятия: ТОО «Туран - Барлау».

Недропользователем Контрактной территории, на которой расположено месторождение Майкыз, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракта на разведку № 5314- УВС от «07» февраля 2024 г. на добычу углеводородов на месторождении Майкыз в Кызылординской области Республики Казахстан. Дополнение №1 Контракту на добычу углеводородов на месторождении майкыз в Кызылординской области РК № 5314-УВС от 07.02.2024 года. Регистрационный номер №5611-УВС от 15.04.2026 года.

Вид деятельности: Разработка месторождения нефтегазовых месторождений

Наименование объекта: Месторождение Майкыз

Форма собственности: частная

Место расположения месторождения Майкыз

В административном отношении месторождение Майкыз расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности.

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км), пос. Терензек 148 км.

Таблица 6.1-1.

Границы участка недр показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 4.

Угловые Точки №/№	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин	сек.	гр.	мин	сек
1	46	10	4,00	66	08	0,00
2	46	10	57,00	66	10	42,00
3	46	09	0,00	66	12	3,00
4	46	08	22,00	66	10	23,00

На северо-западе от территории ТОО «Туран Барлау» расположена контрактная территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», эксплуатирующего группу месторождений Кумколь, связанная с г. Кызылорда асфальтированной дорогой. Межпромысловая дорожная сеть представлена гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

В 190 км к востоку от площади работ проходит нефтепровод Омск - Павлодар – Шымкент, а в 50 км на запад находится действующий газопровод Акшабулак-Кызылорда.

Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожными нефтеналивными терминалами, находящимися на станции Жусалы, соединяет нефтепровод Кызылкия - Арысум – Майбулак протяженностью 177 км.

Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Атасу - Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

В физико-географическом отношении район работ представляет собой слабовсхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков.

Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными

колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом $+35^{\circ}\text{C}$, минимальная зимой -35°C . Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм.

Для района характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Непосредственно в районе работ отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период он используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства. В этих целях Кызылординской гидрогеологической экспедицией пробурены артезианские скважины.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

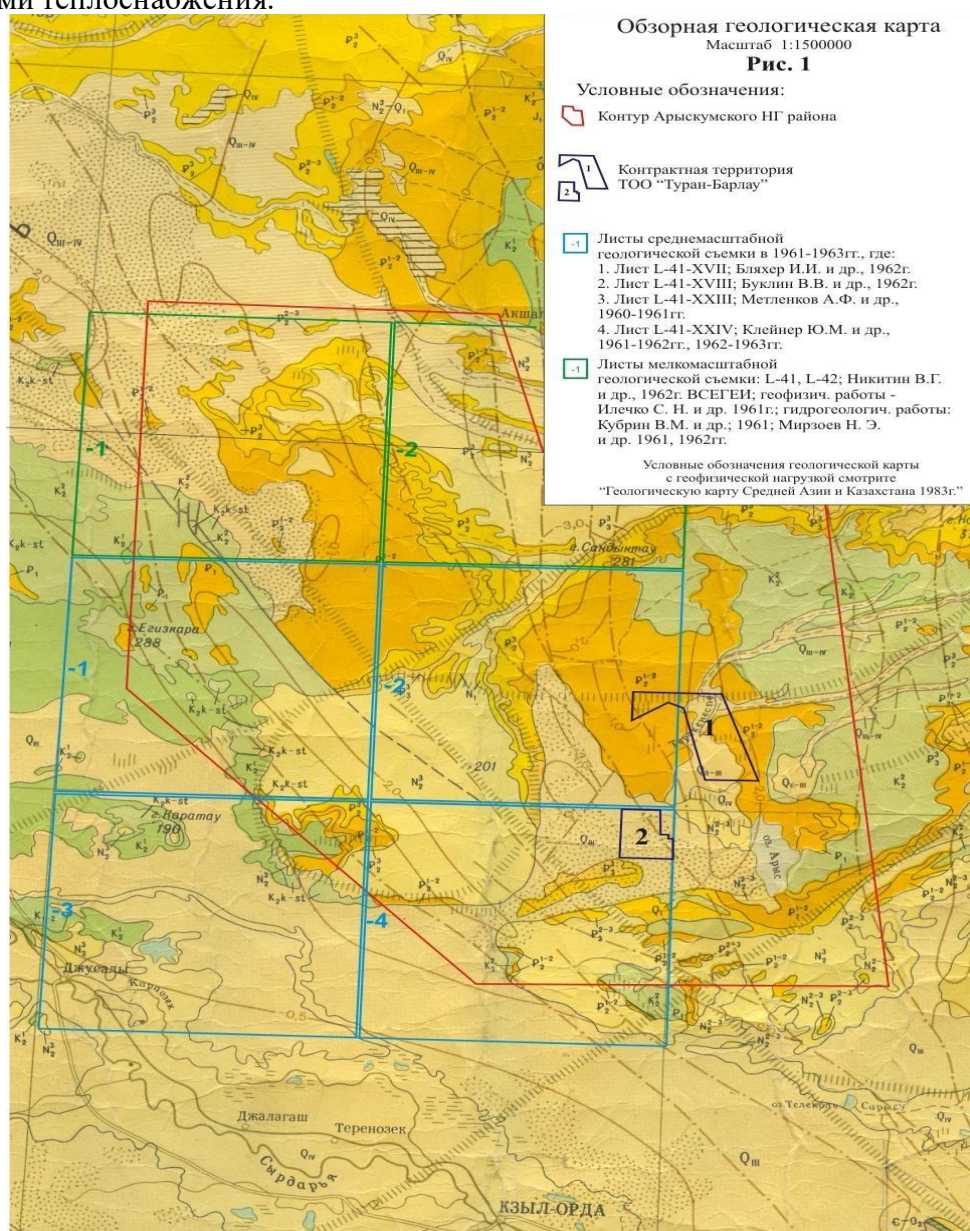
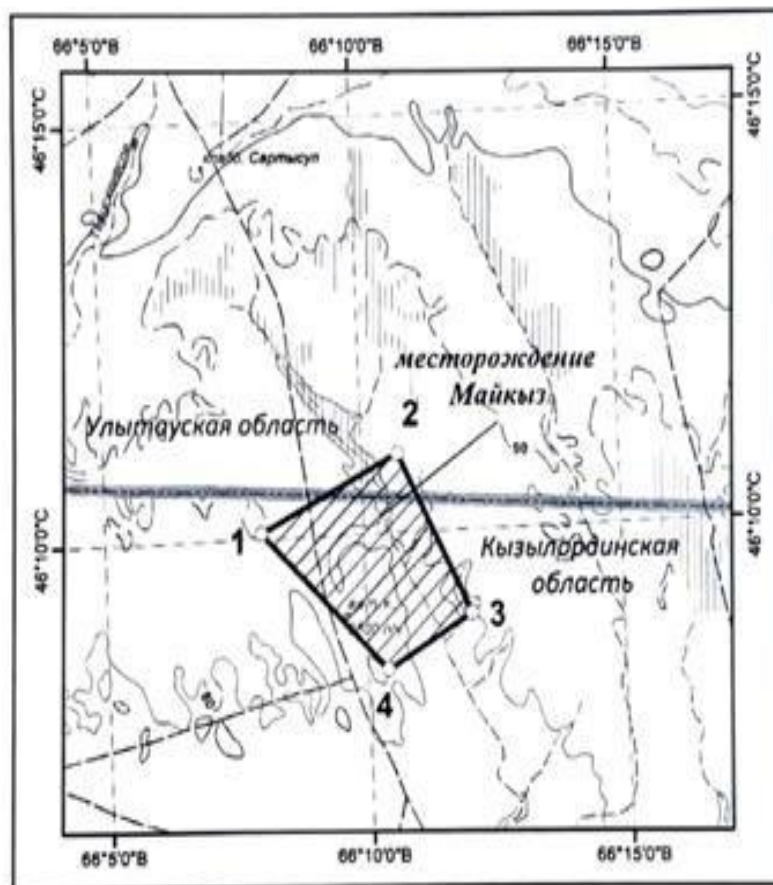


Рисунок 1.1 Обзорная карта района работ

В районе размещения объекта и на прилегающей территории не расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры и т.п.

Картограмма расположения участка недр месторождения Майкыз
масштаб 1: 150 000



Условные обозначения

- контур участка недр месторождения Майкыз
- полевые дороги
- областные границы
- горизонтали основные
- горизонтали дополнительные
- солончаки непроходимые

Рисунок 1.2. Картограмма расположения участка недр

1.2 Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

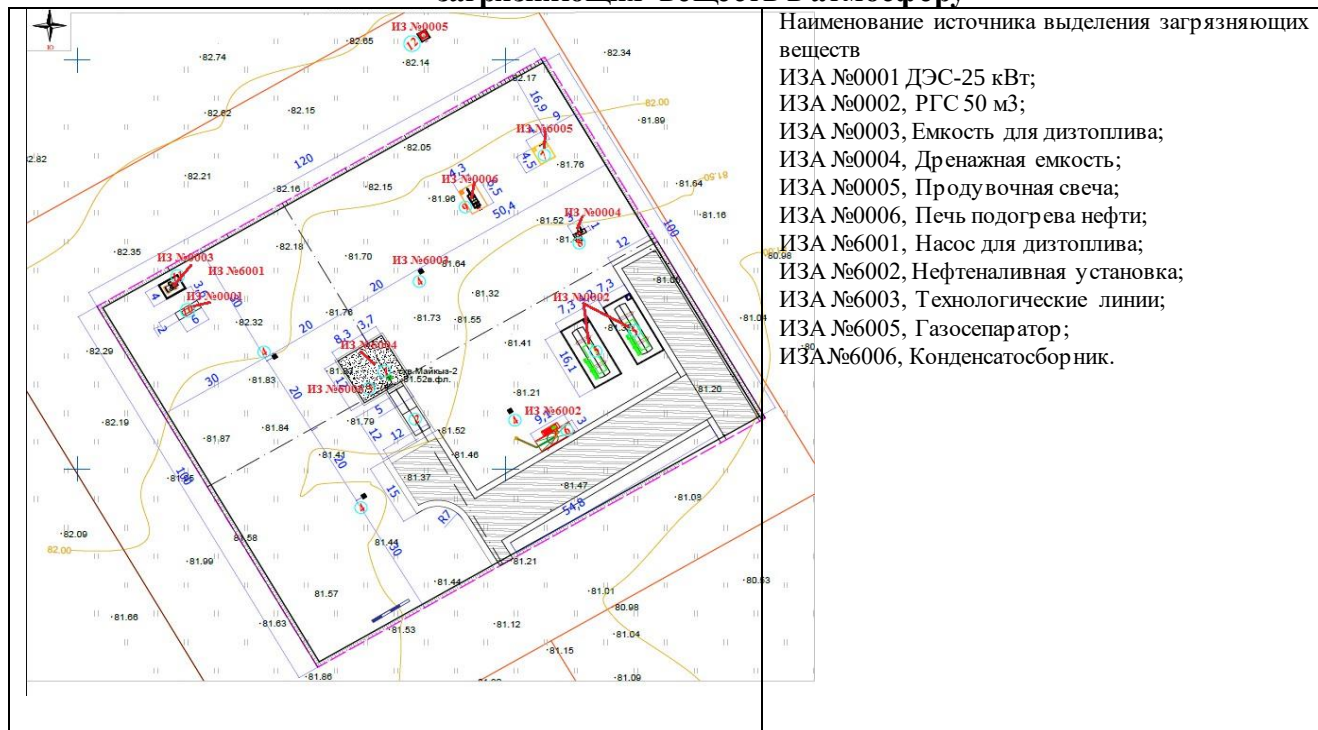


Рисунок 3. Экспликация к ситуационной карте-схеме, размещения ИЗА для 1 скважины

1.3 Ситуационная карта-схема района размещения объекта

В районе размещения объекта и на прилегающей территории не расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры и т.п.

Деятельность объекта не будет приводить к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха представлена на рисунке 4.

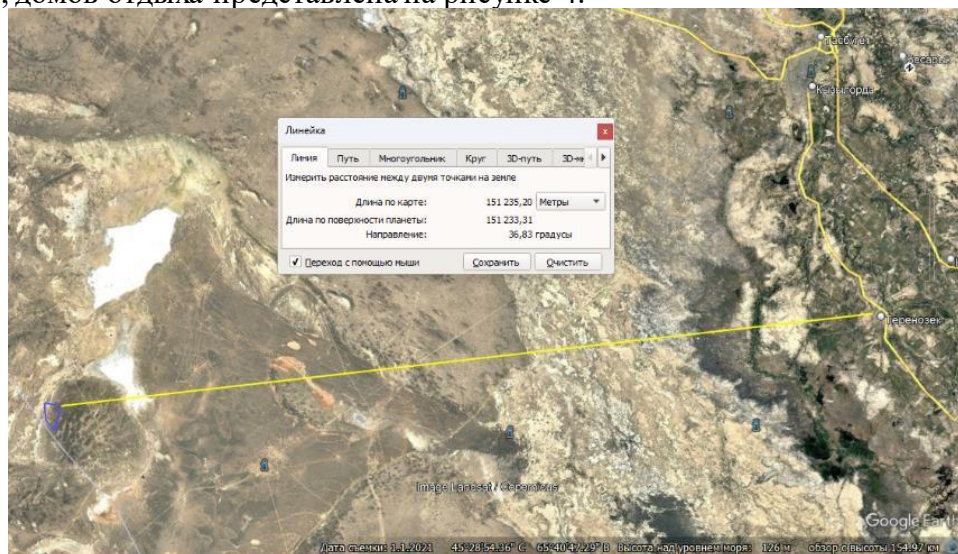


Рисунок 1.3.1. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Схема подключения следующая: поток газожидкостной смеси со скважин по выкидному трубопроводу подается на устьевой нагреватель «УН-0,2». После подогрева нефтегазовый поток поступает в тестовый 3-х фазный сепаратор, где происходит основной процесс отделения газа от нефти. Также, по схеме предусмотрена линия, которая по необходимости используется для отделения пластовой воды, учета и сбора пластовой воды в дренажный емкостью.

Процесс замера нефти и воды в тестовом 3-х фазном сепараторе следующий: узел замера нефти состоит из расходомера жидкости, регулируемого клапана, двух клапанов и байпасной задвижки. В исходном положении байпасные и регулируемые задвижки закрыты, два шаровых клапана открыты, в этом режиме расходомер не работает. Как только уровень нефти достигает заданной высоты и давления, регулируемая задвижка под действием давления газа начинает давить на диафрагму, которая в свою очередь с помощью штока открывает доступ к нефти к линии расходомера.

Расходомер приводится в действие, что позволяет производить замер расхода нефти и воды. Уровень нефти опускается ниже уровня датчика, при этом давление снижается, приводя шток в действие, что прекращает доступ нефти. После прекращения подачи нефти расходомер автоматический отключается. Каждый раз данный процесс повторяется для замера нефти.

Работа узла замера воды аналогична работе замера нефти.

Нефтяная эмульсия затем поступает в накопительную емкость «РГС», откуда происходит окончательная дегазация нефти и слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк.

Газ, выделяющийся в процессе сепарации, после учета, направляется частично в качестве топлива на устьевой подогреватель «УН-0,2», линейную печь «Argo», частично поступает на газогенераторную установку Weichai серии 500 кВА, для выработки электроэнергии на нужды месторождения. Процесс замера газа: Узел замера газа состоит из расходомера с самопишущим устройством регулирующего клапана диафрагменного типа, байпасной задвижкой клинного типа. В исходном положении задвижка закрыта, отсутствует давление на мембране, следовательно, регулятор закрыт. С запуском сепаратора увеличивается давление в расходомере. Задвижка будет закрыта до набора нужного давления, до начала действия мембраны. Самопишущий прибор фиксирует объем газа в зависимости от времени и тем самым осуществляет замер газа. В случае заполнения 3-х фазного сепаратора жидкостью до предельного уровня, поплавков закрывает доступ жидкости газовой линии до тех пор, пока не увеличится объем газа в 3-х фазном сепараторе и не опустится уровень жидкости.

Таким образом, 3-х фазный сепаратор работает автономно, без внешних источников энергии, в автоматическом режиме.

Добытая продукция скважин с емкости, подается на нефтеналивной гусак и вывозится автомашинами на пункты подготовки нефти для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю. Система внутрипромыслового сбора и транспорта должна удовлетворять следующим требованиям и обеспечить: герметичность сбора добываемой продукции; минимальные потери нефти и газа; обеспечить минимальные выбросы в атмосферу; обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины; обеспечить возможность исследований скважин для подбора оптимального технологического режима работы скважины и контроля за разработкой.

На месторождении попутный газ будет использоваться на нужды промысла в качестве топлива для устьевого подогревателя «УН-0,2», линейной печи «Argo», а также для топлива

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

газогенераторной установки 500 кВА, для выработки электроэнергии.

Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рассматриваемого периода.

Таблица 2.1-1. Характеристика основного фонда скважин

Годы и периоды	Вводскважин			Вводизконсерв	Вводиздрухобъектов	Переводскважиниоднагнет	Фондскважинснач.разр.	Экспл.бурениеснач.разр.	Выбытискважин		Фонддобывающихскважинна конец периода		Фондводонагн.скважинна конец пер.	Средне годовой дебит на 1 скважину		Прием. 1 нагн. скважины
	всего	добыв. избу р	нагнет. избу р						всего	нагнет.	всего	мех-х		нефти	жидкости	
	ед.	ед.	ед.						ед.	ед.	ед.	ед.		т/сут	т/сут	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2024	0	0	0	5	0	0	5	8,642	0	0	5	0	0	9,6	10,3	0,0
2025	2	2	0	0	0	0	7	12,353	0	0	7	0	0	9,3	10,0	0,0
2026	0	0	0	0	0	1	7	12,353	0	0	6	0	1	9,1	10,6	12,3
2027	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	0	1	7,4	9,8	19,0
2028	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	0	1	6,0	9,0	25,6
2029	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	0	1	4,9	8,4	30,9
2030	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	0	1	4,0	7,8	28,0
2031	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	0	1	3,2	7,3	25,4
2032	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	6	1	2,6	6,8	23,2
2033	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	6	1	2,1	6,3	21,1
2034	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	6	6	1	1,7	5,8	19,3
2035	0	0	0	0	0	0	7	12,353	2	0	4	4	1	1,8	6,9	17,6
2036	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	4	4	1	1,5	6,4	16,2
2037	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	4	4	1	1,2	6,0	14,8
2038	0	0	0	0	0	0	7	12,353	0	0	4	4	1	1,0	5,6	13,6

В таблице 2.1.2 представлен баланс сырого газа, рассчитанный в соответствии с ожидаемыми объемами добычи сырого газа и утилизацией сырого газа на собственные нужды.

Период г.	Добыча газа, млн.м ³	Использование на собственные нужды сырого газа, млн.м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м ³					Утилизация в %
			V ₆	V ₇	V ₈	V ₉	V _v	
2027	2,5	2,5	0	0	0	0	0	100

Примечание *. Расчеты выбросов произведены на 2027 год.

2.1.1 Характеристика источников выбросов в атмосферу

При эксплуатации источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

На период эксплуатации 7-х скважин выявлено 85 источников выбросов, из них 43 организованные, 42 неорганизованные.

Источников оснащенных очистным оборудованием не имеется.

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- выхлопная труба дизельной электростанции;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- дыхательный клапан дренажной емкости;
- наливная установка;
- устья скважины;
- газосепаратор;

- конденсатасборник;
- печи подогрева нефти;
- продувочная свеча;
- насос.

Основными источниками загрязнения:

- труба газогенератора;

ИЗА №0001,0007, 0013, 0019,0025,0031, 0037 ДЭС-25 кВт

На скважинах устанавливаются автономные дизельгенераторы для электроснабжения оборудования скважин. Выбросы образуются из ДВС, топливом служит дизельное топливо. При работе в атмосферный воздух выделяются: азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), азот (II) оксид (Азота оксид) (6), углерод (Сажа, Углерод черный) (583), сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), формальдегид (Метаналь) (609), алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10). Организованный источник.

ИЗА №0002, 0008, 0014, 0020,0026,0032, 0038 РГС 50 м3

Насосы для нефти предназначены для перекачки нефти в резервуары. В атмосферу выбрасываются: Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349). Организованный источник.

ИЗА №0003,0009,0015,0021, 0027, 0033, 0039 Емкость для дизтоплива

Для хранения дизельного топлива предусмотрены емкости объемом-25м3. При эксплуатации емкостей для дизельного топлива в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10). Организованный источник.

ИЗА №0004, 0010,0016,0022, 0028,0034, 0040 Дренажная емкость

Дренажная емкость предназначена для сбора дренажа при аварийном и ремонтном опорожнении оборудования и трубопроводов. Через выхлопную трубу выбрасываются в атмосферу Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349). Организованный источник.

ИЗА №0005,0011, 0017,0023, 0029, 0035, 0041 Продувочная свеча

Предназначено для продувки газопровода газом для очистки от посторонних примесей. Через продувочную свечу выбрасываются в атмосферу: Метан, Смесь углеводородов предельных C1-C5, И-Бутан, Н-бутан, Пентан. Организованный источник.

ИЗА №0006,0012, 0018, 0024, 0030, 0036, 0042 Печь подогрева нефти

В качестве подогревателя планируется использовать устьевой нагреватель «УН-0,2», предназначенной для подогрева нефтяной продукции, линейной печи «Argo». **Часовой расход 25 м3/час (16,45 кг/час), 1 296 000 м3 общий** (плотность газа 0,658 кг/м3). При работе печи выделяется продукты сгорания топлива. **Время работы составляет 8640 ч.** От печей с дымовыми газами выбрасываются в атмосферу Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Метан (727*). Организованный источник.

ИЗА №6001,6007, 6013,6019,6025,6031, 6037 Насос для дизтоплива

Насос предназначен для закачки дизельного топлива. Время работы насосной 8760 часов. При работе насоса выбрасываются в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (518), Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10). Неорганизованный источник.

ИЗА №6002,6008,6014,6020, 6026,6032, 6038 Нефтеналивная установка

Установка предназначена для сепарации и налива в автоцистерны продукции

нефтяных скважин. При работе нефтеналивной установки в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (518), Пентан (450), Метан (727*), Изобутан (2-Метилпропан) (279), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*). Неорганизованный источник.

ИЗА №6003, 6009, 6015, 6021, 6027, 6033, 6039 Технологические линии

При эксплуатации в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (518), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349). Неорганизованный источник.

ИЗА №6004, 6010, 6016, 6022, 6028, 6034, 6040 Устье скважины

При эксплуатации в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (518), Пентан (450), Метан (727*), Изобутан (2-Метилпропан) (279), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*). Неорганизованный источник.

ИЗА №6005, 6011, 6017, 6023, 6029, 6035, 6041 Газосепаратор

При эксплуатации газосепаратора в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (518), Пентан (450), Метан (727*), Изобутан (2-Метилпропан) (279), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*). Неорганизованный источник.

ИЗА №6006, 6012, 6018, 6024, 6030, 6036, 6042 Конденсатосборник

Предназначен для сбора и удаления конденсирующихся паров и тяжелых углеводородов в газопровод. При эксплуатации в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (518), Пентан (450), Метан (727*), Изобутан (2-Метилпропан) (279), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*). Неорганизованный источник.

ИЗА №0043 Газогенераторная установка Weichai серии 500 кВА

Газогенераторной установки Weichai 500 кВА используется для выработки электроэнергии. **Время работы установки 8233 часов. Часовой расход 120 м³/час, 987960 м³ в год (плотность газа 0,658 кг/м³), 650,077 тонн в год.** Выбросы образуются из ДВС, топливом служит попутный газ. При работе в атмосферный воздух выделяются: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10). Организованный источник.

Таблица 2.1.1-1. Объем газа, направляемый на собственные технологические нужды месторождения

Наименования	Часовой расход, нм ³ /час	Количество, ед.	2027 г.	
			время работы в год, час	Годовой объем газа, м ³
УН-0,2	25	6	8640	1296000
Линейная печь «Argo»	25	1	8640	216000
Газогенераторная установка Weichai серии 500 кВА,	120	1	8233	987960
Итого				2500000

Контроль за работой нефтегазовых объектах месторождения Майкыз осуществляется специализированным предприятием согласно утвержденному и согласованному графику проверки.

2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газов, укреплённый анализ их технического состояния и эффективности работы

При проведении проектируемых работ газопылеочистное оборудование не применяется и не используется.

Таблица 2.2.1 - Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности K(1),%
		проектный	фактический		
1	2	3	4	5	6
На рассматриваемом объекте оператора пылегазоочистное оборудование отсутствует					

2.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования

В период промышленной эксплуатации месторождения Майкыз периодически будут проводить текущий ремонт печей подогрева, оборудования. На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и предприятия в целом устанавливаются нормативы предельно-допустимых выбросов с таким условием, чтобы обеспечить достижение нормативов качества окружающей среды.

С целью внедрения наилучших доступных технологий на предприятии используется оборудование, как зарубежного производства, так и отечественного (автономные дизельные электростанции, печи подогрева, в комплекте со вспомогательным оборудованием, устройствами, установками и сооружениями).

Генераторные дизельные электростанции производятся в виде единого модуля, все компоненты которого максимально слаженно взаимодействуют друг с другом. Габариты и устройство дизельгенераторов зависят от основных характеристик моделей: мощности, напряжения, частоты.

Дизельгенераторы комплектуются двух- или четырехтактными промышленными двигателями. Для надежной и бесперебойной подачи топлива они оборудованы турбонагнетателем и регулятором скорости двигателя. В мощной системе охлаждения дизельного генератора предусмотрен отдельный вентилятор для генератора переменного тока. Все компоненты электростанции монтируются на прочной раме из стали, для снижения шума и вибрации используется виброизоляция.

Компактные модели электростанций рассчитаны на длительное использование в качестве как резервного, так и основного поставщика энергии. К преимуществам генераторов относят:

- Точное соответствие заявленным характеристикам.
- Разнообразный диапазон мощностей модельного ряда.
- Удобное управление и обслуживание.
- Длительный период работы без дозаправки.
- Экономный расход горючего.

Технологический процесс на месторождении Майкыз организован с использованием современных энергосберегающих технологий и применением высокоэкологичного оборудования и системой автоматического управления.

Норматив предельно допустимого выброса вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу (НДВ) устанавливается для каждого источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности источников города или другого населенного пункта, с учетом перспективы развития

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

предприятия и рассеивания вредных веществ в атмосфере, не создадут приземную концентрацию, превышающую их предельно допустимые концентрации (ПДК) на границах санитарно-защитных зон и населенных пунктов.

Согласно п.23 Методики - нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

Согласно справке РГП «Казгидромет» работы за определением фоновой концентрации на месторождении Майкыз ТОО «Туран-Барлау» (Сырдарьинский район Кызылординской области) не ведутся (Приложение 2).

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на 2027 год выполнены программным комплексом «Эра» версии 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г.Новосибирск. Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания, уровней шума и риски здоровья населения представлены в расчетной части проекта.

В связи с тем, максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ и, соответственно, на границе жилой застройки не превышают 1 ПДК, дополнительные мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух не требуются.

2.4 Перспектива развития производства

Настоящая «Программа развития переработки сырого газа на месторождении Майкыз на период с 01.06.2026-2028 гг. год включает комплекс мероприятий, направленных на использование на собственные нужды промысла с целью предотвращения свободного сжигания сырого газа до технологически обоснованных объемов.

Утилизация сырого газа на месторождении Майкыз составит:

- 01.06-31.12.2026 г. – 100%;
- 2027 г. – 100%;
- 2028 г. – 100%;

Подсчитанные запасы нефти и газа в целом по месторождению составили:

газа:

- начальные геологические по категориям: С1 – 2,3 млн.м3; С2 – 53,6 млн.м3;
- начальные извлекаемые по категориям: С1 – 2,1 млн.м3; С2 – 48,2 млн.м3;

Нефти:

- начальные геологические по категориям: С1 - 245 тыс.т, С2 -226 тыс.т, С1+С2 - 471 тыс.т;
- начальные извлекаемые по категориям: С1 - 98 тыс.т, С2 -66 тыс.т, С1+С2 - 164 тыс.т;

Растворенный газ:

- геологические по категориям: С1 – 42,4 млн.м3, С2– 34,5 млн.м3, С1 + С2- 76,9 млн.м3;
- извлекаемые по категориям: С1 – 17 млн.м3, С2– 10,1 млн.м3, С1 + С2 – 27,1 млн.м3;

Соотношение запасов по нефти категорий С1 и С2 составляет: геологических 52% и 48%, извлекаемых 60% и 40%.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета предельно допустимых выбросов (НДВ) составлена согласно «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», (утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63-п).

В расчетах валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы методики, утвержденные МОС и ВР РК, список которых приводится в перечне используемой литературы, и программном комплексе «ЭРА» (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск).

Данные из таблицы параметров источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы для проведения расчетов рассеивания и моделирования максимально-возможных приземных концентраций веществ и их групп суммаций в месте размещения базы при существующих метеорологических характеристиках района.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативно допустимых выбросов (ПНЭ) представлены в таблицах ниже:

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

ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"																										Таблица 3.3	
Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год																											
Прод-ство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф. обесп. газоочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/тах.степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ		
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/м3	т/год			
												X1	Y1	X2	Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
001		ДЭС 25 кВт	1	8760	ДЭС 25 кВт	0001	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0	0	Площадка 1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	233.570	0.462336	2027
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	37.955	0.0751296	2027	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	14.173	0.028799904	2027	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	77.951	0.1512	2027	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	255.112	0.504	2027	
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000026	0.0003	0.000000672	2027	
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	3.037	0.005760048	2027	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	72.889	0.143999856	2027	
001		РГС 50 м3	1	8760	РГС 50 м3	0002	2	0.5	9			0	0									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633		0.000603	2027
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764		0.728	2027	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283		0.2693	2027	
																					0602	Бензол (64)	0.00369		0.00352	2027	
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116		0.001106	2027	
001		Емкость для дизтоплива	1	8760	Емкость для дизтоплива	0003	2	0.5	9			0	0									0621	Метилбензол (349)	0.00232		0.00221	2027
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585		0.00000249	2027	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02084		0.000887	2027	
001		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0004	2	0.5	9			0	0									0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064		0.0001428	2027
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285		0.1725	2027	
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475		0.0638	2027	
																					0602	Бензол (64)	0.0062		0.000833	2027	
																					0616	Диметилбензол (смесь	0.00195		0.000262	2027	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

21

002	Продувочная свеча	1	8760	Продувочная свеча	0011	7	0.15	1.11	0.019635		0	0							1503*)				
																			0602 Бензол (64)	0.0062	3.508	0.000833	2027
																			0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	1.103	0.000262	2027
																			0621 Метилбензол (349)	0.0039	2.207	0.000524	2027
																			0402 Бутан (99)	0.000021494	1.095	0.0386904	2027
																			0405 Пентан (450)	0.000024995	1.273	0.044991408	2027
																			0410 Метан (727*)	0.001245846	63.450	2.24252322	2027
																			0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000015353	0.782	0.027636	2027
																			0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	8.076	0.285424608	2027
																			0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	151.868	0.186	2027
002	Печь подогрева нефти УН-0,2	1	8640	Печь подогрева нефти УН-0,2	0012	7	0.42	1.83	0.0538	100	0	0							0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	24.659	0.0302	2027
																			0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	174.216	0.2132	2027
																			0410 Метан (727*)	0.00686	174.216	0.2132	2027
																			0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	233.570	0.462336	2027
003	ДЭС 25 кВт	1	8760	ДЭС 25 кВт	0013	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0	0							0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	37.955	0.0751296	2027
																			0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	14.173	0.028799904	2027
																			0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	77.951	0.1512	2027
																			0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	255.112	0.504	2027
																			0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000026	0.0003	0.000000672	2027
																			1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	3.037	0.005760048	2027
003	РГС 50 м3	1	8760	РГС 50 м3	0014	2	0.5	9	1.7671459		0	0							2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	72.889	0.143999856	2027
																			0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.358	0.000603	2027
																			0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	432.336	0.728	2027
																			0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	160.145	0.2693	2027
																			0602 Бензол (64)	0.00369	2.088	0.00352	2027
																			0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.656	0.001106	2027
																			0621 Метилбензол (349)	0.00232	1.313	0.00221	2027
																			0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.033	0.00000249	2027
																			2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02084	11.793	0.000887	2027
																			0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.602	0.0001428	2027
003	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0016	2	0.5	9	1.7671459		0	0							0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (	1.285	727.161	0.1725	2027

003	Продувочная свеча	1	8760	Продувочная свеча	0017	7	0.15	1.11	0.019635	200	0	0						0416	1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	268.795	0.0638	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0062	3.508	0.000833	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	1.103	0.000262	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0039	2.207	0.000524	2027
																		0402	Бутан (99)	0.000021494	1.897	0.0386904	2027
																		0405	Пентан (450)	0.000024995	2.206	0.044991408	2027
																		0410	Метан (727*)	0.001245846	109.934	2.24252322	2027
																		0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000015353	1.355	0.027636	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	13.992	0.285424608	2027
003	Печь подогрева нефти УН-0,2	1	8640	Печь подогрева нефти УН-0,2	0018	7	0.42	1.83	0.0538		0	0						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	111.152	0.186	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	18.048	0.0302	2027
004	ДЭС 25 кВт	1	8760	ДЭС 25 кВт	0019	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0	0						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	127.509	0.2132	2027
																		0410	Метан (727*)	0.00686	127.509	0.2132	2027
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	233.570	0.462336	2027
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	37.955	0.0751296	2027
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	14.173	0.028799904	2027
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	77.951	0.1512	2027
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	255.112	0.504	2027
																		0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000026	0.0003	0.000000672	2027
																		1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	3.037	0.005760048	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.007142847	72.889	0.143999856	2027
004	РГС 50 м3	1	8760	РГС 50 м3	0020	2	0.5	9	1.7671459		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.358	0.000603	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	432.336	0.728	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	160.145	0.2693	2027
																		0602	Бензол (64)	0.00369	2.088	0.00352	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.656	0.001106	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.00232	1.313	0.00221	2027
004	Емкость для дизтоплива	1	8760	Емкость для дизтоплива	0021	2	0.5	9	1.7671459		0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.033	0.00000249	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.02084	11.793	0.000887	2027
004	Дренажная	1	8760	Дренажная емкость	0022	2	0.5	9	1.7671459		0	0						0333	Сероводород (	0.001064	0.602	0.0001428	2027

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

		емкость																		0415	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285	727.161	0.1725	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	268.795	0.0638	2027
004		Продувочная свеча	1	8760	Продувочная свеча	0023	7	0.15	1.11	0.019635	200	0	0							0602	Бензол (64)	0.0062	3.508	0.000833	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	1.103	0.000262	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.0039	2.207	0.000524	2027
																				0402	Бутан (99)	0.000021494	1.897	0.0386904	2027
																				0405	Пентан (450)	0.000024995	2.206	0.044991408	2027
																				0410	Метан (727*)	0.001245846	109.934	2.24252322	2027
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000015353	1.355	0.027636	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	13.992	0.285424608	2027
004		Печь подогрева нефти УН-0,2	1	8640	Печь подогрева нефти УН-0,2	0024	7	0.42	1.29	0.0538		0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	111.152	0.186	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	18.048	0.0302	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	127.509	0.2132	2027
005		ДЭС 25 кВт	1	8760	ДЭС 25 кВт	0025	2	0.1х6.25		0.1435839	127	0	0							0410	Метан (727*)	0.00686	127.509	0.2132	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	233.570	0.462336	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	37.955	0.0751296	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	14.173	0.028799904	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	77.951	0.1512	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	255.112	0.504	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000026	0.0003	0.000000672	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	3.037	0.005760048	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	72.889	0.143999856	2027
005		РГС 50 м3	1	8760	РГС 50 м3	0026	2	0.5х9		1.7671459		0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.358	0.000603	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	432.336	0.728	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	160.145	0.2693	2027
																				0602	Бензол (64)	0.00369	2.088	0.00352	2027
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.656	0.001106	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0.00232	1.313	0.00221	2027
005		Емкость для дизтоплива	1	8760	Емкость для дизтоплива	0027	2	0.5х9		1.7671459		0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.033	0.00000249	2027
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.02084	11.793	0.000887	2027

005	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0028	2	0.5x9		1.7671459		0	0							0333	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.602	0.0001428	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285	727.161	0.1725	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	268.795	0.0638	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0062	3.508	0.000833	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	1.103	0.000262	2027
005	Продувочная свеча	1	8760	Продувочная свеча	0029	7	0.15x1.11		0.019635	200	0	0							0621	Метилбензол (349)	0.0039	2.207	0.000524	2027
																			0402	Бутан (99)	0.000021494	1.897	0.0386904	2027
																			0405	Пентан (450)	0.000024995	2.206	0.044991408	2027
																			0410	Метан (727*)	0.001245846	109.934	2.24252322	2027
																			0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000015353	1.355	0.027636	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	13.992	0.285424608	2027
005	Печь подогрева нефти УН-0,2	1	8640	Печь подогрева нефти УН-0,2	0030	7	0.42x1.83		0.0538		0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	111.152	0.186	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	18.048	0.0302	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	127.509	0.2132	2027
006	ДЭС 25 кВт	1	8760	ДЭС 25 кВт	0031	2	0.1x6.25		0.1435839	127	0	0							0410	Метан (727*)	0.00686	127.509	0.2132	2027
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	233.570	0.462336	2027
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	37.955	0.0751296	2027
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	14.173	0.028799904	2027
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	77.951	0.1512	2027
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	255.112	0.504	2027
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000026	0.0003	0.000000672	2027
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	3.037	0.005760048	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	72.889	0.143999856	2027
006	РГС 50 м3	1	8760	РГС 50 м3	0032	2	0.5x9		1.7671459		0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.358	0.000603	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	432.336	0.728	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	160.145	0.2693	2027
																			0602	Бензол (64)	0.00369	2.088	0.00352	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.656	0.001106	2027
006	Емкость для дизтоплива	1	8760	Емкость для дизтоплива	0033	2	0.5x9		1.7671459		0	0							0621	Метилбензол (349)	0.00232	1.313	0.00221	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.033	0.00000249	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.02084	11.793	0.000887	2027

006	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	0034	2	0.5x9		1.7671459		0	0						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001064	0.602	0.0001428	2027
																		0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285	727.161	0.1725	2027
																		0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	268.795	0.0638	2027
																		0602 Бензол (64)	0.0062	3.508	0.000833	2027
																		0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	1.103	0.000262	2027
006	Продувочная свеча	1	8760	Продувочная свеча	0035	7	0.15x1.11		0.0196154	200	0	0						0621 Метилбензол (349)	0.0039	2.207	0.000524	2027
																		0402 Бутан (99)	0.000021494	1.899	0.0386904	2027
																		0405 Пентан (450)	0.000024995	2.208	0.044991408	2027
																		0410 Метан (727*)	0.001245846	110.044	2.24252322	2027
																		0412 Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000015353	1.356	0.027636	2027
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	14.006	0.285424608	2027
006	Печь подогрева нефти УН-0,2	1	8640	Печь подогрева нефти УН-0,2	0036	7	0.42x1.83		0.0538	100	0	0						0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	151.868	0.186	2027
																		0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	24.659	0.0302	2027
																		0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	174.216	0.2132	2027
																		0410 Метан (727*)	0.00686	174.216	0.2132	2027
007	ДЭС 25 кВт	1	8760	ДЭС 25 кВт	0037	2	0.1x6.25		0.1435839	127	0	0						0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	233.570	0.462336	2027
																		0304 Азот (II) оксид (	0.003719444	37.955	0.0751296	2027
																		Азота оксид) (6)				
																		0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	14.173	0.028799904	2027
																		0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	77.951	0.1512	2027
																		0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	255.112	0.504	2027
																		0703 Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000026	0.0003	0.000000672	2027
																		1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	3.037	0.005760048	2027
																		2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	72.889	0.143999856	2027
007	РГС 50 м3	1	8760	РГС 50 м3	0038	2	0.5x9		1.7671459		0	0						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.358	0.000603	2027
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	432.336	0.728	2027
																		0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	160.145	0.2693	2027
																		0602 Бензол (64)	0.00369	2.088	0.00352	2027
																		0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.656	0.001106	2027
																		0621 Метилбензол (349)	0.00232	1.313	0.00221	2027
007	Емкость для	1	8760	Емкость для	0039	2	0.5x9		1.7671459		0	0						0333 Сероводород (	0.0000585	0.033	0.00000249	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

27

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

001	Технологическ е линии	1	8760	Технологические линии	6003	2						0	0						0405	Пентан (450)	0.0002793		0.0088184	2027
																			0410	Метан (727*)	0.001488		0.046998	2027
																			0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000403		0.0127265	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.21114	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553		0.0001746	2027
001	Устье скважины №2	1	8760	Устье скважины №2	6004	2						0	0						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.211	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247		0.078	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000323		0.001019	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014		0.00032	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000203		0.00064	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044872	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044428	2027
																			0410	Метан (727*)	0.000744		0.023656	2027
																			0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.0002013		0.006403	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334		0.10618	2027
001	Гасозепаратор	1	8760	Гасозепаратор	6005	2						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																			0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																			0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
001	Конденсатосбор ник	1	8760	Конденсатосборник	6006	2						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																			0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																			0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
002	Насос для д/т	1	8760	Насос для д/т	6007	2						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311		0.000981	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.01108		0.3494	2027
002	Нефтеналивная установка	1	8760	Нефтеналивная установка	6008	2						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825		0.0089286	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0002793		0.0088184	2027
																			0410	Метан (727*)	0.001488		0.046998	2027
																			0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000403		0.0127265	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.21114	2027
002	Технологическ е линии	1	8760	Технологические линии	6009	2						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553		0.0001746	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.211	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.00247		0.078	2027

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

002	Устье скважины №3	1	8760	Устье скважины №3	6010	2					0	0						1503*)				
																		0602 Бензол (64)	0.0000323		0.001019	2027
																		0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014		0.00032	2027
																		0621 Метилбензол (349)	0.0000203		0.00064	2027
																		0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044872	2027
																		0405 Пентан (450)	0.0001397		0.0044428	2027
																		0410 Метан (727*)	0.000744		0.023656	2027
002	Гасозепаратор	1	8760	Гасозепаратор	6011	2					0	0						0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.006403	2027
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334		0.10618	2027
																		0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405 Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410 Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																		0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
002	Конденсатосборник	1	8760	Конденсатосборник	6012	2					0	0						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405 Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410 Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																		0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
																		0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405 Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
003	Насос для д/т	1	8760	Насос для д/т	6013	2					0	0						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311		0.000981	2027
																		2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108		0.3494	2027
																		0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825		0.0089286	2027
																		0405 Пентан (450)	0.0002793		0.0088184	2027
																		0410 Метан (727*)	0.001488		0.046998	2027
																		0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403		0.0127265	2027
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.21114	2027
003	Технологическ е линии	1	8760	Технологические линии	6015	2					0	0					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553		0.0001746	2027	
																	0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.211	2027	
003	Устье скважины №4	1	8760	Устье скважины №4	6016	2					0	0						0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247		0.078	2027
																		0602 Бензол (64)	0.0000323		0.001019	2027
																		0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014		0.00032	2027
																		0621 Метилбензол (349)	0.0000203		0.00064	2027
																		0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044872	2027
																		0405 Пентан (450)	0.0001397		0.0044428	2027
																		0410 Метан (727*)	0.000744		0.023656	2027
																		0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.006403	2027
																		0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334		0.10618	2027

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

003	Газозепаратор	1	8760	Газозепаратор	6017	2					0	0						0333	1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
003	Конденсатосборник	1	8760	Конденсатосборник	6018	2					0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
004	Насос для д/т	1	8760	Насос для д/т	6019	2					0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311		0.000981	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108		0.3494	2027
004	Нефтеналивная установка	1	8760	Нефтеналивная установка	6020	2					0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825		0.0089286	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0002793		0.0088184	2027
																		0410	Метан (727*)	0.001488		0.046998	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403		0.0127265	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.21114	2027
004	Технологическ е линии	1	8760	Технологические линии	6021	2					0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553		0.0001746	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.211	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247		0.078	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000323		0.001019	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014		0.00032	2027
004	Устье скважины №5	1	8760	Устье скважины №5	6022	2					0	0						0621	Метилбензол (349)	0.0000203		0.00064	2027
																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044872	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044428	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000744		0.023656	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.006403	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334		0.10618	2027
004	Газозепаратор	1	8760	Газозепаратор	6023	2					0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
004	Конденсатосборник	1	8760	Конденсатосборник	6024	2					0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027

005	Насос для д/т	1	8760	Насос для д/т	6025	2												0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311		0.000981	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108		0.3494	2027
005	Нефтеналивная установка	1	8760	Нефтеналивная установка	6026	2												0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825		0.0089286	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0002793		0.0088184	2027
																		0410	Метан (727*)	0.001488		0.046998	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403		0.0127265	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.21114	2027
005	Технологическ е линии	1	8760	Технологические линии	6027	2												0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553		0.0001746	2027
005	Устье скважины №6	1	8760	Устье скважины №6	6028	2												0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.211	2027
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247		0.078	2027
																		0602	Бензол (64)	0.0000323		0.001019	2027
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014		0.00032	2027
																		0621	Метилбензол (349)	0.0000203		0.00064	2027
																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044872	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044428	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000744		0.023656	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.006403	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334		0.10618	2027
005	Гасозепаратор	1	8760	Гасозепаратор	6029	2												0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
005	Конденсатосборник	1	8760	Конденсатосборник	6030	2												0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																		0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
005																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311		0.000981	2027
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108		0.3494	2027

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

006	Нефтеналивная установка	1	8760	Нефтеналивная установка	6032	2					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825		0.0089286	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0002793		0.0088184	2027
																			0410	Метан (727*)	0.001488		0.046998	2027
																			0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403		0.0127265	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.21114	2027
006	Технологическ е линии	1	8760	Технологические линии	6033	2					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553		0.0001746	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.211	2027
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247		0.078	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000323		0.001019	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014		0.00032	2027
006	Устье скважины №7	1	8760	Устье скважины №7	6034	2					0	0							0621	Метилбензол (349)	0.0000203		0.00064	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044872	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044428	2027
																			0410	Метан (727*)	0.000744		0.023656	2027
																			0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013		0.006403	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334		0.10618	2027
006	Гасозепаратор	1	8760	Гасозепаратор	6035	2					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																			0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																			0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
006	Конденсатосборник	1	8760	Конденсатосборник	6036	2					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027
																			0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027
																			0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027
007	Насос для д/т	1	8760	Насос для д/т	6037	2					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311		0.000981	2027
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108		0.3494	2027
007	Нефтеналивная установка	1	8760	Нефтеналивная установка	6038	2					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825		0.0089286	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0002793		0.0088184	2027
																			0410	Метан (727*)	0.001488		0.046998	2027
																			0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403		0.0127265	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.21114	2027
007	Технологическ е линии	1	8760	Технологические линии	6039	2					0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553		0.0001746	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668		0.211	2027

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

007	Устье скважины №ЮМ -1	1	8760	Устье скважины №ЮМ-1	6040	2													0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247		0.078	2027
																			0602	Бензол (64)	0.0000323		0.001019	2027
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014		0.00032	2027
																			0621	Метилбензол (349)	0.0000203		0.00064	2027
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412		0.0044872	2027
																			0405	Пентан (450)	0.0001397		0.0044428	2027
																			0410	Метан (727*)	0.000744		0.023656	2027
																			0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.0002013		0.006403	2027
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334		0.10618	2027
007	Газозепаратор	1	8760	Газозепаратор	6041	2												0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027	
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027	
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027	
																		0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027	
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027	
007	Конденсатосборник	1	8760	Конденсатосборник	6042	2	0.4											0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059		0.0033679	2027	
																		0405	Пентан (450)	0.0001047		0.0033276	2027	
																		0410	Метан (727*)	0.000558		0.017747	2027	
																		0412	Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0.000151		0.0047997	2027	
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504		0.079659	2027	

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийным выбросом является любой выброс вредных веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Анализ технологии производства ТОО «Туран-Барлау» на месторождении Майкыз показывает, что в процессе работы технологического оборудования условия, при которых могут возникнуть аварийные или залповые выбросы отсутствуют.

На месторождении аварийные ситуации предотвращаются регулярными профилактическими работами.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы, и другие стихийные бедствия).

Анализ аварий включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- пожары, вызванные различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления.

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- > разлив нефти или дизельного топлива при их транспортировке в автоцистернах;
- > неконтролируемый выброс пластовых флюидов.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций на резервуарах являются:

- тщательный контроль состояния резервуаров;
- обвалование резервуаров с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр резервуаров и прочих емкостей для хранения;
- закладка и обвалование непроницаемого слоя из глины или пластика;
- оборудование дренажей незагрязненной нефтепродуктами воды с обвалованного участка;
- заземление всех резервуаров и других емкостей для хранения нефти и нефтепродуктов, а также технологического оборудования;
- оборудование всех стационарных емкостей запорными устройствами и их своевременная ревизия;
- оборудование всех нефтепроводов обратными клапанами;

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций магистрального нефтепровода являются:

- тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений;
- дооборудование трубопровода системами отсечки и поддержание их в постоянной исправности;
- оборудование локальных систем оповещения и сигнализации; поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии;
- защита от механических повреждений за счет защитных кожухов в местах пересечений с автодорогами и другими коммуникациями;
- осуществление усиленной антикоррозийной изоляции при подземной прокладке трубопроводов;

На месторождении предусмотрен порядок действий в случае потенциально возможной аварии. Для ликвидации аварии нефтепроводов должна высылаться ремонтная бригада со спецтехникой, экскаватор, сварочный агрегат, вакуум-техника, самосвал, бортовая автомашина с обслуживающим персоналом. При этом определяется площадь разлитой нефти и ее количество, экскаватором роется приямок для сбора с помощью скребков разлитой нефти, с последующей откачкой ее в наливную цистерну и вывоз на промысел

Детальные мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуациях должны быть отражены в инструкциях, согласованных соответствующих государственными органами. Залповые выбросы возможны также при профилактических мероприятиях при опорожнении технологического оборудования.

Для борьбы с возможным пожаром предусматривается достаточное количество противопожарного оборудования, средств индивидуальной защиты.

Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

Таблица 2.6-1 – Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Примечание - Залповых и аварийных источников выбросов на предприятии в результате производственной деятельности не предвидится.

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов.

Таблицы составлены с помощью программного комплекса «Эрав3.0» (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ на 2027 год.

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

ТОО "Туран - Барлау"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год

ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

Таблица 3.1.

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.62874889	14.939584	373.4896
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.102166441	2.4275074	40.4584567
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.013425556	0.288274094	5.76548188
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.053472223	1.0584	21.168
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.01699341	0.15438843	19.2985537
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.774131111	18.5420016	6.1806672
0402	Бутан (99)		200			4	0.0001504629	0.2708328	0.00135416
0405	Пентан (450)		100	25		4	0.0045737664	0.454354656	0.01817419
0410	Метан (727*)				50		0.080176922	17.93309854	0.35866197
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.0064515731	0.3945543	0.02630362
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		14.496065983	13.114938256	0.26229877
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		5.32329	2.8777	0.09592333
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0694561	0.037604	0.37604
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.02184098	0.011816	0.05908
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0436821	0.023618	0.03936333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000000249	0.000006492	6.492
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.002972362	0.061987402	6.1987402
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.595662151	11.260931992	11.260932
	В С Е Г О :						22.2332602804	83.851597962	491.549631
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее – Методика определения нормативов) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

В соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ проводится с применением инструментальных или расчётных (расчётно-аналитических) методов.

Инструментальные методы являются превалирующими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии.

Расчётные методы применяются для определения характеристик неорганизованных выделений (выбросов) при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом, разработанных и согласованных в установленном порядке методов количественного химического анализа, а также для получения данных о параметрах выбросов проектируемых и реконструируемых объектов.

Расчётные (расчётно-аналитические) методы базируются на удельных технологических показателях, балансовых схемах, закономерностях протекания физико-химических процессов производства, а также на сочетании инструментальных измерений и расчётных формул, учитывающих параметры конкретных источников.

Исходные данные (г/с, т/год) для расчёта эмиссий загрязняющих веществ (НДВ) уточнены расчётным методом. Для определения количественных выбросов использованы действующие и утверждённые методики.

На основании проведенных расчетов, представленных в расчетной части, а также по исходным данным об используемых материалах, реагентах, объемах добычи определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным в РК нормативным документам.

Определение величин выбросов загрязняющих веществ от оборудования проведено расчетными методами в соответствии со следующими методическими документами:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г;
2. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п. 6-8
3. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчет по п. 9
4. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 Расчеты по п 5.
5. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах.

Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является задания на проектирования полученная от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников; данные первичного учета или данные из форм статической отчетности, данные полученные инструментальными замерами или

расчетными и балансовыми методами с указанием перечня методических документов, регламентирующих методы отбора, анализа выброса загрязняющих веществ, паспортные данные производителя оборудования (установки), заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 Кодекса или заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, с учетом соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 Кодекса.

Перед разработкой проекта проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу. Для определения величины выбросов использовались методики, действующие в Республике Казахстан.

3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе.

Участки планируемых работ расположены в зоне внутриматериковых пустынь, для которых характерен резко континентальный климат с жарким сухим продолжительным летом и холодной короткой малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением области внутри Евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов, в их суточном, месячном и годовом ходе. В последние годы за счет процесса высыхания Аральского моря отмечается заметное изменение климатических условий Приаралья. Ранее Арал выступал в роли своеобразного регулятора, смягчая холодные ветры, приходящие осенью и зимой с ужесточением климата лето в регионе, стало более сухим и коротким, зимы – длинными и холодными. Вегетативный сезон сократился до 170 дней. На прибрежных территориях Аральского моря атмосферные осадки сократились в несколько раз, их величина в среднем составляет 150-200 мм со значительной неравномерностью по сезонам. Отмечается высокая испаряемость (до 1700 мм в год) при уменьшении влажности воздуха на 10%.

Температура воздуха зимой понизилась, а летом повысилась на 2-3°C. В летний период отмечаются высокие температуры (до 49°C). Характерной чертой климата Приаралья является высокая повторяемость и значительная продолжительность пыльных бурь и поземков.

Температура воздуха. Годовой ход температуры на станции Кызылорда минимум достигается в январе, максимум – в июле. Лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Абсолютный максимум температуры -44 - 47°C. Средняя температура самого холодного месяца района участка от -9°C до -12°C. Открытость к северу позволяет холодным массам беспрепятственно проникать на территорию области и вызвать резкие похолодания, особенно зимой. Абсолютный минимум температуры воздуха достигает -40°C, -45°C. Период со среднесуточной температурой воздуха выше 0°C длится 235-275 дней. Он начинается обычно 23 февраля – 18 марта и заканчивается 12-28 ноября. Продолжительность безморозного периода составляет 160-200 дней. Первые заморозки наступают 8 ноября, а последние – 12 апреля. Продолжительность безморозного периода составляет примерно 178 дней в году. Снежный покров незначителен и неустойчив, обычно его сдувает с поверхности.

Средняя максимальная высота снежного покрова достигает до 6 см. Продолжительность пребывания снежного покрова до 35-55 дней. Влажность воздуха. Годовой ход относительной влажности противоположен ходу температуры воздуха, т.е. с ростом температуры воздуха относительная влажность уменьшается. Наиболее высокой относительная влажность воздуха бывает в холодное время года. Средние месячные значения ее в это время (XI-III) составляют 57-90% м/с Кызылорда. В период с апреля по октябрь значения ее колеблются от 27-50 до 54-57% с минимумом в июле. Дефицит влажности в районе работ составляет в среднем за год 10,4 гПа. В холодный период, когда температура воздуха низкая, дефицит влажности невелик (0,6-1,7 гПа) и минимальное его значение 0,6 гПа наблюдается в январе. К июлю дефицит влажности возрастает и в среднем поднимается до 26,6 гПа.

Атмосферные осадки. Засушливость – одна из отличительных черт климата данного района. Осадков выпадает очень мало. Среднегодовое количество их не превышает 100-150 мм и распределяется по сезонам года крайне неравномерно, 60% всех осадков приходится на зимне-весенний период. В отдельные влажные годы сумма осадков может достигать 227 мм. Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Засушливый период начинается с июня месяца и продолжается до октября месяца. Средняя величина испарения с открытой водной поверхности, по многолетним наблюдениям может составлять 1478 мм, что более чем в 10 раз превышает сумму годовых атмосферных осадков. Этим объясняется значительная засоленность грунтов данной территории.

Ветер. Для данного региона характерны частые и сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Сильные ветры зимой при низких температурах сдувают незначительный покров с возвышенных частей рельефа, что вызывает глубокое промерзание и растрескивание верхних слоев почвы. В летние месяцы наблюдаются пыльные бури. Средняя годовая скорость ветра по данным метеостанций Кызылорда равна – 2,7-3,0 м/с и наибольшую повторяемость имеют ветры северо-восточного направления (31%).

Атмосферные явления. Число дней в год с пыльной бурей в данном районе составляет 23,1. Наибольшее число дней с пыльной бурей приходится на апрель-май. Туманы здесь бывают чаще зимой, и среднее число дней с туманом в год составляет около 22. Гроза регистрируется в среднем 8 дней в год.

Метеорологические особенности, определяющие особо неблагоприятные условия для рассеивания вредных примесей

Метеорологические условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. Наибольшее влияние на рассеивание примесей в атмосферу оказывает режим ветра и температуры. На формирование уровня загрязнения воздуха оказывают также влияние туманы, осадки и радиационный режим.

Ветры оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание примесей в атмосфере, особенно слабые. Однако в это время значительно увеличивается подъем перегретых выбросов в слои атмосферы, где они рассеиваются, если при этих условиях наблюдаются инверсии, то может образоваться "потолок", который будет препятствовать подъему выбросов, и концентрация примесей у земли резко возрастает.

Осадки очищают воздух от примесей. После длительных и интенсивных осадков высокие концентрации примесей наблюдаются очень редко. Засушливость климата в изучаемом районе не способствует очищению атмосферы.

Солнечная радиация обуславливает фотохимические реакции в атмосфере и формирование различных вторичных продуктов, обладающих часто более токсичными свойствами, чем вещества, поступающие от источников выбросов. Совокупность климатических условий: режим ветра, застой воздуха, туман, инверсии и т.д., определяет способность атмосферы рассеивать продукты выбросов и формировать некоторый уровень ее загрязнения. Для оценки климатических условий рассеивания примесей на территории СНГ используется показатель - потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА), по которому выделяется пять зон. Изучаемый нами район относится к IV зоне с высоким ПЗА

Таблица 3.1-1 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	34,3
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, °С	-9,2
Многолетняя роза ветров, %	
С	16
СВ	31
В	14

ЮВ	4
Ю	6
ЮЗ	8
З	12
СЗ	9
Штиль	13
Скорость ветра по средним многолетним данным, повторяемость которой составляет 5%, м/с	9

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития

Целью моделирования рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере является определение степени и дальности воздействия загрязняющих веществ на приземный слой воздуха территорий, прилегающих к производственной базы.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов в настоящей работе выполняется с применением специально разработанной и утвержденной системы качественных и количественных критериев оценки на основе достоверных сведений: о качественных и количественных характеристиках источников загрязнения, о климатических условиях района место размещения, о «фоновом» состоянии и других определяющих параметров воздушного бассейна.

Расчеты рассеивания (модулирования максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены на теплый период года с учетом фоновых концентраций по программному комплексу «ЭРА. V3.0», НПО «ЛОГОС ПЛЮС».

Указанная программа реализует Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия, РНД 211.2.01.10-97. Настоящая методика предназначена для расчета концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе (опасными) скоростью и направлением ветра, встречающимися примерно в (1-2) % случаев.

При одновременном совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких веществ, обладающих суммацией вредного действия, для каждой группы указанных веществ однонаправленного вредного действия рассчитывается безразмерная суммарная.

Концентрация или значения концентраций вредных веществ, обладающих суммацией вредного действия, приводятся условно к значению концентраций одного из них.

Критерием оценки качества атмосферного воздуха служат максимально разовые предельно допустимые концентрации (ПДК) веществ. ПДК рассчитываются в приземном слое атмосферного воздуха с усреднением за период не более 20 минут как отдельные элементы (ПДК) или как суммация токсичного действия ряда загрязняющих веществ в определенном их сочетании, присутствующих в выбросах источников предприятия. Существуют два вида ПДК - один для рабочих участков внутри СЗЗ, и другие более жесткие для населенных пунктов за пределами СЗЗ.

При выполнении моделирования рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере использованы следующие исходные данные:

- Данные параметров источников выбросов загрязняющих веществ, определенных по проектной документации;

- Данные по условиям рассеивания выбросов в атмосфере (в приложении 2) по данным РГП «Казгидромет». Работы за определением фоновой концентрации на месторождении Майкыз ТОО «Туран-Барлау» (Сырдарьинский район Кызылординской области) не ведутся.

Расчет рассеивания выполнен по программному комплексу «ЭРА».

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития предприятия.

Согласно пункта 2.1. РНД 211.2.01.01 – 97 максимальное значение приземной концентрации вредного вещества C_m (мг/м³) при выбросе газовой смеси из одиночного точечного источника с круглым устьем достигается при неблагоприятных метеоусловиях на расстоянии X_m (м) от источника определяется по формуле:

$$C_m = \frac{A * M * \Gamma * m * n * \eta}{\sqrt[3]{H^2 * V * \Delta T}} \quad \text{где,}$$

A – коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы;

M (г/с) – масса вредного вещества, выбрасываемого в атмосферу в единицу времени;

Γ – безразмерный коэффициент, учитывающий скорость оседания вредных веществ в атмосферном воздухе;

m и n – коэффициенты, учитывающие условия выхода газовой смеси из устья источника выброса;

H (м) – высота источника над уровнем земли;

η – безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности, в случае ровной и слабо пересеченной местности с перепадами высот, не превышающими 100 м на 1 км, коэффициент равен 1,0;

ΔT (град) – разность между температурой, выбрасываемой газовой смеси T_g и температурой окружающего атмосферного воздуха T_v ;

V_1 (м³/с) – расход газовой смеси, определяемой по формуле:

$$V_1 = \pi * d^2 / 4 * W_0 \quad \text{где,}$$

W_0 (м/с) – средняя скорость выхода газовой смеси из устья источника выброса.

В нашем случае расчет рассеивания загрязняющих веществ был произведен по программе «Эра 3.0».

Результаты расчетов рассеивания приведены в расчетной части.

Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций C_m , создаваемых выбросами на границе санитарно-защитной зоны.

Анализ проведенных расчетов приземных концентраций выбросы вредных веществ, отходящих от стационарных источников расположенных на месторождении Майкыз ТОО «Туран-Барлау» показал, что максимальные приземные концентрации по всем ингредиентам создаются ниже их ПДК на границе санитарно-защитной зоны и на основании проведенных в последние годы инструментальных замеров на м/р Майкыз максимальные и фактические концентрации ЗВ на границе СЗЗ не превышают 1 ПДК.

Таким образом, проведенные расчеты показывают, что объект не окажет особого воздействия на качество атмосферного воздуха на границе области воздействия.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице «Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение».

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлены ниже:

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.102166441	5.73	0.2554	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.013425556	3.38	0.0895	Нет
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.774131111	5.87	0.1548	Да
0402	Бутан (99)	200			0.0001504629	7	0.000000752	Нет
0405	Пентан (450)	100	25		0.0045737664	2.19	0.000045738	Нет
0410	Метан (727*)			50	0.080176922	5.54	0.0016	Нет
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			0.0064515731	2.08	0.0004	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	14.496065983	2	0.2899	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	5.32329	2	0.1774	Да
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.0694561	2	0.2315	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.02184098	2	0.1092	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0436821	2	0.0728	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000000249	3.35	0.0249	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.595662151	4.7	0.5957	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.62874889	5.73	3.1437	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.053472223	2	0.1069	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.01699341	2	2.1242	Да
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.002972362	3.5	0.0594	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i * \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

Номер исто- чника	Наименование источника выброса	Высота источ- ника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код веще- ства	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки,г/с	М*100	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
							ПДК*Н*(100- -КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	ДЭС 25 кВт	2		0301	Площадка 1	0.022888889	0.0114	0.203	1.015	1
					0.2					
					0.4					
					0.15					
					0.5					
					5					
					0.025					
					0.000001					
					0.00000026					
					0.0003					
0002	РГС 50 м3	2		0304	0.05	0.000297639	0.0006	0.0026	0.052	2
					0.000297639					
					0.0006					
					0.0026					
					0.0007					
					0.0633					
					0.0633					
					0.0079					
					0.1072					
					13.4					
0003	Емкость для дизтоплива	2		0415	*50	0.0009	0.0015	129.4229	2.5885	2
					0.764					
					0.0015					
					47.9407					
					1.598					
					0.0009					
					0.6251					
					2.0837					
					0.0012					
					0.1965					
0004	Дренажная емкость	2		0616	0.2	0.0006	0.0006	0.1965	0.9825	2
					0.00116					
					0.393					
					0.655					
					1.2375					
					2					
					3.5303					
					3.5303					
					0.0021					
					0.02084					
0005	Продувочная свеча	7		0333	0.008	0.0000585	0.0007	0.0099	1.2375	2
					0.0008					
					0.0007					
					0.0099					
					1.2375					
					2					
					3.5303					
					3.5303					
					0.0021					
					0.02084					
0006	Печь подогрева нефти УН-0,2	7		0415	*50	0.000158569	0.000003	0.0003	0.00001	2
					0.000158569					
					0.0003					
					0.00001					
					0.000002					
					0.00001					
					0.000001					
					0.000002					
					0.00001					
					0.000001					
0007	ДЭС 25 кВт	2		0301	0.2	0.022888889	0.0114	0.203	1.015	1
					0.4					
					0.15					
					0.0009					
					0.033					
					0.0825					
					2					
					0.0009					
					0.037					
					0.2467					

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0008	ДЭС 25 кВт	2	0330	0.5	0.007638889	0.0015	0.0677	0.1354	2
			0337	5	0.025	0.0005	0.2217	0.0443	2
			0703	**0.000001	0.000000026	0.0003	0.000001	0.1	2
			1325	0.05	0.000297639	0.0006	0.0026	0.052	2
			2754	1	0.007142847	0.0007	0.0633	0.0633	2
			0333	0.008	0.000633	0.0079	0.0056	0.7	2
			0415	*50	0.764	0.0015	6.7752	0.1355	2
			0416	*30	0.283	0.0009	2.5097	0.0837	2
			0602	0.3	0.00369	0.0012	0.0327	0.109	2
			0616	0.2	0.00116	0.0006	0.0103	0.0515	2
0009	Емкость для дизтоплива	2	0621	0.6	0.00232	0.0004	0.0206	0.0343	2
			0333	0.008	0.0000585	0.0007	0.0002	0.025	2
			2754	1	0.02084	0.0021	0.0585	0.0585	2
0010	Дренажная емкость	2	0333	0.008	0.001064	0.0133	0.003	0.375	2
			0415	*50	1.285	0.0026	3.6072	0.0721	2
			0416	*30	0.475	0.0016	1.3334	0.0444	2
			0602	0.3	0.0062	0.0021	0.0174	0.058	2
			0616	0.2	0.00195	0.001	0.0055	0.0275	2
0011	Продувочная свеча	7	0621	0.6	0.0039	0.0007	0.0109	0.0182	2
			0402	200	0.0000214947	0.00000001	0.00004	0.0000002	2
			0405	100	0.0000249952	0.00000003	0.0001	0.000001	2
			0410	*50	0.001245846	0.000002	0.0024	0.0001	2
			0412	15	0.0000153533	0.0000001	0.00003	0.000002	2
			0415	*50	0.000158569	0.0000003	0.0003	0.00001	2
0012	Печь подогрева нефти УН-0,2	7	0301	0.2	0.00598	0.003	0.0448	0.224	2
			0304	0.4	0.000971	0.0002	0.0073	0.0183	2
			0337	5	0.00686	0.0001	0.0514	0.0103	2
			0410	*50	0.00686	0.00001	0.0514	0.001	2
			0301	0.2	0.022888889	0.0114	0.203	1.015	1
0013	ДЭС 25 кВт	2	0304	0.4	0.003719444	0.0009	0.033	0.0825	2
			0328	0.15	0.001388889	0.0009	0.037	0.2467	2
			0330	0.5	0.007638889	0.0015	0.0677	0.1354	2
0014	РГС 50 м3	2	0337	5	0.025	0.0005	0.2217	0.0443	2
			0703	**0.000001	0.000000026	0.0003	0.000001	0.1	2
			1325	0.05	0.000297639	0.0006	0.0026	0.052	2
			2754	1	0.007142847	0.0007	0.0633	0.0633	2
			0333	0.008	0.000633	0.0079	0.0018	0.225	2
			0415	*50	0.764	0.0015	2.1447	0.0429	2
			0416	*30	0.283	0.0009	0.7944	0.0265	2
			0602	0.3	0.00369	0.0012	0.0104	0.0347	2
			0616	0.2	0.00116	0.0006	0.0033	0.0165	2
			0621	0.6	0.00232	0.0004	0.0065	0.0108	2
0015	Емкость для дизтоплива	2	0333	0.008	0.0000585	0.0007	0.0002	0.025	2
			2754	1	0.02084	0.0021	0.0585	0.0585	2
0016	Дренажная емкость	2	0333	0.008	0.001064	0.0133	0.003	0.375	2

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0017	Продувочная свеча	7	0415	*50	1.285	0.0026	3.6072	0.0721	2
			0416	*30	0.475	0.0016	1.3334	0.0444	2
			0602	0.3	0.0062	0.0021	0.0174	0.058	2
			0616	0.2	0.00195	0.001	0.0055	0.0275	2
			0621	0.6	0.0039	0.0007	0.0109	0.0182	2
			0402	200	0.0000214947	0.00000001	0.0002	0.000001	2
			0405	100	0.0000249952	0.00000003	0.0002	0.000002	2
			0410	*50	0.001245846	0.000002	0.0096	0.0002	2
0018	Печь подогрева нефти УН-0,2	7	0412	15	0.0000153533	0.0000001	0.0001	0.00001	2
			0415	*50	0.000158569	0.0000003	0.0012	0.00002	2
			0301	0.2	0.00598	0.003	0.0115	0.0575	2
			0304	0.4	0.000971	0.0002	0.0019	0.0048	2
			0337	5	0.00686	0.0001	0.0132	0.0026	2
			0410	*50	0.00686	0.00001	0.0132	0.0003	2
			0301	0.2	0.022888889	0.0114	0.203	1.015	1
			0304	0.4	0.003719444	0.0009	0.033	0.0825	2
0019	ДЭС 25 кВт	2	0328	0.15	0.001388889	0.0009	0.037	0.2467	2
			0330	0.5	0.007638889	0.0015	0.0677	0.1354	2
			0337	5	0.025	0.0005	0.2217	0.0443	2
			0703	**0.000001	0.000000026	0.0003	0.000001	0.1	2
			1325	0.05	0.000297639	0.0006	0.0026	0.052	2
			2754	1	0.007142847	0.0007	0.0633	0.0633	2
			0333	0.008	0.000633	0.0079	0.0018	0.225	2
0020	РГС 50 м3	2							
0021	Емкость для дизтоплива	2	0415	*50	0.764	0.0015	2.1447	0.0429	2
			0416	*30	0.283	0.0009	0.7944	0.0265	2
			0602	0.3	0.00369	0.0012	0.0104	0.0347	2
			0616	0.2	0.00116	0.0006	0.0033	0.0165	2
			0621	0.6	0.00232	0.0004	0.0065	0.0108	2
			0333	0.008	0.0000585	0.0007	0.0002	0.025	2
			2754	1	0.02084	0.0021	0.0585	0.0585	2
			0333	0.008	0.001064	0.0133	0.003	0.375	2
0022	Дренажная емкость	2	0415	*50	1.285	0.0026	3.6072	0.0721	2
			0416	*30	0.475	0.0016	1.3334	0.0444	2
			0602	0.3	0.0062	0.0021	0.0174	0.058	2
			0616	0.2	0.00195	0.001	0.0055	0.0275	2
			0621	0.6	0.0039	0.0007	0.0109	0.0182	2
			0402	200	0.0000214947	0.00000001	0.0002	0.000001	2
			0405	100	0.0000249952	0.00000003	0.0002	0.000002	2
			0410	*50	0.001245846	0.000002	0.0096	0.0002	2
0023	Продувочная свеча	7	0412	15	0.0000153533	0.0000001	0.0001	0.00001	2
			0415	*50	0.000158569	0.0000003	0.0012	0.00002	2
			0301	0.2	0.00598	0.003	0.0115	0.0575	2
			0304	0.4	0.000971	0.0002	0.0019	0.0048	2
			0337	5	0.00686	0.0001	0.0132	0.0026	2
			0410	*50	0.00686	0.00001	0.0132	0.0003	2
0024	Печь подогрева нефти УН-0,2	7							

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0025	ДЭС 25 кВт	2	0301	0.2	0.022888889	0.0114	3.8774	19.387	1
			0304	0.4	0.003719444	0.0009	0.6301	1.5753	2
			0328	0.15	0.001388889	0.0009	0.7058	4.7053	2
			0330	0.5	0.007638889	0.0015	1.294	2.588	2
			0337	5	0.025	0.0005	4.235	0.847	2
			0703	**0.000001	0.000000026	0.0003	0.00001	1	2
			1325	0.05	0.000297639	0.0006	0.0504	1.008	2
			2754	1	0.007142847	0.0007	1.21	1.21	2
0026	РГС 50 м3	2	0333	0.008	0.000633	0.0079	0.1072	13.4	2
			0415	*50	0.764	0.0015	129.4229	2.5885	2
			0416	*30	0.283	0.0009	47.9407	1.598	2
			0602	0.3	0.00369	0.0012	0.6251	2.0837	2
			0616	0.2	0.00116	0.0006	0.1965	0.9825	2
			0621	0.6	0.00232	0.0004	0.393	0.655	2
0027	Емкость для дизтоплива	2	0333	0.008	0.0000585	0.0007	0.0099	1.2375	2
			2754	1	0.02084	0.0021	3.5303	3.5303	2
			0333	0.008	0.001064	0.0133	0.1802	22.525	1
0028	Дренажная емкость	2	0415	*50	1.285	0.0026	217.6813	4.3536	2
			0416	*30	0.475	0.0016	80.4658	2.6822	2
			0602	0.3	0.0062	0.0021	1.0503	3.501	2
			0616	0.2	0.00195	0.001	0.3303	1.6515	2
			0621	0.6	0.0039	0.0007	0.6607	1.1012	2
			0402	200	0.0000214947	0.00000001	0.0002	0.000001	2
0029	Продувочная свеча	7	0405	100	0.0000249952	0.00000003	0.0002	0.000002	2
			0410	*50	0.001245846	0.000002	0.0113	0.0002	2
			0412	15	0.0000153533	0.0000001	0.0001	0.00001	2
			0415	*50	0.000158569	0.0000003	0.0014	0.00003	2
			0301	0.2	0.00598	0.003	0.0545	0.2725	2
0030	Печь подогрева нефти УН-0,2	7	0304	0.4	0.000971	0.0002	0.0088	0.022	2
			0337	5	0.00686	0.0001	0.0625	0.0125	2
			0410	*50	0.00686	0.00001	0.0625	0.0013	2
			0301	0.2	0.022888889	0.0114	3.8774	19.387	1
0031	ДЭС 25 кВт	2	0304	0.4	0.003719444	0.0009	0.6301	1.5753	2
			0328	0.15	0.001388889	0.0009	0.7058	4.7053	2
			0330	0.5	0.007638889	0.0015	1.294	2.588	2
			0337	5	0.025	0.0005	4.235	0.847	2
			0703	**0.000001	0.000000026	0.0003	0.00001	1	2
			1325	0.05	0.000297639	0.0006	0.0504	1.008	2
			2754	1	0.007142847	0.0007	1.21	1.21	2
			0333	0.008	0.000633	0.0079	0.1072	13.4	2
0032	РГС 50 м3	2	0415	*50	0.764	0.0015	129.4229	2.5885	2
			0416	*30	0.283	0.0009	47.9407	1.598	2
			0602	0.3	0.00369	0.0012	0.6251	2.0837	2
			0616	0.2	0.00116	0.0006	0.1965	0.9825	2
			0621	0.6	0.00232	0.0004	0.393	0.655	2

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0033	Емкость для дизтоплива	2	0333	0.008	0.0000585	0.0007	0.0099	1.2375	2
			2754	1	0.02084	0.0021	3.5303	3.5303	2
0034	Дренажная емкость	2	0333	0.008	0.001064	0.0133	0.1802	22.525	1
			0415	*50	1.285	0.0026	217.6813	4.3536	2
			0416	*30	0.475	0.0016	80.4658	2.6822	2
0035	Продувочная свеча	7	0602	0.3	0.0062	0.0021	1.0503	3.501	2
			0616	0.2	0.00195	0.001	0.3303	1.6515	2
			0621	0.6	0.0039	0.0007	0.6607	1.1012	2
			0402	200	0.0000214947	0.00000001	0.0002	0.000001	2
			0405	100	0.000024952	0.00000003	0.0002	0.000002	2
			0410	*50	0.001245846	0.000002	0.0113	0.0002	2
			0412	15	0.0000153533	0.0000001	0.0001	0.00001	2
0036	Печь подогрева нефти УН-0,2	7	0415	*50	0.000158569	0.0000003	0.0014	0.00003	2
			0301	0.2	0.00598	0.003	0.0545	0.2725	2
			0304	0.4	0.000971	0.0002	0.0088	0.022	2
			0337	5	0.00686	0.0001	0.0625	0.0125	2
0037	ДЭС 25 кВт	2	0410	*50	0.00686	0.00001	0.0625	0.0013	2
			0301	0.2	0.022888889	0.0114	3.8774	19.387	1
			0304	0.4	0.003719444	0.0009	0.6301	1.5753	2
			0328	0.15	0.001388889	0.0009	0.7058	4.7053	2
			0330	0.5	0.007638889	0.0015	1.294	2.588	2
			0337	5	0.025	0.0005	4.235	0.847	2
			0703	**0.000001	0.000000026	0.0003	0.00001	1	2
			1325	0.05	0.000297639	0.0006	0.0504	1.008	2
0038	РГС 50 м3	2	2754	1	0.007142847	0.0007	1.21	1.21	2
			0333	0.008	0.000633	0.0079	0.1072	13.4	2
			0415	*50	0.764	0.0015	129.4229	2.5885	2
			0416	*30	0.283	0.0009	47.9407	1.598	2
			0602	0.3	0.00369	0.0012	0.6251	2.0837	2
			0616	0.2	0.00116	0.0006	0.1965	0.9825	2
			0621	0.6	0.00232	0.0004	0.393	0.655	2
0039	Емкость для дизтоплива	2	0333	0.008	0.0000585	0.0007	0.0099	1.2375	2
			2754	1	0.02084	0.0021	3.5303	3.5303	2
0040	Дренажная емкость	2	0333	0.008	0.001064	0.0133	0.1802	22.525	1
			0415	*50	1.285	0.0026	217.6813	4.3536	2
			0416	*30	0.475	0.0016	80.4658	2.6822	2
			0602	0.3	0.0062	0.0021	1.0503	3.501	2
			0616	0.2	0.00195	0.001	0.3303	1.6515	2
			0621	0.6	0.0039	0.0007	0.6607	1.1012	2
0041	Продувочная свеча	7	0402	200	0.0000214947	0.00000001	0.0002	0.000001	2
			0405	100	0.000024952	0.00000003	0.0002	0.000002	2
			0410	*50	0.001245846	0.000002	0.0113	0.0002	2
			0412	15	0.0000153533	0.0000001	0.0001	0.00001	2
0042	Печь подогрева Argo	7	0415	*50	0.000158569	0.0000003	0.0014	0.00003	2
			0301	0.2	0.00598	0.003	0.0545	0.2725	2

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0043	Газогенераторная установка Weichai серии 500 кВА	7	0304	0.4	0.000971	0.0002	0.0088	0.022	2
			0337	5	0.00686	0.0001	0.0625	0.0125	2
			0410	*50	0.00686	0.00001	0.0625	0.0013	2
			0301	0.2	0.426666667	0.2133	3.8861	19.4305	1
			0304	0.4	0.069333333	0.0173	0.6315	1.5788	1
6001	Насос для д/т	2	0328	0.15	0.003703333	0.0025	0.1012	0.6747	2
			0330	0.5	-	-	-	-	-
			0337	5	0.551111111	0.011	5.0196	1.0039	1
			0703	**0.000001	0.000000067	0.0007	0.000002	0.2	2
			1325	0.05	0.000888889	0.0018	0.0081	0.162	2
6002	Нефтеналивная установка	2	2754	1	0.322222222	0.0322	2.9348	2.9348	1
			0333	0.008	0.0000311	0.0004	0.0053	0.6625	2
			2754	1	0.01108	0.0011	1.877	1.877	2
			0333	0.008	0.0002825	0.0035	0.0479	5.9875	2
			0405	100	0.0002793	0.0000003	0.0473	0.0005	2
6003	Технологические линии	2	0410	*50	0.001488	0.000003	0.2521	0.005	2
			0412	15	0.000403	0.000003	0.0683	0.0046	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
6004	Устье скважины №2	2	0416	*30	0.00247	0.00001	0.4184	0.0139	2
			0602	0.3	0.0000323	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.00001014	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.0001412	0.0018	0.0239	2.9875	2
6005	Гасозепаратор	2	0405	100	0.0001397	0.0000001	0.0237	0.0002	2
			0410	*50	0.000744	0.000001	0.126	0.0025	2
			0412	15	0.0002013	0.000001	0.0341	0.0023	2
			0415	*50	0.00334	0.00001	0.5658	0.0113	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
6006	Конденсатосборник	2	0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
6007	Насос для д/т	2	0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0000311	0.0004	0.0053	0.6625	2
6008	Нефтеналивная установка	2	2754	1	0.01108	0.0011	1.877	1.877	2
			0333	0.008	0.0002825	0.0035	0.0479	5.9875	2
			0405	100	0.0002793	0.0000003	0.0473	0.0005	2
			0410	*50	0.001488	0.000003	0.2521	0.005	2

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6009	Технологические линии	2	0412	15	0.000403	0.000003	0.0683	0.0046	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0416	*30	0.00247	0.00001	0.4184	0.0139	2
			0602	0.3	0.0000323	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.00001014	0.00001	0.0017	0.0085	2
6010	Устье скважины №3	2	0621	0.6	0.0000203	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.0001412	0.0018	0.0239	2.9875	2
			0405	100	0.0001397	0.0000001	0.0237	0.0002	2
			0410	*50	0.000744	0.000001	0.126	0.0025	2
			0412	15	0.0002013	0.000001	0.0341	0.0023	2
			0415	*50	0.00334	0.00001	0.5658	0.0113	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
6011	Гасозепаратор	2	0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
6012	Конденсатосборник	2	0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0000311	0.0004	0.0053	0.6625	2
			2754	1	0.01108	0.0011	1.877	1.877	2
			0333	0.008	0.0002825	0.0035	0.0479	5.9875	2
			0405	100	0.0002793	0.0000003	0.0473	0.0005	2
			0410	*50	0.001488	0.000003	0.2521	0.005	2
6015	Технологические линии	2	0412	15	0.000403	0.000003	0.0683	0.0046	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0416	*30	0.00247	0.00001	0.4184	0.0139	2
			0602	0.3	0.0000323	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.00001014	0.00001	0.0017	0.0085	2
6016	Устье скважины №4	2	0621	0.6	0.0000203	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.0001412	0.0018	0.0239	2.9875	2
			0405	100	0.0001397	0.0000001	0.0237	0.0002	2
			0410	*50	0.000744	0.000001	0.126	0.0025	2
			0412	15	0.0002013	0.000001	0.0341	0.0023	2
			0415	*50	0.00334	0.00001	0.5658	0.0113	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
6017	Гасозепаратор	2	0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6018	Конденсатосборник	2	0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
6019	Насос для д/т	2	0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0000311	0.0004	0.0053	0.6625	2
			2754	1	0.01108	0.0011	1.877	1.877	2
			0333	0.008	0.0002825	0.0035	0.0479	5.9875	2
			0405	100	0.0002793	0.0000003	0.0473	0.0005	2
6020	Нефтеналивная установка	2	0410	*50	0.001488	0.000003	0.2521	0.005	2
			0412	15	0.000403	0.000003	0.0683	0.0046	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
6022	Устье скважины №5	2	0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0416	*30	0.00247	0.00001	0.4184	0.0139	2
			0602	0.3	0.0000323	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.00001014	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.0001412	0.0018	0.0239	2.9875	2
			0405	100	0.0001397	0.0000001	0.0237	0.0002	2
			0410	*50	0.000744	0.000001	0.126	0.0025	2
			0412	15	0.0002013	0.000001	0.0341	0.0023	2
			0415	*50	0.00334	0.00001	0.5658	0.0113	2
6023	Газозепаратор	2	0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
6024	Конденсатосборник	2	0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
6025	Насос для д/т	2	0333	0.008	0.0000311	0.0004	0.0053	0.6625	2
			2754	1	0.01108	0.0011	1.877	1.877	2
			0333	0.008	0.0002825	0.0035	0.0479	5.9875	2
			0405	100	0.0002793	0.0000003	0.0473	0.0005	2
			0410	*50	0.001488	0.000003	0.2521	0.005	2
6026	Нефтеналивная установка	2	0412	15	0.000403	0.000003	0.0683	0.0046	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0416	*30	0.00247	0.00001	0.4184	0.0139	2
6027	Технологические линии	2	0602	0.3	0.0000323	0.00001	0.0055	0.0183	2

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6028	Устье скважины №6	2	0616	0.2	0.00001014	0.000001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.0001412	0.0018	0.0239	2.9875	2
			0405	100	0.0001397	0.0000001	0.0237	0.0002	2
			0410	*50	0.000744	0.000001	0.126	0.0025	2
6029	Гасозепаратор	2	0412	15	0.0002013	0.000001	0.0341	0.0023	2
			0415	*50	0.00334	0.00001	0.5658	0.0113	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
6030	Конденсатосборник	2	0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
6031	Насос для д/т	2	0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
			0333	0.008	0.0000311	0.0004	0.0053	0.6625	2
			2754	1	0.01108	0.0011	1.877	1.877	2
			0333	0.008	0.0002825	0.0035	0.0479	5.9875	2
6032	Нефтеналивная установка	2	0405	100	0.0002793	0.0000003	0.0473	0.0005	2
			0410	*50	0.001488	0.000003	0.2521	0.005	2
			0412	15	0.000403	0.000003	0.0683	0.0046	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
6033	Технологические линии	2	0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0416	*30	0.00247	0.00001	0.4184	0.0139	2
			0602	0.3	0.0000323	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.00001014	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203	0.000003	0.0034	0.0057	2
6034	Устье скважины №7	2	0333	0.008	0.0001412	0.0018	0.0239	2.9875	2
			0405	100	0.0001397	0.0000001	0.0237	0.0002	2
			0410	*50	0.000744	0.000001	0.126	0.0025	2
			0412	15	0.0002013	0.000001	0.0341	0.0023	2
			0415	*50	0.00334	0.00001	0.5658	0.0113	2
6035	Гасозепаратор	2	0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
6036	Конденсатосборник	2	0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6037	Насос для д/т	2	0333	0.008	0.0000311	0.0004	0.0053	0.6625	2
			2754	1	0.01108	0.0011	1.877	1.877	2
6038	Нефтеналивная установка	2	0333	0.008	0.0002825	0.0035	0.0479	5.9875	2
			0405	100	0.0002793	0.0000003	0.0473	0.0005	2
			0410	*50	0.001488	0.000003	0.2521	0.005	2
			0412	15	0.000403	0.000003	0.0683	0.0046	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
6039	Технологические линии	2	0333	0.008	0.00000553	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.00668	0.00001	1.1316	0.0226	2
			0416	*30	0.00247	0.00001	0.4184	0.0139	2
			0602	0.3	0.0000323	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.00001014	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203	0.000003	0.0034	0.0057	2
6040	Устье скважины №ЮМ -1	2	0333	0.008	0.0001412	0.0018	0.0239	2.9875	2
			0405	100	0.0001397	0.0000001	0.0237	0.0002	2
			0410	*50	0.000744	0.000001	0.126	0.0025	2
			0412	15	0.0002013	0.000001	0.0341	0.0023	2
			0415	*50	0.00334	0.00001	0.5658	0.0113	2
6041	Гасозепаратор	2	0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
6042	Конденсатосборник	2	0333	0.008	0.0001059	0.0013	0.0179	2.2375	2
			0405	100	0.0001047	0.0000001	0.0177	0.0002	2
			0410	*50	0.000558	0.000001	0.0945	0.0019	2
			0412	15	0.000151	0.000001	0.0256	0.0017	2
			0415	*50	0.002504	0.00001	0.4242	0.0085	2
Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)									
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)									
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с									
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ									

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту

Уровень загрязнения воздушного бассейна в районе расположения производственных площадок определяется на основе расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ в воздухе от выбросов предприятия в соответствии с требованиями «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 года № 63.

На основании проведенных расчетов выбросов в атмосферу и анализа проведенного моделирования максимальных приземных концентраций закономерно сделать следующие выводы:

- На предприятии, по всем веществам, расчетная приземная концентрация на границе санитарно-защитной зоны ниже ПДК, установленных для селитебных зон;
- Изолинии 1 ПДК по всем веществам и группам суммации, находятся в пределах установленной нормативной СЗЗ.

В настоящем проекте нормативов предельно допустимых выбросов (НДВ) предлагаются нормативы для источников загрязнения атмосферы при промышленной эксплуатации месторождения Майкыз. Все представленные расходы, расчеты выбросов рассчитывались при нормальном функционировании предприятия.

Нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту на 2027 год, по источникам загрязнения и по веществам, представлены в таблице ниже:

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 год

ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

Производство цех, участок		Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
			существующее положение		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Площадка скважин №2	0001	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	2027	
Площадка скважин №2	0006	0.00598	0.1106	0.00598	0.186	0.00598	0.186	2027	
Площадка скважин №3	0007	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	2027	
Площадка скважин №3	0012	0.00598	0.1106	0.00598	0.186	0.00598	0.186	2027	
Площадка скважин №4	0013	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	2027	
Площадка скважин №4	0018	0.00598	0.1106	0.00598	0.186	0.00598	0.186	2027	
Площадка скважин №5	0019	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	2027	
Площадка скважин №5	0024	0.00598	0.1106	0.00598	0.186	0.00598	0.186	2027	
Площадка скважин №6	0025	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	2027	
Площадка скважин №6	0030	0.00598	0.1106	0.00598	0.186	0.00598	0.186	2027	
Площадка скважин №7	0031	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	2027	
Площадка скважин №7	0036	0.00598	0.1106	0.00598	0.186	0.00598	0.186	2027	
Площадка скважины ЮМ -1	0037	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	0.022888889	0.462336	2027	
Площадка скважины ЮМ -1	0042	0.00598	0.1106	0.00598	0.186	0.00598	0.186	2027	
Площадка газогенераторной установки	0043	0.426666667	8.97592	0.426666667	10.401232	0.426666667	10.401232	2027	
Итого:		0.62874889	12.986472	0.62874889	14.939584	0.62874889	14.939584		
Всего по загрязняющему веществу:		0.62874889	12.986472	0.62874889	14.939584	0.62874889	14.939584	2027	
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Площадка скважин №2	0001	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	2027	
Площадка скважин №2	0006	0.000971	0.01797	0.000971	0.0302	0.000971	0.0302	2027	
Площадка скважин №3	0007	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	2027	
Площадка скважин №3	0012	0.000971	0.01797	0.000971	0.0302	0.000971	0.0302	2027	
Площадка скважин №4	0013	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	2027	
Площадка скважин №4	0018	0.000971	0.01797	0.000971	0.0302	0.000971	0.0302	2027	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №5	0019	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	2027
Площадка скважин №5	0024	0.000971	0.01797	0.000971	0.0302	0.000971	0.0302	2027
Площадка скважин №6	0025	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	2027
Площадка скважин №6	0030	0.000971	0.01797	0.000971	0.0302	0.000971	0.0302	2027
Площадка скважин №7	0031	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	2027
Площадка скважин №7	0036	0.000971	0.01797	0.000971	0.0302	0.000971	0.0302	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0037	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	0.003719444	0.0751296	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0042	0.000971	0.01797	0.000971	0.0302	0.000971	0.0302	2027
Площадка газогенераторной установки	0043	0.069333333	1.458587	0.069333333	1.6902002	0.069333333	1.6902002	2027
Итого:		0.102166441	2.1102842	0.102166441	2.4275074	0.102166441	2.4275074	
Всего по загрязняющему веществу:		0.102166441	2.1102842	0.102166441	2.4275074	0.102166441	2.4275074	2027
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0001	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	2027
Площадка скважин №3	0007	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	2027
Площадка скважин №4	0013	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	2027
Площадка скважин №5	0019	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	2027
Площадка скважин №6	0025	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	2027
Площадка скважин №7	0031	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0037	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	0.001388889	0.028799904	2027
Площадка газогенераторной установки	0043	0.003703333	0.074797463	0.003703333	0.086674766	0.003703333	0.086674766	2027
Итого:		0.013425556	0.276396791	0.013425556	0.288274094	0.013425556	0.288274094	
Всего по загрязняющему веществу:		0.013425556	0.276396791	0.013425556	0.288274094	0.013425556	0.288274094	2027
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0001	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	2027
Площадка скважин №3	0007	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	2027
Площадка скважин №4	0013	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	2027
Площадка скважин №5	0019	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	2027
Площадка скважин №6	0025	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	2027
Площадка скважин №7	0031	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0037	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	0.007638889	0.1512	2027
Площадка газогенераторной установки	0043							2027
Итого:		0.053472223	1.0584	0.053472223	1.0584	0.053472223	1.0584	

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Всего по загрязняющему веществу:		0.053472223	1.0584	0.053472223	1.0584	0.053472223	1.0584	2027
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0002	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	2027
Площадка скважин №2	0003	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	2027
Площадка скважин №2	0004	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	2027
Площадка скважин №3	0008	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	2027
Площадка скважин №3	0009	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	2027
Площадка скважин №3	0010	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	2027
Площадка скважин №4	0014	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	2027
Площадка скважин №4	0015	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	2027
Площадка скважин №4	0016	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	2027
Площадка скважин №5	0020	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	2027
Площадка скважин №5	0021	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	2027
Площадка скважин №5	0022	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	2027
Площадка скважин №6	0026	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	2027
Площадка скважин №6	0027	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	2027
Площадка скважин №6	0028	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	2027
Площадка скважин №7	0032	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	2027
Площадка скважин №7	0033	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	2027
Площадка скважин №7	0034	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0038	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	0.000633	0.000603	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0039	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	0.0000585	0.00000249	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0040	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	0.001064	0.0001428	2027
Итого:		0.0122885	0.00523803	0.0122885	0.00523803	0.0122885	0.00523803	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	6001	0.0000311	0.000575	0.0000311	0.000981	0.0000311	0.000981	2027
Площадка скважин №2	6002	0.0002825	0.0052309	0.0002825	0.0089286	0.0002825	0.0089286	2027
Площадка скважин №2	6003	0.00000553	0.0001023	0.00000553	0.0001746	0.00000553	0.0001746	2027
Площадка скважин №2	6004	0.0001412	0.0026318	0.0001412	0.0044872	0.0001412	0.0044872	2027
Площадка скважин №2	6005	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №2	6006	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №3	6007	0.0000311	0.000575	0.0000311	0.000981	0.0000311	0.000981	2027
Площадка скважин №3	6008	0.0002825	0.0052309	0.0002825	0.0089286	0.0002825	0.0089286	2027
Площадка скважин №3	6009	0.00000553	0.0001023	0.00000553	0.0001746	0.00000553	0.0001746	2027
Площадка скважин №3	6010	0.0001412	0.0026318	0.0001412	0.0044872	0.0001412	0.0044872	2027
Площадка скважин №3	6011	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №3	6012	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №4	6013	0.0000311	0.000575	0.0000311	0.000981	0.0000311	0.000981	2027
Площадка скважин №4	6014	0.0002825	0.0052309	0.0002825	0.0089286	0.0002825	0.0089286	2027
Площадка скважин №4	6015	0.00000553	0.0001023	0.00000553	0.0001746	0.00000553	0.0001746	2027
Площадка скважин №4	6016	0.0001412	0.0026318	0.0001412	0.0044872	0.0001412	0.0044872	2027
Площадка скважин №4	6017	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №4	6018	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №5	6019	0.0000311	0.000575	0.0000311	0.000981	0.0000311	0.000981	2027
Площадка скважин №5	6020	0.0002825	0.0052309	0.0002825	0.0089286	0.0002825	0.0089286	2027
Площадка скважин №5	6021	0.00000553	0.0001023	0.00000553	0.0001746	0.00000553	0.0001746	2027
Площадка скважин №5	6022	0.0001412	0.0026318	0.0001412	0.0044872	0.0001412	0.0044872	2027
Площадка скважин №5	6023	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №5	6024	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №6	6025	0.0000311	0.000575	0.0000311	0.000981	0.0000311	0.000981	2027
Площадка скважин №6	6026	0.0002825	0.0052309	0.0002825	0.0089286	0.0002825	0.0089286	2027
Площадка скважин №6	6027	0.00000553	0.0001023	0.00000553	0.0001746	0.00000553	0.0001746	2027
Площадка скважин №6	6028	0.0001412	0.0026318	0.0001412	0.0044872	0.0001412	0.0044872	2027
Площадка скважин №6	6029	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №6	6030	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №7	6031	0.0000311	0.000575	0.0000311	0.000981	0.0000311	0.000981	2027
Площадка скважин №7	6032	0.0002825	0.0052309	0.0002825	0.0089286	0.0002825	0.0089286	2027
Площадка скважин №7	6033	0.00000553	0.0001023	0.00000553	0.0001746	0.00000553	0.0001746	2027
Площадка скважин №7	6034	0.0001412	0.0026318	0.0001412	0.0044872	0.0001412	0.0044872	2027
Площадка скважин №7	6035	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважин №7	6036	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6037	0.0000311	0.000575	0.0000311	0.000981	0.0000311	0.000981	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6038	0.0002825	0.0052309	0.0002825	0.0089286	0.0002825	0.0089286	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6039	0.00000553	0.0001023	0.00000553	0.0001746	0.00000553	0.0001746	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6040	0.0001412	0.0026318	0.0001412	0.0044872	0.0001412	0.0044872	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6041	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6042	0.0001059	0.00197634	0.0001059	0.0033679	0.0001059	0.0033679	2027
Итого:		0.00470491	0.08744876	0.00470491	0.1491504	0.00470491	0.1491504	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01699341	0.09268679	0.01699341	0.15438843	0.01699341	0.15438843	2027
**0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0001	0.025	0.504	0.025	0.504	0.025	0.504	2027
Площадка скважин №2	0006	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №3	0007	0.025	0.504	0.025	0.504	0.025	0.504	2027
Площадка скважин №3	0012	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №4	0013	0.025	0.504	0.025	0.504	0.025	0.504	2027
Площадка скважин №4	0018	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №5	0019	0.025	0.504	0.025	0.504	0.025	0.504	2027
Площадка скважин №5	0024	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №6	0025	0.025	0.504	0.025	0.504	0.025	0.504	2027
Площадка скважин №6	0030	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №7	0031	0.025	0.504	0.025	0.504	0.025	0.504	2027
Площадка скважин №7	0036	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0037	0.025	0.504	0.025	0.504	0.025	0.504	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0042	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка газогенераторной установки	0043	0.551111111	11.668696	0.551111111	13.5216016	0.551111111	13.5216016	2027
Итого:		0.774131111	16.084296	0.774131111	18.5420016	0.774131111	18.5420016	
Всего по загрязняющему веществу:		0.774131111	16.084296	0.774131111	18.5420016	0.774131111	18.5420016	2027
**0402, Бутан (99)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0005	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	2027
Площадка скважин №3	0011	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	2027
Площадка скважин №4	0017	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	2027
Площадка скважин №5	0023	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	2027
Площадка скважин №6	0029	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	2027
Площадка скважин №7	0035	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0041	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	0.0000214947	0.0386904	2027
Итого:		0.0001504629	0.2708328	0.0001504629	0.2708328	0.0001504629	0.2708328	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0001504629	0.2708328	0.0001504629	0.2708328	0.0001504629	0.2708328	2027
**0405, Пентан (450)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0005	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	2027
Площадка скважин №3	0011	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	2027
Площадка скважин №4	0017	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	2027
Площадка скважин №5	0023	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	2027
Площадка скважин №6	0029	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	2027
Площадка скважин №7	0035	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0041	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	0.0000249952	0.044991408	2027
Итого:		0.0001749664	0.314939856	0.0001749664	0.314939856	0.0001749664	0.314939856	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	6002	0.0002793	0.00517078	0.0002793	0.0088184	0.0002793	0.0088184	2027
Площадка скважин №2	6004	0.0001397	0.00260456	0.0001397	0.0044428	0.0001397	0.0044428	2027
Площадка скважин №2	6005	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №2	6006	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №3	6008	0.0002793	0.00517078	0.0002793	0.0088184	0.0002793	0.0088184	2027
Площадка скважин №3	6010	0.0001397	0.00260456	0.0001397	0.0044428	0.0001397	0.0044428	2027
Площадка скважин №3	6011	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №3	6012	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №4	6014	0.0002793	0.00517078	0.0002793	0.0088184	0.0002793	0.0088184	2027
Площадка скважин №4	6016	0.0001397	0.00260456	0.0001397	0.0044428	0.0001397	0.0044428	2027
Площадка скважин №4	6017	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №4	6018	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №5	6020	0.0002793	0.00517078	0.0002793	0.0088184	0.0002793	0.0088184	2027
Площадка скважин №5	6022	0.0001397	0.00260456	0.0001397	0.0044428	0.0001397	0.0044428	2027
Площадка скважин №5	6023	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №5	6024	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №6	6026	0.0002793	0.00517078	0.0002793	0.0088184	0.0002793	0.0088184	2027
Площадка скважин №6	6028	0.0001397	0.00260456	0.0001397	0.0044428	0.0001397	0.0044428	2027
Площадка скважин №6	6029	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №6	6030	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №7	6032	0.0002793	0.00517078	0.0002793	0.0088184	0.0002793	0.0088184	2027
Площадка скважин №7	6034	0.0001397	0.00260456	0.0001397	0.0044428	0.0001397	0.0044428	2027
Площадка скважин №7	6035	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважин №7	6036	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6038	0.0002793	0.00517078	0.0002793	0.0088184	0.0002793	0.0088184	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6040	0.0001397	0.00260456	0.0001397	0.0044428	0.0001397	0.0044428	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6041	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6042	0.0001047	0.00195218	0.0001047	0.0033276	0.0001047	0.0033276	2027
Итого:		0.0043988	0.0817579	0.0043988	0.1394148	0.0043988	0.1394148	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0045737664	0.396697756	0.0045737664	0.454354656	0.0045737664	0.454354656	2027
**0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0005	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	2027
Площадка скважин №2	0006	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №3	0011	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	2027
Площадка скважин №3	0012	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №4	0017	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	2027
Площадка скважин №4	0018	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №5	0023	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	2027
Площадка скважин №5	0024	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №6	0029	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	2027
Площадка скважин №6	0030	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважин №7	0035	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	2027
Площадка скважин №7	0036	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0041	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	0.001245846	2.24252322	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0042	0.00686	0.1268	0.00686	0.2132	0.00686	0.2132	2027
Итого:		0.056740922	16.58526254	0.056740922	17.19006254	0.056740922	17.19006254	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	6002	0.001488	0.0275574	0.001488	0.046998	0.001488	0.046998	2027
Площадка скважин №2	6004	0.000744	0.0138748	0.000744	0.023656	0.000744	0.023656	2027
Площадка скважин №2	6005	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №2	6006	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №3	6008	0.001488	0.0275574	0.001488	0.046998	0.001488	0.046998	2027
Площадка скважин №3	6010	0.000744	0.0138748	0.000744	0.023656	0.000744	0.023656	2027
Площадка скважин №3	6011	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №3	6012	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №4	6014	0.001488	0.0275574	0.001488	0.046998	0.001488	0.046998	2027
Площадка скважин №4	6016	0.000744	0.0138748	0.000744	0.023656	0.000744	0.023656	2027
Площадка скважин №4	6017	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №4	6018	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №5	6020	0.001488	0.0275574	0.001488	0.046998	0.001488	0.046998	2027
Площадка скважин №5	6022	0.000744	0.0138748	0.000744	0.023656	0.000744	0.023656	2027
Площадка скважин №5	6023	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №5	6024	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №6	6026	0.001488	0.0275574	0.001488	0.046998	0.001488	0.046998	2027
Площадка скважин №6	6028	0.000744	0.0138748	0.000744	0.023656	0.000744	0.023656	2027
Площадка скважин №6	6029	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №6	6030	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №7	6032	0.001488	0.0275574	0.001488	0.046998	0.001488	0.046998	2027
Площадка скважин №7	6034	0.000744	0.0138748	0.000744	0.023656	0.000744	0.023656	2027
Площадка скважин №7	6035	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважин №7	6036	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6038	0.001488	0.0275574	0.001488	0.046998	0.001488	0.046998	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6040	0.000744	0.0138748	0.000744	0.023656	0.000744	0.023656	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6041	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6042	0.000558	0.0104062	0.000558	0.017747	0.000558	0.017747	2027
Итого:		0.023436	0.4357122	0.023436	0.743036	0.023436	0.743036	
Всего по загрязняющему веществу:		0.080176922	17.02097474	0.080176922	17.93309854	0.080176922	17.93309854	2027
**0412, Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0005	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	2027
Площадка скважин №3	0011	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	2027
Площадка скважин №4	0017	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	2027
Площадка скважин №5	0023	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	2027
Площадка скважин №6	0029	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	2027
Площадка скважин №7	0035	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0041	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	0.0000153533	0.027636	2027
Итого:		0.0001074731	0.193452	0.0001074731	0.193452	0.0001074731	0.193452	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	6002	0.000403	0.00746553	0.000403	0.0127265	0.000403	0.0127265	2027
Площадка скважин №2	6004	0.0002013	0.00375106	0.0002013	0.006403	0.0002013	0.006403	2027
Площадка скважин №2	6005	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №2	6006	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №3	6008	0.000403	0.00746553	0.000403	0.0127265	0.000403	0.0127265	2027
Площадка скважин №3	6010	0.0002013	0.00375106	0.0002013	0.006403	0.0002013	0.006403	2027
Площадка скважин №3	6011	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №3	6012	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №4	6014	0.000403	0.00746553	0.000403	0.0127265	0.000403	0.0127265	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №4	6016	0.0002013	0.00375106	0.0002013	0.006403	0.0002013	0.006403	2027
Площадка скважин №4	6017	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №4	6018	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №5	6020	0.000403	0.00746553	0.000403	0.0127265	0.000403	0.0127265	2027
Площадка скважин №5	6022	0.0002013	0.00375106	0.0002013	0.006403	0.0002013	0.006403	2027
Площадка скважин №5	6023	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №5	6024	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №6	6026	0.000403	0.00746553	0.000403	0.0127265	0.000403	0.0127265	2027
Площадка скважин №6	6028	0.0002013	0.00375106	0.0002013	0.006403	0.0002013	0.006403	2027
Площадка скважин №6	6029	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №6	6030	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №7	6032	0.000403	0.00746553	0.000403	0.0127265	0.000403	0.0127265	2027
Площадка скважин №7	6034	0.0002013	0.00375106	0.0002013	0.006403	0.0002013	0.006403	2027
Площадка скважин №7	6035	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважин №7	6036	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6038	0.000403	0.00746553	0.000403	0.0127265	0.000403	0.0127265	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6040	0.0002013	0.00375106	0.0002013	0.006403	0.0002013	0.006403	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6041	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6042	0.000151	0.0028133	0.000151	0.0047997	0.000151	0.0047997	2027
Итого:		0.0063441	0.11790233	0.0063441	0.2011023	0.0063441	0.2011023	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0064515731	0.31135433	0.0064515731	0.3945543	0.0064515731	0.3945543	2027
**(0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*))								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0002	0.764	0.728	0.764	0.728	0.764	0.728	2027
Площадка скважин №2	0004	1.285	0.1725	1.285	0.1725	1.285	0.1725	2027
Площадка скважин №2	0005	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	2027
Площадка скважин №3	0008	0.764	0.728	0.764	0.728	0.764	0.728	2027
Площадка скважин №3	0010	1.285	0.1725	1.285	0.1725	1.285	0.1725	2027
Площадка скважин №3	0011	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	2027
Площадка скважин №4	0014	0.764	0.728	0.764	0.728	0.764	0.728	2027
Площадка скважин №4	0016	1.285	0.1725	1.285	0.1725	1.285	0.1725	2027
Площадка скважин №4	0017	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	2027
Площадка скважин №5	0020	0.764	0.728	0.764	0.728	0.764	0.728	2027
Площадка скважин №5	0022	1.285	0.1725	1.285	0.1725	1.285	0.1725	2027
Площадка скважин №5	0023	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	2027
Площадка скважин №6	0026	0.764	0.728	0.764	0.728	0.764	0.728	2027
Площадка скважин №6	0028	1.285	0.1725	1.285	0.1725	1.285	0.1725	2027
Площадка скважин №6	0029	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	2027
Площадка скважин №7	0032	0.764	0.728	0.764	0.728	0.764	0.728	2027
Площадка скважин №7	0034	1.285	0.1725	1.285	0.1725	1.285	0.1725	2027
Площадка скважин №7	0035	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0038	0.764	0.728	0.764	0.728	0.764	0.728	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0040	1.285	0.1725	1.285	0.1725	1.285	0.1725	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважины ЮМ-1	0041	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	0.000158569	0.285424608	2027
Итого:		14.344109983	8.301472256	14.344109983	8.301472256	14.344109983	8.301472256	
Не организованные источники								
Площадка скважин №2	6002	0.00668	0.123758	0.00668	0.21114	0.00668	0.21114	2027
Площадка скважин №2	6003	0.00668	0.1235	0.00668	0.211	0.00668	0.211	2027
Площадка скважин №2	6004	0.00334	0.062316	0.00334	0.10618	0.00334	0.10618	2027
Площадка скважин №2	6005	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №2	6006	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №3	6008	0.00668	0.123758	0.00668	0.21114	0.00668	0.21114	2027
Площадка скважин №3	6009	0.00668	0.1235	0.00668	0.211	0.00668	0.211	2027
Площадка скважин №3	6010	0.00334	0.062316	0.00334	0.10618	0.00334	0.10618	2027
Площадка скважин №3	6011	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №3	6012	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №4	6014	0.00668	0.123758	0.00668	0.21114	0.00668	0.21114	2027
Площадка скважин №4	6015	0.00668	0.1235	0.00668	0.211	0.00668	0.211	2027
Площадка скважин №4	6016	0.00334	0.062316	0.00334	0.10618	0.00334	0.10618	2027
Площадка скважин №4	6017	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №4	6018	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №5	6020	0.00668	0.123758	0.00668	0.21114	0.00668	0.21114	2027
Площадка скважин №5	6021	0.00668	0.1235	0.00668	0.211	0.00668	0.211	2027
Площадка скважин №5	6022	0.00334	0.062316	0.00334	0.10618	0.00334	0.10618	2027
Площадка скважин №5	6023	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №5	6024	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №6	6026	0.00668	0.123758	0.00668	0.21114	0.00668	0.21114	2027
Площадка скважин №6	6027	0.00668	0.1235	0.00668	0.211	0.00668	0.211	2027
Площадка скважин №6	6028	0.00334	0.062316	0.00334	0.10618	0.00334	0.10618	2027
Площадка скважин №6	6029	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №6	6030	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №7	6032	0.00668	0.123758	0.00668	0.21114	0.00668	0.21114	2027
Площадка скважин №7	6033	0.00668	0.1235	0.00668	0.211	0.00668	0.211	2027
Площадка скважин №7	6034	0.00334	0.062316	0.00334	0.10618	0.00334	0.10618	2027
Площадка скважин №7	6035	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважин №7	6036	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6038	0.00668	0.123758	0.00668	0.21114	0.00668	0.21114	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6039	0.00668	0.1235	0.00668	0.211	0.00668	0.211	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6040	0.00334	0.062316	0.00334	0.10618	0.00334	0.10618	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6041	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6042	0.002504	0.0466864	0.002504	0.079659	0.002504	0.079659	2027
Итого:		0.151956	2.8206276	0.151956	4.813466	0.151956	4.813466	
Всего по загрязняющему веществу:		14.496065983	11.122099856	14.496065983	13.114938256	14.496065983	13.114938256	2027

**(0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*))

О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и

Площадка скважин №2	0002	0.283	0.2693	0.283	0.2693	0.283	0.2693	2027
---------------------	------	-------	--------	-------	--------	-------	--------	------

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №2	0004	0.475	0.0638	0.475	0.0638	0.475	0.0638	2027
Площадка скважин №3	0008	0.283	0.2693	0.283	0.2693	0.283	0.2693	2027
Площадка скважин №3	0010	0.475	0.0638	0.475	0.0638	0.475	0.0638	2027
Площадка скважин №4	0014	0.283	0.2693	0.283	0.2693	0.283	0.2693	2027
Площадка скважин №4	0016	0.475	0.0638	0.475	0.0638	0.475	0.0638	2027
Площадка скважин №5	0020	0.283	0.2693	0.283	0.2693	0.283	0.2693	2027
Площадка скважин №5	0022	0.475	0.0638	0.475	0.0638	0.475	0.0638	2027
Площадка скважин №6	0026	0.283	0.2693	0.283	0.2693	0.283	0.2693	2027
Площадка скважин №6	0028	0.475	0.0638	0.475	0.0638	0.475	0.0638	2027
Площадка скважин №7	0032	0.283	0.2693	0.283	0.2693	0.283	0.2693	2027
Площадка скважин №7	0034	0.475	0.0638	0.475	0.0638	0.475	0.0638	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0038	0.283	0.2693	0.283	0.2693	0.283	0.2693	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0040	0.475	0.0638	0.475	0.0638	0.475	0.0638	2027
Итого:		5.306	2.3317	5.306	2.3317	5.306	2.3317	
Не организованные источники								
Площадка скважин №2	6003	0.00247	0.0457	0.00247	0.078	0.00247	0.078	2027
Площадка скважин №3	6009	0.00247	0.0457	0.00247	0.078	0.00247	0.078	2027
Площадка скважин №4	6015	0.00247	0.0457	0.00247	0.078	0.00247	0.078	2027
Площадка скважин №5	6021	0.00247	0.0457	0.00247	0.078	0.00247	0.078	2027
Площадка скважин №6	6027	0.00247	0.0457	0.00247	0.078	0.00247	0.078	2027
Площадка скважин №7	6033	0.00247	0.0457	0.00247	0.078	0.00247	0.078	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6039	0.00247	0.0457	0.00247	0.078	0.00247	0.078	2027
Итого:		0.01729	0.3199	0.01729	0.546	0.01729	0.546	
Всего по загрязняющему веществу:		5.32329	2.6516	5.32329	2.8777	5.32329	2.8777	2027
**0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0002	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	2027
Площадка скважин №2	0004	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	2027
Площадка скважин №3	0008	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	2027
Площадка скважин №3	0010	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	2027
Площадка скважин №4	0014	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	2027
Площадка скважин №4	0016	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	2027
Площадка скважин №5	0020	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	2027
Площадка скважин №5	0022	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	2027
Площадка скважин №6	0026	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	2027
Площадка скважин №6	0028	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	2027
Площадка скважин №7	0032	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	2027
Площадка скважин №7	0034	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0038	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	0.00369	0.00352	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0040	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	0.0062	0.000833	2027
Итого:		0.06923	0.030471	0.06923	0.030471	0.06923	0.030471	
Не организованные источники								
Площадка скважин №2	6003	0.0000323	0.000597	0.0000323	0.001019	0.0000323	0.001019	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №3	6009	0.0000323	0.000597	0.0000323	0.001019	0.0000323	0.001019	2027
Площадка скважин №4	6015	0.0000323	0.000597	0.0000323	0.001019	0.0000323	0.001019	2027
Площадка скважин №5	6021	0.0000323	0.000597	0.0000323	0.001019	0.0000323	0.001019	2027
Площадка скважин №6	6027	0.0000323	0.000597	0.0000323	0.001019	0.0000323	0.001019	2027
Площадка скважин №7	6033	0.0000323	0.000597	0.0000323	0.001019	0.0000323	0.001019	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6039	0.0000323	0.000597	0.0000323	0.001019	0.0000323	0.001019	2027
Итого:		0.0002261	0.004179	0.0002261	0.007133	0.0002261	0.007133	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0694561	0.03465	0.0694561	0.037604	0.0694561	0.037604	2027
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0002	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	2027
Площадка скважин №2	0004	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	2027
Площадка скважин №3	0008	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	2027
Площадка скважин №3	0010	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	2027
Площадка скважин №4	0014	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	2027
Площадка скважин №4	0016	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	2027
Площадка скважин №5	0020	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	2027
Площадка скважин №5	0022	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	2027
Площадка скважин №6	0026	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	2027
Площадка скважин №6	0028	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	2027
Площадка скважин №7	0032	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	2027
Площадка скважин №7	0034	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0038	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	0.00116	0.001106	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0040	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	0.00195	0.000262	2027
Итого:		0.02177	0.009576	0.02177	0.009576	0.02177	0.009576	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	6003	0.00001014	0.0001876	0.00001014	0.00032	0.00001014	0.00032	2027
Площадка скважин №3	6009	0.00001014	0.0001876	0.00001014	0.00032	0.00001014	0.00032	2027
Площадка скважин №4	6015	0.00001014	0.0001876	0.00001014	0.00032	0.00001014	0.00032	2027
Площадка скважин №5	6021	0.00001014	0.0001876	0.00001014	0.00032	0.00001014	0.00032	2027
Площадка скважин №6	6027	0.00001014	0.0001876	0.00001014	0.00032	0.00001014	0.00032	2027
Площадка скважин №7	6033	0.00001014	0.0001876	0.00001014	0.00032	0.00001014	0.00032	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6039	0.00001014	0.0001876	0.00001014	0.00032	0.00001014	0.00032	2027
Итого:		0.00007098	0.0013132	0.00007098	0.00224	0.00007098	0.00224	
Всего по загрязняющему веществу:		0.02184098	0.0108892	0.02184098	0.011816	0.02184098	0.011816	2027
**0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0002	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	2027
Площадка скважин №2	0004	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	2027
Площадка скважин №3	0008	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №3	0010	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	2027
Площадка скважин №4	0014	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	2027
Площадка скважин №4	0016	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	2027
Площадка скважин №5	0020	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	2027
Площадка скважин №5	0022	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	2027
Площадка скважин №6	0026	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	2027
Площадка скважин №6	0028	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	2027
Площадка скважин №7	0032	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	2027
Площадка скважин №7	0034	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0038	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	0.00232	0.00221	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0040	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	0.0039	0.000524	2027
Итого:		0.04354	0.019138	0.04354	0.019138	0.04354	0.019138	
Неорганизованные источники								
Площадка скважин №2	6003	0.0000203	0.000375	0.0000203	0.00064	0.0000203	0.00064	2027
Площадка скважин №3	6009	0.0000203	0.000375	0.0000203	0.00064	0.0000203	0.00064	2027
Площадка скважин №4	6015	0.0000203	0.000375	0.0000203	0.00064	0.0000203	0.00064	2027
Площадка скважин №5	6021	0.0000203	0.000375	0.0000203	0.00064	0.0000203	0.00064	2027
Площадка скважин №6	6027	0.0000203	0.000375	0.0000203	0.00064	0.0000203	0.00064	2027
Площадка скважин №7	6033	0.0000203	0.000375	0.0000203	0.00064	0.0000203	0.00064	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6039	0.0000203	0.000375	0.0000203	0.00064	0.0000203	0.00064	2027
Итого:		0.0001421	0.002625	0.0001421	0.00448	0.0001421	0.00448	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0436821	0.021763	0.0436821	0.023618	0.0436821	0.023618	2027
**0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Площадка скважин №2	0001	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	2027
Площадка скважин №3	0007	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	2027
Площадка скважин №4	0013	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	2027
Площадка скважин №5	0019	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	2027
Площадка скважин №6	0025	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	2027
Площадка скважин №7	0031	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0037	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	0.000000026	0.000000672	2027
Площадка газогенераторной установки	0043	0.000000067	0.000001543	0.000000067	0.000001788	0.000000067	0.000001788	2027
Итого:		0.000000249	0.000006247	0.000000249	0.000006492	0.000000249	0.000006492	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000000249	0.000006247	0.000000249	0.000006492	0.000000249	0.000006492	2027
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Площадка скважин №2	0001	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Площадка скважин №3	0007	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	2027
Площадка скважин №4	0013	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	2027
Площадка скважин №5	0019	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	2027
Площадка скважин №6	0025	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	2027
Площадка скважин №7	0031	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0037	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	0.000297639	0.005760048	2027
Площадка газогенераторной установки	0043	0.000888889	0.018697963	0.000888889	0.021667066	0.000888889	0.021667066	2027
Итого:		0.002972362	0.059018299	0.002972362	0.061987402	0.002972362	0.061987402	
Всего по загрязняющему веществу:		0.002972362	0.059018299	0.002972362	0.061987402	0.002972362	0.061987402	2027
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	0001	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	2027
Площадка скважин №2	0003	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	2027
Площадка скважин №3	0007	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	2027
Площадка скважин №3	0009	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	2027
Площадка скважин №4	0013	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	2027
Площадка скважин №4	0015	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	2027
Площадка скважин №5	0019	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	2027
Площадка скважин №5	0021	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	2027
Площадка скважин №6	0025	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	2027
Площадка скважин №6	0027	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	2027
Площадка скважин №7	0031	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	2027
Площадка скважин №7	0033	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0037	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	0.007142847	0.143999856	2027
Площадка скважины ЮМ-1	0039	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	0.02084	0.000887	2027
Площадка газогенераторной установки	0043	0.322222222	6.73194	0.322222222	7.800924	0.322222222	7.800924	2027
Итого:		0.518102151	7.746147992	0.518102151	8.815131992	0.518102151	8.815131992	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Площадка скважин №2	6001	0.01108	0.205	0.01108	0.3494	0.01108	0.3494	2027
Площадка скважин №3	6007	0.01108	0.205	0.01108	0.3494	0.01108	0.3494	2027
Площадка скважин №4	6013	0.01108	0.205	0.01108	0.3494	0.01108	0.3494	2027
Площадка скважин №5	6019	0.01108	0.205	0.01108	0.3494	0.01108	0.3494	2027
Площадка скважин №6	6025	0.01108	0.205	0.01108	0.3494	0.01108	0.3494	2027
Площадка скважин №7	6031	0.01108	0.205	0.01108	0.3494	0.01108	0.3494	2027
Площадка скважины ЮМ-1	6037	0.01108	0.205	0.01108	0.3494	0.01108	0.3494	2027
Итого:		0.07756	1.435	0.07756	2.4458	0.07756	2.4458	
Всего по загрязняющему		0.595662151	9.181147992	0.595662151	11.260931992	0.595662151	11.260931992	2027

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

веществу:								
Всего по объекту:		22.2332602804	73.689570001	22.2332602804	83.851597962	22.2332602804	83.851597962	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		21.9471312904	68.383104011	21.9471312904	74.799775462	21.9471312904	74.799775462	
Итого по неорганизованным источникам:		0.28612899	5.30646599	0.28612899	9.0518225	0.28612899	9.0518225	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий

Учитывая проведенные расчеты выбросов загрязняющих веществ, рассеивания приземных концентраций, следует вывод о достижении нормативов допустимых выбросов (НДВ), которое предполагается на 2027 год.

Ввиду того, что основные технологические процессы по добыче, локальному сбору, транспорту нефти на месторождении герметизированы и в рабочем режиме исключают выбросы и разлив агрессивной среды (нефть, газ, реагенты) на рельеф и выделение в атмосферу, основными мероприятиями по уменьшению загрязняющих выбросов в атмосферу являются:

- использование современного оборудования и строительной техники с минимальными выбросами в атмосферу;
- автоматизация технологических процессов подготовки нефти и газа, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- при нарастании неблагоприятных метеорологических условий – прекращение работ, которые могут привести к нарушению техники безопасности (работа на высоте, работа с электрооборудованием и т.д.);
- проведение мониторинговых исследований атмосферного воздуха.

В целях обеспечения экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов, и в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» №355 от 30.12.2014 года на месторождении Майкыз предусматриваются следующие мероприятия:

- подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование; применение на резервуарах с нефтепродуктами устройств, сокращающих испарение углеводородов в атмосферу;
- проведение планово-предупредительных работ, согласно ежемесячного плана;
- периодическое проведение проверок нефтегазовых объектов месторождения совместно с работниками специализированных предприятий, согласно утвержденного графика проверки на герметичность оборудования, трубопроводов, резервуаров, фланцевых соединений, арматуры, люков и других возможных источников выделения вредных веществ.

3.5 Уточнение границ области воздействия объекта

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

При этом требуется выполнение соотношения:

$$C/ЭНК \leq 1,$$

где: С - расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха;
ЭНК – экологический норматив качества.

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

В качестве гигиенических нормативов для атмосферного воздуха населенных мест в целях нормирования выбросов в атмосферу принимаются значения предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ (ПДКм.р.), в случае отсутствия ПДКм.р. принимаются значения ориентировочно безопасных уровней воздействия потенциально-опасных химических веществ (ОБУВ).

В соответствии с Приказом Приказ И.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» п.43 «Для групп объектов одного субъекта, объединенных в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел), устанавливается единый расчетный и окончательно установленный размер СЗЗ с учетом суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и физического воздействия объектов, входящих в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел)».

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, относятся к предприятиям с СЗЗ не менее 1000 м.

В связи с тем, что скважины имеют идентичное оборудование расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания, уровней шума и риски здоровья населения представлены на примере одного.

Мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и физического воздействия.

Расчет уровня шума и рисков здоровья населению превышения также не выявил.

Источниками загрязнения на участке скважин являются:

- выхлопные трубы дизельных электростанций;
- дыхательная трубка емкости для хранения дизельного топлива;
- дыхательный клапан резервуара для сбора нефти;
- насосы.

В связи с тем, что скважины имеют идентичное оборудование расчет приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания, уровней шума и риски здоровья населения представлены на примере одного.

Расчет уровня шума и рисков здоровья населению превышения также не выявил.

В границах санитарно-защитной зоны предприятия не размещены:

- 1) вновь строящиеся жилые застройки, включая отдельные жилые дома;
- 2) ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха;
- 3) вновь создаваемые и организующиеся территории садоводческих товариществ, коллективных или индивидуальных дачных и садово-огородных участков;

4) спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские организации, лечебно-профилактические и оздоровительные организации общего пользования. В связи этим, данные по режиму использования территории СЗЗ предприятия не представлены.

В связи с тем, максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ и, соответственно, на границе жилой застройки не превышают 1 ПДК, дополнительные мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух не требуются.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

Деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Работа производится в соответствии с существующими правилами безопасности при работе подобного предприятия. На предприятии разработаны инструкции-памятки по технике безопасности для всех видов профессий и по правилам технической эксплуатации оборудования.

В каждой памятке для различных профессий помещены общие указания по передвижению рабочих к месту работы, предупреждения о возможных опасностях при выполнении работ и меры их предотвращения.

Каждый рабочий должен:

- пройти медицинское освидетельствование и вводный инструктаж по технике безопасности;
- без разрешения технического руководителя не оставлять место работы и не выполнять не порученную ему работу;
- при обнаружении технической неисправности оборудования и агрегатов немедленно предупредить об этом ответственных лиц и принять все возможные меры к устранению;
- Для защиты населения (персонала) от воздействия выбросов вредных веществ в атмосферный воздух принимаются следующие мероприятия:
 - соблюдаются правила безопасности и охраны труда на рабочих местах;
 - в местах повышенной токсичности персонал использует средства индивидуальной защиты, согласно нормам выдачи спецодежды и индивидуальных средств защиты.

Согласно утвержденной программе производственного экологического контроля на вахтовом поселке месторождения проводятся ежеквартальные замеры на источниках выбросов и превышения не по одному из загрязняющих веществ не фиксировалось.

3.6 Данные о пределах области воздействия

В соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий, утв. Приказом МЭГПР РК №63 от 10.03.2021г, пределы области воздействия определяются с учетом экологических нормативов качества (ЭНК).

До утверждения экологических нормативов качества при регулировании соответствующих отношений вместо экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения, а также нормативы состояния.

3.7 Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района

Согласно имеющимся данным у оператора объекта, в непосредственной близости от рассматриваемых участков зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха, лесов, с/х угодий, жилых массивов не имеется.

Соответственно специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района не установлено.

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Согласно ст. 210 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400- VI ЗРК под неблагоприятными метеорологическими условиями для целей настоящего Кодекса понимаются метеорологические условия, способствующие накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха в концентрациях, представляющих опасность для жизни и (или) здоровья людей.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое. К ним можно отнести приподнятые инверсии с расстоянием от земли 0,01 - 0,1 км, туманы, сочетание неблагоприятных факторов, например, когда при опасной скорости ветра (скорость, при которой возможна максимальная концентрация в точке на местности) ожидается приподнятая инверсия в сочетании с неблагоприятным направлением ветра.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует своевременное регулирование выбросов или их кратковременное снижение при заблаговременном прогнозировании таких условий.

Одним из важнейших факторов, определяющих формирование уровня загрязнения, является прогноз синоптической ситуации (ветер, осадки, влажность, температура воздуха).

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов Казгидромета. В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

На основании этого на период НМУ – при сильных ветрах и туманах предлагаются мероприятия организационного характера по первому режиму работы и мероприятия по второму режиму работы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Меры по уменьшению выброса в периоды НМУ могут проводиться без сокращения производства и без существенных изменений технологического режима – это I режим работы предприятия.

Мероприятия по *I режиму* носят организационно-технический характер, их можно быстро провести без существенных затрат и снижения производительности предприятия. К ним относятся:

- усиление контроля за процессом сжигания попутного газа на факельных установках,
- контроль работы измерительных приборов и оборудования,
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ *по II режиму* предусматриваются следующие мероприятия по кратковременному снижению выбросов:

- выполняются все организационно-технические мероприятия по I режиму НМУ;
- запрещением работы оборудования в форсированном режиме.

При III режиме – предусматривается полное прекращение сжигания газа на факелах.

Согласно п. 9 Приложения 3 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом МЭГиПР РК от 10 марта 2021 года № 63) мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее - НМУ) разрабатываются при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Согласно «Методике по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298) мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих

веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями «Казгидромета» проводятся прогнозирование НМУ.

Рассматриваемое предприятие находится вне населенных пунктов, максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ не превышают 1 ПДКм.р. Поэтому предусматривать какие-либо дополнительные мероприятия для НМУ для данного объекта нет необходимости.

4.1 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ

При разработке нормативов допустимых выбросов одним из важных вопросов является снижение экологической нагрузки в районе расположения предприятия в период наступления неблагоприятных метеорологических условий.

В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предприятием от органов гидрометеослужбы сведений, в которых указывается продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ.

4.2 Обобщённые данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ

В связи с тем, что мероприятия на период НМУ не разрабатываются выбросы загрязняющих веществ останутся в прежнем объеме.

4.3 Краткая характеристика мероприятий. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию

В связи с тем, что объект находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области, где НМУ не прогнозируется, мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических характеристиках не разрабатываются.

При этом существуют 3 режима мероприятия при НМУ.

При первом режиме работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентрации веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационный характер и включают в себя: • усиление контроля за технологическим регламентом производственного процесса; • ограничение работ, связанных со значительными выделениями загрязняющих веществ; • проведение влажной уборки производственного помещения, где это допускается правилами техники безопасности.

Мероприятия по второму режиму уменьшают приземные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 - 40 % и включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Мероприятия общего характера:

- ограничить движение транспорта по территории;
- снизить производительность отдельных агрегатов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- в случае, если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует произвести остановку оборудования.

При третьем режиме работы мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60% и в некоторых особо опасных условиях. Мероприятия полностью включают в себя все условия, разработанные для первого и второго режимов, осуществление которых позволяет снизить

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Мероприятия общего характера:

- снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительным выделением загрязняющих веществ;

Определение эффективности каждого мероприятия (%) осуществляется по формуле: $n = (M_i' / M_i) * 100\%$, где M_i' – выбросы ЗВ каждого разработанного мероприятия (г/с); M_i – размер сокращения выбросов за счет мероприятий.

5 КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

После установления нормативов предельных выбросов на 2027 год для источников вредных выбросов ТОО «Туран-Барлау» на месторождении Майкыз, будет продолжена система контроля за соблюдением нормативов предельных выбросов.

В соответствии со статьей 282 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

➤ получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Согласно ст.185 Экологического кодекса требования к содержанию программы производственного экологического контроля Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

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

Контроль за состоянием воздушного бассейна должен обеспечивать:

- ведение систематического наблюдения за выбросами ЗВ;

- сбор данных для составления отчетности по форме № 2-тп (воздух);
- проведение анализа причин, вызывающих превышение нормативов допустимых выбросов.

Производственный мониторинг воздушного бассейна, как элемент производственного экологического контроля, включает в себя следующие направления деятельности:

- наблюдение за параметрами технологических процессов (операционный мониторинг);
- наблюдения за количеством, качеством эмиссий и их изменением (мониторинг эмиссий);
- оценку состояния атмосферного воздуха (мониторинг воздействия).

Мониторинг соблюдения нормативов допустимых выбросов стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников осуществляется путем измерений в соответствии с утвержденным перечнем измерений, относящихся к государственному регулированию. При невозможности проведения мониторинга путем измерений допускается применение расчетного метода.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ осуществляется в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) и СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Мониторинг состояния атмосферного воздуха проводится в соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89), СТ РК 2036- 2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы», ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых пунктов».

Расположение точек оценки в пределах области воздействия при мониторинге определяется таким образом, чтобы: в них достигались максимальные значения воздействия выбросов, установленные по результатам моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ и с учетом соответствующего для каждого загрязняющего вещества периода усреднения (ст.203 ЭК РК).

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия.

Результаты контроля заносятся в базу данных, включаются в технические отчеты предприятия, отчеты по производственному мониторингу, отчеты по форме № 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологических процессов, обеспечивающих работу в штатном режиме, для подтверждения того, что показатели деятельности организации находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации и соблюдения условий техрегламента данного производства. Эти параметры обычно отслеживаются датчиками давления, температур, влажности, освещения и т.д. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователем.

Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Мониторинг соблюдения нормативов допустимых выбросов стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников и их влияния на качество атмосферного воздуха осуществляется в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК и

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

условиями, установленными в экологическом разрешении.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов допустимых выбросов (НДВ) в атмосферу ЗВ с использованием следующих методов:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной химической лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов (дымовые трубы печей и т.д.);

- расчетный метод с использованием действующих в Республике Казахстан методических документов. Этот метод применяется для мониторинга выбросов факелов, неорганизованных и мелких организованных источников выбросов.

Учитывая характер деятельности каждого источника, программой мониторинга предложены следующие методы контроля:

- для организованных источников – выхлопных труб дизельных генераторов и печей подогрева – инструментальный либо инструментально-лабораторный метод с проведением прямых натурных замеров;

- для неорганизованных источников, передвижной техники и периодически работающих источников – расчетный.

В число обязательно контролируемых веществ должны быть включены основные загрязняющие вещества – азота оксиды, серы диоксид, оксиды углерода, сажа.

Мониторинг эмиссий на передвижных источниках выбросов будет осуществляться путем систематического контроля за состоянием топливной системы двигателей автотранспорта и ежегодной проверке на токсичность отработавших газов. Определение объемов выбросов выполняется расчетным методом по расходу топлива.

Мониторинг воздействия

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны:

- Точка 1. Граница СЗЗ расположенная на север от крайнего источника выброса;
- Точка 2. Граница СЗЗ расположенная на северо-восток от крайнего источника выброса;

- Точка 3. Граница СЗЗ расположенная на восток от крайнего источника выброса;

- Точка 4. Граница СЗЗ расположенная на запад от крайнего источника выброса.

Частота отбора проб: 1 раз в квартал.

Организация, выполняющая отбор проб и анализ: передвижная экологическая лаборатория.

Отбор проб воздуха осуществляется в соответствии с требованиями «Руководства по контролю загрязнения атмосферы», РД 52.04.186-89.

Отбор проб, их хранение, транспортировка и подготовка к анализу осуществляется в соответствии с утвержденными стандартами: ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ в воздухе населенных мест»;

«Сборник методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах», Гидрометеиздат, 1987;

ГОСТ 17.2.3.01-86 «Правила контроля качества воздуха населенных пунктов».

В воздушном бассейне в процессе мониторинговых наблюдений измеряются следующие виды загрязняющих веществ: диоксид азота, диоксид серы, общее содержание углеводородов, оксид углерода, твердые (все виды твердых классифицируемых как взвешенные вещества), и сажа.

Полученные результаты замеров сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДКм.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ).

Результаты наблюдений за состоянием атмосферного воздуха анализируются и

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

представляются в квартальном отчете по производственному экологическому мониторингу за состоянием окружающей среды.

В рамках проведения мониторинга атмосферного воздуха рекомендуется ввести пункты мониторинга атмосферного воздуха для изучения влияния существующих и вновь вводимых объектов на состояние воздушного бассейна.

Инструментальный контроль соблюдения НДВ на источнике проводится при технической возможности обустройства пробоотборной точки, изучении и уточнении фактических параметров технологического процесса перед проведением регулярных измерений (СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396 -2010).

При проведении контрольных замеров на источниках выбросов также контролируются параметры газовой смеси (температура, скорость), которые, наряду с объемом выбросов, определяют максимальные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Инструментальный контроль соблюдения НДВ проводится в соответствии с аттестованными методиками.

Методики отбора проб (включая технические средства отбора и транспортировки проб), их анализа и контроля, а также принцип действия и инструктаж по применению приборов контроля за состоянием атмосферного воздуха подробно изложены в РД 52.04.186-«Руководство по контролю загрязнения атмосферы», в соответствии с которым проводится экологический мониторинг атмосферного воздуха.

Контроль на контрольных точках, предусмотренных Программой производственного экологического контроля, должен проводиться по РД 52.04.186-89. Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять – один раз в квартал.

Ответственность за организацию контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов и своевременную отчетность возлагается на руководителя предприятия.

5.1 Программа производственного экологического контроля

После установления нормативов НДВ ТОО «Туран-Барлау» будет проводить производственный экологический контроль, на производственную деятельность предприятия с учетом существующих и вводимых источников загрязнения атмосферного воздуха.

Производственный контроль в области охраны окружающей среды проводится с целью установления воздействия деятельности предприятия на окружающую среду, предупреждения, а также для принятия мер по устранению выявленных нарушений природоохранного законодательства.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства РК;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды.

Правила организации производственного контроля в области охраны окружающей

среды распространяются на все предприятия и организации, физические и юридические лица независимо от форм собственности.

Производственный контроль на объектах может быть плановым и внеплановым (внезапным).

Плановый производственный контроль должен осуществляться согласно плану проверок, разработанного службой охраны окружающей среды объекта, утвержденного руководством хозяйствующего субъекта и согласованного с территориальным государственным органом по охране окружающей среды.

Внеплановый (внезапный) производственный контроль осуществляется с целью выявления службой охраны окружающей среды объекта соблюдения установленных нормативов качества окружающей среды и экологических требований природоохранного законодательства, а также внутренних природоохранных инструкции, мероприятий, приказов и распоряжений администрации по оздоровлению окружающей среды.

В ходе производственного контроля проверяются:

1. По охране земельных ресурсов и утилизации отходов:
 - соблюдение экологических требований к хозяйственной и иной деятельности, отрицательно влияющей на состояние земель;
 - защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления, потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами, от других процессов разрушения;
 - снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;
 - контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
 - выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.
2. По охране атмосферного воздуха и радиационной обстановки:
 - наличие графиков инструментального контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ, согласно проекту нормативов допустимых выбросов (НДВ), а также результаты инструментальных замеров по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу их установленным нормативам;
 - выявление объектов, пущенных в эксплуатацию без экологической экспертизы;
 - наличие утвержденного в установленном порядке тома предельно-допустимых выбросов и разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу;
 - выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
 - наличие режимной карты на рабочем месте технологического оборудования, работающих на жидком и твердом топливе;
 - выявление фактов нового строительства, ввода в эксплуатацию, реконструкции, расширения объектов и агрегатов, имеющих выбросы, с нарушениями требований природоохранного законодательства;
 - контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы.

Перед началом обследования предприятия, ответственное должностное лицо за проведение производственного контроля обязано ознакомиться с общими и специальными правилами и инструкциями по технике безопасности и производственной санитарии для данного предприятия.

Рабочая программа «Производственный экологический контроль» включает в себя:

1. мониторинг атмосферного воздуха;
2. мониторинг поверхностных, подземных и сточных вод;
3. мониторинг почв;
4. мониторинг растительности;
5. радиационный мониторинг;
6. мониторинг отходов производства.

Наблюдение за загрязнением вредными веществами атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, будет выявлена динамика содержания оксида углерода, оксида и диоксида азота, диоксида серы, углеводородов и т.д.

Обработка экологических и аналитических данных химического загрязнения природных сред даст возможность получить сведения по динамике состояния компонентов окружающей среды на настоящее время и на ближайшую перспективу.

5.2 Контроль за соблюдением нормативов

Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) – включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдения за эмиссиями у источника, количеством и качеством эмиссий, и их изменением.

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения экологического законодательства РК и нормативов качества ОС.

Мониторинг воздействия является обязательным в случаях:

- когда деятельность природопользователя затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия может осуществляться природопользователем индивидуально, а также совместно с другими природопользователями по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды

Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга

При разработке «Программы...» использовали нормативно-техническую документацию по контролю качества атмосферного воздуха: РД 52.04.186-89 – «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». Л. Гидрометеиздат. 1991г.»; «Рекомендации по пространственно-временному анализу данных наблюдений о загрязнении атмосферы с использованием метеорологических характеристик распространения примесей в атмосфере». Ленинград, 1990 г. ГГО» и др.

В приземном слое воздуха необходимо контролировать содержание диоксида серы, диоксида азота, оксида азота, нефтяных углеводородов и взвешенных частиц (сажа). Наблюдения будут проводиться на источниках вредных выбросов с помощью передвижной лаборатории контроля атмосферного воздуха.

Точки отбора проб и места проведения измерений

Наиболее сильное негативное воздействие проектируемый объект оказывает на загрязнение поверхностного слоя атмосферного воздуха на прилегающей территории.

Степень загрязнения атмосферы зависит от количества выбросов вредных веществ и их химического состава, от высоты, на которой осуществляются выбросы, и от климатических условий, определяющих перенос, рассеивание и превращение выбрасываемых веществ.

Источники загрязнения атмосферы различаются по мощности выброса (мощные, крупные, мелкие), высоте выброса (высокие, средней высоты и низкие), температуре выходящих газов (нагретые и холодные).

Скорость ветра способствует переносу и рассеиванию примесей, так как с усилением ветра возрастает интенсивность перемешивания воздушных слоев.

Точки отбора проб и места проведения измерений – согласно план-графика за соблюдением за нормативами предельных выбросов.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

В результате мониторинговых наблюдений будут получены:

- оценка состояния воздушного бассейна;
- оценка санитарно-экологической обстановки района размещения установки.

Анализ данных производственного мониторинга за состоянием окружающей среды позволит получить практическую информацию для текущего и перспективного планирования мероприятий по снижению техногенного воздействия производственных факторов на природные компоненты.

Протокол действия в нештатных ситуациях

Для быстрого реагирования рабочего персонала при аварийных (нештатных) ситуациях, на производстве необходимо разработать специальный план действия персонала и методы ликвидации аварий.

Также при нештатных ситуациях нужно составить протокол и немедленно информировать государственные контролирующие органы.

Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

Для проведения производственного экологического контроля будет заключен договор с аккредитованной лабораторией или с организацией, имеющей лицензию на осуществление подобного вида работ.

План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов (НДВ) на источниках выбросов представлен в таблицах ниже:

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

Таблица 3.10

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

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Площадка скважин №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.022888889	233.569597	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организ	

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0005	Площадка скважин №2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1.285		на	0002
			1 раз/кварт			договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.475		основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0062		организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00195		на	0002
			1 раз/кварт			договорной	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0039		основе	0002
		Бутан (99)	1 раз/кварт	0.0000214947	1.09471352	Сторонняя	0002
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0000249952	1.27299211	организация	0002
0006	Площадка скважин №2	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001245846	63.4502674	на	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0000153533	0.78193532	договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000158569	8.07583397	основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.00598	151.867587	организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.000971	24.659436	договорной	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	организация	0002
0007	Площадка скважин №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.022888889	233.569597	на	0002
			1 раз/кварт			договорной	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.003719444	37.9550548	основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.001388889	14.1729135	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.007638889	77.9510193	организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.025	255.112423	договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000000026	0.00026532	Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000297639	3.03725626	организация	0002
0008	Площадка скважин №3	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.007142847	72.8891602	на	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000633	6.45944655	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.764	7796.23565	организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.283	2887.87263	договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.00369	37.6545936	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00116	11.8372164	организация	0002
0009	Площадка скважин №3		1 раз/кварт			на	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00232	23.6744329	договорной	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000585	0.03310423	основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.02084	11.7930274	Сторонняя	0002

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0010	Площадка скважин №3	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			на	0002
			1 раз/кварт			договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001064	0.60210082	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1.285	727.161238	организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.475	268.79501	договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0062	3.50848224	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00195	1.10347425	организация	0002
0011	Площадка скважин №3		1 раз/кварт			на	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0039	2.2069485	договорной	0002
		Бутан (99)	1 раз/кварт	0.0000214947	1.09471352	основе	0002
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0000249952	1.27299211	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001245846	63.4502674	организация	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0000153533	0.78193532	на	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000158569	8.07583397	договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
0012	Площадка скважин №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.00598	151.867587	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.000971	24.659436	на	0002
0013	Площадка скважин №4	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.022888889	233.569597	организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.003719444	37.9550548	договорной	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.001388889	14.1729135	основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.007638889	77.9510193	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.025	255.112423	на	0002
			1 раз/кварт			договорной	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000000026	0.00026532	основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000297639	3.03725626	Сторонняя	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.007142847	72.8891602	организация	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			на	0002
			1 раз/кварт			договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000633	0.35820472	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.764	432.335553	организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
0014	Площадка скважин №4	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.283	160.145238	договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.00369	2.08811282	Сторонняя	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.00116	0.65642571	организация	0002
			1 раз/кварт				

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0015	Площадка скважин №4	изомеров) (203)	1 раз/кварт			на	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00232	1.31285142	договорной	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000585	0.03310423	основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.02084	11.7930274	Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			организация на	0002
			1 раз/кварт			договорной	0002
0016	Площадка скважин №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001064	0.60210082	основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1.285	727.161238	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация на	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.475	268.79501	на	0002
0017	Площадка скважин №4	(1503*)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0062	3.50848224	основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00195	1.10347425	Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0039	2.2069485	организация на	0002
		Бутан (99)	1 раз/кварт	0.0000214947	1.89670145	договорной	0002
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0000249952	2.20558706	основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001245846	109.93398	Сторонняя	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0000153533	1.35478171	организация на	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000158569	13.9921959	на	0002
						договорной	0002
0018	Площадка скважин №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.00598	111.152416	основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.000971	18.0483271	организация на	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.00686	127.509294	на	0002
0019	Площадка скважин №5	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.00686	127.509294	договорной	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.022888889	233.569597	основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.003719444	37.9550548	организация на	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.001388889	14.1729135	договорной	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.007638889	77.9510193	основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.025	255.112423	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация на	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000000026	0.00026532	договорной	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000297639	3.03725626	основе	0002
0020	Площадка скважин №5	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.007142847	72.8891602	Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			организация на	0002
			1 раз/кварт			на	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000633	0.35820472	договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.764	432.335553	основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
						организация	0002

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.283	160.145238	на	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.00369	2.08811282	основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00116	0.65642571	Сторонняя	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00232	1.31285142	организация	0002
0021	Площадка скважин №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000585	0.03310423	договорной	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.02084	11.7930274	основе	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
0022	Площадка скважин №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001064	0.60210082	договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1.285	727.161238	основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.475	268.79501	Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0062	3.50848224	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00195	1.10347425	договорной	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт			основе	0002
		Бутан (99)	1 раз/кварт	0.0039	2.2069485	Сторонняя	0002
0023	Площадка скважин №5	Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0000214947	1.89670145	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0000249952	2.20558706	на	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.001245846	109.93398	договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0000153533	1.35478171	основе	0002
			1 раз/кварт	0.000158569	13.9921959	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
0024	Площадка скважин №5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.00598	111.152416	договорной	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.000971	18.0483271	основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.00686	127.509294	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт	0.00686	127.509294	на	0002
0025	Площадка скважин №6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.022888889	233.569597	договорной	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.003719444	37.9550548	основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.001388889	14.1729135	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
			1 раз/кварт			на	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.007638889	77.9510193	договорной	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.025	255.112423	основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000000026	0.00026532	Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000297639	3.03725626	организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.007142847	72.8891602	на	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0026	Площадка скважин №6	265П) (10)	1 раз/кварт			на	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000633	0.35820472	договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.764	432.335553	основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.283	160.145238	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00369	2.08811282	на	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00116	0.65642571	договорной	0002
0027	Площадка скважин №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт			основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.00232	1.31285142	Сторонняя	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0000585	0.03310423	организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.02084	11.7930274	на	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
0028	Площадка скважин №6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт			организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.001064	0.60210082	на	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	1.285	727.161238	договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.475	268.79501	Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0062	3.50848224	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00195	1.10347425	на	0002
0029	Площадка скважин №6	Метилбензол (349)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Бутан (99)	1 раз/кварт	0.0039	2.2069485	основе	0002
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0000214947	1.89670145	Сторонняя	0002
			1 раз/кварт	0.0000249952	2.20558706	организация	0002
						на	0002
0030	Площадка скважин №6	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001245846	109.93398	договорной	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0000153533	1.35478171	основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000158569	13.9921959	Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт			организация	0002
		4)	1 раз/кварт	0.00598	111.152416	на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.000971	18.0483271	основе	0002
0031	Площадка скважин №7	Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.00686	127.509294	Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.00686	127.509294	на	0002
		4)	1 раз/кварт	0.022888889	233.569597	договорной	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт			основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.003719444	37.9550548	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.001388889	14.1729135	организация	0002
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.007638889	77.9510193	на	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт			договорной	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.025	255.112423	основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
				0.000000026	0.00026532	организация	0002

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0032	Площадка скважин №7	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000297639	3.03725626	на	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.007142847	72.8891602	договорной	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			основе	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт			организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.000633	0.35820472	на	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.764	432.335553	договорной	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.283	160.145238	Сторонняя	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.00369	2.08811282	на	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.00116	0.65642571	договорной	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00232	1.31285142	Сторонняя	0002
0033	Площадка скважин №7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000585	0.03310423	организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.02084	11.7930274	на	0002
0034	Площадка скважин №7	Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			договорной	0002
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			основе	0002
		265П) (10)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.001064	0.60210082	организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	1.285	727.161238	на	0002
		(1502*)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.475	268.79501	основе	0002
		(1503*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0062	3.50848224	организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.00195	1.10347425	на	0002
		изомеров) (203)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0039	2.2069485	основе	0002
0035	Площадка скважин №7	Бутан (99)	1 раз/кварт	0.0000214947	1.89859666	Сторонняя	0002
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0000249952	2.20779091	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001245846	110.043827	на	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0000153533	1.35613543	договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.000158569	14.0061771	основе	0002
0036	Площадка скважин №7	(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.00598	151.867587	организация	0002
		4)	1 раз/кварт			на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.000971	24.659436	договорной	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	основе	0002
0037	Площадка скважины ЮМ-1	Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			Сторонняя	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (	1 раз/кварт	0.022888889	233.569597	на	0002
		4)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.003719444	37.9550548	основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.001388889	14.1729135	Сторонняя	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз/кварт	0.007638889	77.9510193	организация	0002

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			на	0002
		Углерод оксид (Окись углерода,	1 раз/кварт	0.025	255.112423	договорной	0002
		Угарный газ) (584)	1 раз/кварт			основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000000026	0.00026532	Сторонняя	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000297639	3.03725626	организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.007142847	72.8891602	на	0002
0038	Площадка скважины ЮМ-1	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт			основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000633	0.35820472	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.764	432.335553	на	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.283	160.145238	договорной	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00369	2.08811282	основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00116	0.65642571	Сторонняя	0002
0039	Площадка скважины ЮМ-1	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт			основе	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.00232	1.31285142	Сторонняя	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000585	0.03310423	организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт			на	0002
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.02084	11.7930274	договорной	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт			основе	0002
0040	Площадка скважины ЮМ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.001064	0.60210082	Сторонняя	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	1.285	727.161238	на	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.475	268.79501	договорной	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0062	3.50848224	основе	0002
		Бутан (99)	1 раз/кварт	0.00195	1.10347425	Сторонняя	0002
0041	Площадка скважины ЮМ-1	Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0039	2.2069485	организация	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0000214947	1.89670145	на	0002
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0000249952	2.20558706	основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.001245846	109.93398	Сторонняя	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0000153533	1.35478171	организация	0002
0042	Площадка скважины ЮМ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000158569	13.9921959	на	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт			договорной	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.00598	151.867587	основе	0002
				0.000971	24.659436	Сторонняя	0002

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0043	Площадка газогенераторной установки	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	на	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.00686	174.215995	договорной	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.426666667	580.947372	основе	0002
			1 раз/кварт			Сторонняя	0002
			1 раз/кварт			организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.069333333	94.4039474	на	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.003703333	5.04244118	договорной	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт			основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.551111111	750.390355	Сторонняя	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000000067	0.00009123	организация	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000888889	1.21030718	на	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.322222222	438.736296	договорной	0002
			1 раз/кварт			основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000311		Сторонняя	0001
6001	Площадка скважин №2		1 раз/кварт			организация	0001
			1 раз/кварт			на	0001
			1 раз/кварт			договорной	0001
			1 раз/кварт			основе	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.01108		Сторонняя	0001
			1 раз/кварт			организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0002825		на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0002793		договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001488		основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000403		Сторонняя	0001
						организация	0001
						на	0001
6002	Площадка скважин №2					договорной	0001
						основе	0001
						Сторонняя	0001
						организация	0001
						на	0001
						договорной	0001
						основе	0001
						Сторонняя	0001
						организация	0001
						на	0001
						договорной	0001
						основе	0001
						Сторонняя	0001
						организация	0001
						на	0001
6003	Площадка скважин №2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00668		договорной	0001
			1 раз/кварт			основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000553		Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00668		организация	0001
			1 раз/кварт			на	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.00247		договорной	0001
			1 раз/кварт			основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323		Сторонняя	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00001014		организация	0001
			1 раз/кварт			на	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203		договорной	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001412		основе	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001397		Сторонняя	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000744		организация	0001
6004	Площадка скважин №2					на	0001
						договорной	0001
						основе	0001
						Сторонняя	0001
						организация	0001
						на	0001
						договорной	0001
						основе	0001
						Сторонняя	0001
						организация	0001
						на	0001
						договорной	0001
						основе	0001
						Сторонняя	0001
						организация	0001

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6005	Площадка скважин №2	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0002013	на	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00334	договорной	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		основе	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001059	Сторонняя	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0001047	организация	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000558	на	0001
6006	Площадка скважин №2	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	договорной	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.002504	основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		Сторонняя	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001059	организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0001047	на	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000558	договорной	0001
6007	Площадка скважин №3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000151	основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.002504	Сторонняя	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт		организация	0001
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0000311	на	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.01108	договорной	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		основе	0001
6008	Площадка скважин №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		Сторонняя	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0002825	организация	0001
6009	Площадка скважин №3	Пентан (450)	1 раз/кварт		на	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0002793	договорной	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.001488	основе	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000403	Сторонняя	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00668	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт		на	0001
6010	Площадка скважин №3	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.00000553	договорной	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.00668	основе	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт		Сторонняя	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00247	организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0000323	договорной	0001
6011	Площадка скважин №3	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.00001014	основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт		Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0000203	организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000203	на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001412	договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0001397	основе	0001
6012	Площадка скважин №3	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000744	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.0002013	организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00334	на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт		договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0001059	основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0001047	Сторонняя	0001
6013	Площадка скважин №3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000558	организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт		на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001059	договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.0001047	основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000558	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.000151	организация	0001

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6012	Площадка скважин №3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.002504	на	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.002504	на	0001
6013	Площадка скважин №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000311	договорной	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.01108	основе	0001
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт		Сторонняя	0001
		пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		организация	0001
6014	Площадка скважин №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0002825	на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0002793	договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001488	основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000403	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00668	организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000553	на	0001
6015	Площадка скважин №4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00668	договорной	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.00247	основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323	Сторонняя	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00001014	организация	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203	на	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001412	договорной	0001
6016	Площадка скважин №4	Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001397	основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000744	Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0002013	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00334	на	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	основе	0001
6017	Площадка скважин №4	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.002504	на	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	Сторонняя	0001
6018	Площадка скважин №4	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.002504	на	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.002504	на	0001

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

		(1502*)	1 раз/кварт			на	0001
6019	Площадка скважин №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000311		договорной	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.01108		основе	0001
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			организация	0001
		265П) (10)	1 раз/кварт			на	0001
6020	Площадка скважин №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0002825		договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0002793		основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001488		Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000403		организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00668		на	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			договорной	0001
						основе	0001
6021	Площадка скважин №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000553		Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00668		организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			на	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.00247		договорной	0001
		(1503*)	1 раз/кварт			основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323		Сторонняя	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.00001014		организация	0001
6022	Площадка скважин №5	изомеров) (203)	1 раз/кварт			на	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203		договорной	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001412		основе	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001397		Сторонняя	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000744		организация	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0002013		на	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00334		договорной	0001
6023	Площадка скважин №5	(1502*)	1 раз/кварт			основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059		Сторонняя	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047		организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558		на	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151		договорной	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.002504		основе	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
6024	Площадка скважин №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059		организация	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047		на	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558			
6025	Площадка скважин №6	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151		договорной	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.002504		основе	0001
		(1502*)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000311		организация	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.01108		на	0001
		Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт			договорной	0001
		пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт			основе	0001
6026	Площадка скважин №6	265П) (10)	1 раз/кварт			Сторонняя	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0002825		организация	0001

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6027	Площадка скважин №6	Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0002793	на	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001488	договорной	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000403	основе	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00668	Сторонняя	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000553	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00668	на	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.00247	договорной	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323	основе	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00001014	Сторонняя	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203	организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001412	на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001397	договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000744	основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0002013	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00334	организация	0001
6028	Площадка скважин №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.002504	организация	0001
6029	Площадка скважин №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	на	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	договорной	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	основе	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.002504	организация	0001
6030	Площадка скважин №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.002504	на	0001
6031	Площадка скважин №7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000311	договорной	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.01108	основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000311	Сторонняя	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0002793	организация	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001488	на	0001
6032	Площадка скважин №7	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000403	договорной	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.00668	основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000553	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00668	организация	0001
6033	Площадка скважин №7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000553	Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00668	организация	0001

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6034	Площадка скважин №7	(1502*)	1 раз/кварт		на	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.00247	договорной	0001
		(1503*)	1 раз/кварт		основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323	Сторонняя	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00001014	организация	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0000203	на	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001412	договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001397	основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000744	Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.0002013	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00334	на	0001
		(1502*)	1 раз/кварт		договорной	0001
6035	Площадка скважин №7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	основе	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	Сторонняя	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	организация	0001
6036	Площадка скважин №7	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	договорной	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.002504	основе	0001
		(1502*)	1 раз/кварт		Сторонняя	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0001059	организация	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0001047	на	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.000558	договорной	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000151	основе	0001
6037	Площадка скважины ЮМ-1	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.002504	Сторонняя	0001
		(1502*)	1 раз/кварт		организация	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000311	на	0001
			1 раз/кварт		договорной	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.01108	основе	0001
		Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт		Сторонняя	0001
			1 раз/кварт		организация	0001
6038	Площадка скважины ЮМ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0002825	на	0001
			1 раз/кварт		договорной	0001
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0.0002793	основе	0001
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.001488	Сторонняя	0001
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0.000403	организация	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00668	на	0001
		(1502*)	1 раз/кварт		договорной	0001
6039	Площадка скважины ЮМ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000553	основе	0001
			1 раз/кварт		Сторонняя	0001
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	0.00668	организация	0001
		(1502*)	1 раз/кварт		на	0001
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.00247	договорной	0001
		(1503*)	1 раз/кварт		основе	0001
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0000323	Сторонняя	0001

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI от 02.01.2021 г.;
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63);
3. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
4. ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237;
6. «Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей». Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г;
7. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами». Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах;
8. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
9. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ»;
10. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298);
11. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы;
12. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. С.-П., 2005.
13. РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий», Алматы, 1997;
14. «Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами». Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах;
15. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
16. «Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей». Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г.
17. ГОСТ 17.2.1.01-76. ГОСТ 17.2.1.03-84. «Методики ОНД-90».
18. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005, 57 с.
19. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. РД.52.04.52-85, Л., Гидрометеоздат, 1987, 52с.
20. РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М., 1991.
21. Налоговый кодекс Республики Казахстан.

Расчетная часть

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»



УТВЕРЖДАЮ:

Директор

ТОО «Туран-Барлау»

А.А. Альпаев

«__» _____ 2026 г

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

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

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источ- ника загряз- нения атм-ры	Номер источ- ника выде- ления	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Площадка скважин №2	0001	0001 01	ДЭС 25 кВт	выработка электроэнерг ии	Площадка 1 24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.462336
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0751296
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028799904
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.504
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000672
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005760048
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.143999856
	0002	0002 01	РГС 50 мЗ	прием,	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.000603

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

			хранение и отпуск нефти			Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 2754(10)	0.728 0.2693 0.00352 0.001106 0.00221 0.00000249 0.000887
0003	0003 01	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518)	0.0001428
0004	0004 01	Дренажная емкость	хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.1725 0.0638 0.000833 0.000262 0.000524
0005	0005 01	Продувочная свеча	продувка	24	8640	Бутан (99)	0402(99)	0.0386904
0006	0006 01	Печь подогрева нефти УН-0,2	подогрев нефти	24	8640	Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*)	0.044991408 2.24252322 0.027636 0.285424608 0.186 0.0302 0.2132 0.2132
6001	6001 01	Насос для д/т	перекачка д/ т	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0333(518) 2754(10)	0.000981 0.3494

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

	6002	6002 01	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8760	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0089286 0.0088184 0.046998 0.0127265 0.21114
	6003	6003 01	Технологические линии	уплотнение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64)	0.0001746 0.211 0.078 0.001019
	6004	6004 01	Устье скважины №2	скважина	24	8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0616(203) 0621(349) 0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.00032 0.00064 0.0044872 0.0044428 0.023656 0.006403 0.10618
	6005	6005 01	Газозепаратор	разделение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0033679 0.0033276 0.017747 0.0047997 0.079659
	6006	6006 01	Конденсатосборник	сбор и удаление паров	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0033679 0.0033276 0.017747 0.0047997 0.079659
	0007	0007 01	ДЭС 25 кВт	выработка электроэнергии	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301(4) 0304(6)	0.462336 0.0751296

(002) Площадка скважин №3

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028799904
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
						Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.504
						углерода, Угарный газ) (		
						584)		
						Бенз/а/пирен (3,4-	0703(54)	0.000000672
						Бензпирен) (54)		
						Формальдегид (Метаналь) (	1325(609)	0.005760048
						609)		
						Алканы C12-19 /в пересчете	2754(10)	0.143999856
						на C/ (Углеводороды		
						предельные C12-C19 (в		
						пересчете на C);		
						Растворитель РПК-265П) (		
						10)		
	0008	0008 01	РГС 50 м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760 Сероводород (	0333(518)	0.000603
						Дигидросульфид) (518)		
						Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.728
						предельных C1-C5 (1502*)		
						Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.2693
						предельных C6-C10 (1503*)		
						Бензол (64)	0602(64)	0.00352
						Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.001106
						м-, п- изомеров) (203)		
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.00221
	0009	0009 01	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8760 Сероводород (	0333(518)	0.00000249
						Дигидросульфид) (518)		
						Алканы C12-19 /в пересчете	2754(10)	0.000887
						на C/ (Углеводороды		
						предельные C12-C19 (в		
						пересчете на C);		
						Растворитель РПК-265П) (		
						10)		
	0010	0010 01	Дренажная емкость	хранение	24	8760 Сероводород (	0333(518)	0.0001428
						Дигидросульфид) (518)		
						Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.1725
						предельных C1-C5 (1502*)		
						Смесь углеводородов	0416(1503*)	0.0638
						предельных C6-C10 (1503*)		
						Бензол (64)	0602(64)	0.000833
						Диметилбензол (смесь о-,	0616(203)	0.000262
						м-, п- изомеров) (203)		
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.000524
	0011	0011 01	Продувочная свеча	продувка	24	8760 Бутан (99)	0402(99)	0.0386904
						Пентан (450)	0405(450)	0.044991408

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

	0012	0012 01	Печь подогрева нефти УН-0,2	подогрев нефти	24	8640	Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0301(4) 0304(6) 0337(584)	2.24252322 0.027636 0.285424608 0.186 0.0302 0.2132
	6007	6007 01	Насос для д/т	перекачка д/т	24	8760	Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0410(727*) 0333(518) 2754(10)	0.2132 0.000981 0.3494
	6008	6008 01	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0089286 0.0088184 0.046998 0.0127265 0.21114
	6009	6009 01	Технологические линии	уплотнение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0415(1502*)	0.0001746 0.211
	6010	6010 01	Устье скважины №3	скважина	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.078 0.001019 0.00032 0.00064 0.0044872 0.0044428 0.023656 0.006403 0.10618
	6011	6011 01	Газозепаратор	разделение	24	8760	Сероводород (	0333(518)	0.0033679

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

(003) Площадка скважин №4	6012	6012 01	Конденсатосборник	сбор и удаление паров	24	8760	Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (	0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0333(518)	0.0033276 0.017747 0.0047997 0.079659 0.0033679
	0013	0013 01	ДЭС 25 кВт	выработка электроэнергии	24	8760	Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0301(4) 0304(6) 0328(583)	0.0033276 0.017747 0.0047997 0.079659 0.462336 0.0751296 0.028799904
	0014	0014 01	РГС 50 м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0330(516) 0337(584) 0703(54) 1325(609) 2754(10)	0.1512 0.504 0.000000672 0.005760048 0.143999856
							Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.000603 0.728 0.2693 0.00352 0.001106 0.00221
							Сероводород (	0333(518)	0.00000249
	0015	0015 01	Емкость для	прием,	24	8760			

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

			дизтоплива	хранение и отпуск дизтоплива			Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.000887
	0016	0016 01	Дренажная емкость	хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0333(518) 0415(1502*)	0.0001428 0.1725
	0017	0017 01	Продувочная свеча	продувка	24	8760	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0402(99) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0638 0.000833 0.000262 0.000524 0.0386904 0.044991408 2.24252322 0.027636 0.285424608
	0018	0018 01	Печь подогрева нефти УН-0,2	подогрев нефти	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*)	0.186 0.0302 0.2132 0.2132
	6013	6013 01	Насос для д/т	перекачка д/т	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.000981 0.3494
	6014	6014 01	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0089286 0.0088184 0.046998 0.0127265 0.21114
							предельных C1-C5 (1502*)		

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

(004) Площадка скважин №5	6015	6015 01	Технологические линии	уплотнение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001746
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.211
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.078
							Бензол (64)	0602(64)	0.001019
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.00032
	6016	6016 01	Устье скважины №4	скважина	24	8760	Метилбензол (349)	0621(349)	0.00064
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0044872
							Пентан (450)	0405(450)	0.0044428
							Метан (727*)	0410(727*)	0.023656
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.006403
	6017	6017 01	Газосепаратор	разделение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.10618
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0033679
							Пентан (450)	0405(450)	0.0033276
							Метан (727*)	0410(727*)	0.017747
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.0047997
	6018	6018 01	Конденсатосборник	сбор и удаление паров	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.079659
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0033679
							Пентан (450)	0405(450)	0.0033276
							Метан (727*)	0410(727*)	0.017747
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.0047997
	0019	0019 01	ДЭС 25 кВт	выработка электроэнергии	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.079659
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.462336
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0751296
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028799904
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.504
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000672

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005760048
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.143999856
	0020	0020 01	РГС 50 м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000603
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.728
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.2693
						Бензол (64)	0602(64)	0.00352
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.001106
	0021	0021 01	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8760 Метилбензол (349)	0621(349)	0.00221
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000249
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.000887
	0022	0022 01	Дренажная емкость	хранение	24	8760 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.1725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0638
						Бензол (64)	0602(64)	0.000833
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000262
	0023	0023 01	Продувочная свеча	продувка	24	8760 Метилбензол (349)	0621(349)	0.000524
						Бутан (99)	0402(99)	0.0386904
						Пентан (450)	0405(450)	0.044991408
						Метан (727*)	0410(727*)	2.24252322
						Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.027636
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.285424608
	0024	0024 01	Печь подогрева нефти УН-0,2	подогрев нефти	24	8640 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.186
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0302
						Углерод оксид (Окись	0337(584)	0.2132

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6019	6019 01	Насос для д/т	перекачка д/т	24	8760	углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0410(727*) 0333(518) 2754(10)	0.2132 0.000981 0.3494
6020	6020 01	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450)	0333(518) 0405(450)	0.0089286 0.0088184
6021	6021 01	Технологические линии	уплотнение	24	8760	Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.046998 0.0127265 0.21114 0.0001746 0.211 0.078 0.001019 0.00032 0.00064
6022	6022 01	Устье скважины №5	скважина	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0044872 0.0044428 0.023656 0.006403 0.10618
6023	6023 01	Газозепаратор	разделение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0033679 0.0033276 0.017747 0.0047997 0.079659
6024	6024 01	Конденсатосборник	сбор и удаление паров	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450)	0333(518) 0405(450)	0.0033679 0.0033276

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

							Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0410(727*) 0412(279)	0.017747 0.0047997
(005) Площадка скважин №6	0025	0025 01	ДЭС 25 кВт	выработка электроэнергии	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.079659
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.462336
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0751296
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028799904
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.504
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000672
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005760048
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.143999856
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000603
	0026	0026 01	РГС 50 м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.728
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.2693
							Бензол (64)	0602(64)	0.00352
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.001106
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.00221
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000249
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.000887
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001428
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.1725
							Смесь углеводородов	0415(1502*)	0.1725
	0027	0027 01	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000249
	0028	0028 01	Дренажная емкость	хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001428

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

							предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0402(99) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*) 0301(4) 0304(6) 0337(584) 0410(727*) 0333(518) 2754(10)	0.0638 0.000833 0.000262 0.000524 0.0386904 0.044991408 2.24252322 0.027636 0.285424608 0.186 0.0302 0.2132 0.2132 0.000981 0.3494
	0029	0029 01	Продувочная свеча	продувка	24	8760			
	0030	0030 01	Печь подогрева нефти УН-0,2	подогрев нефти	24	8640			
	6025	6025 01	Насос для д/т	перекачка д/т	24	8760			
	6026	6026 01	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8760			
	6027	6027 01	Технологические линии	уплотнение	24	8760			

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

(006) Площадка скважин №7	6028	6028 01	Устье скважины №6	скважина	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0044872
	6029	6029 01	Гасозепаратор	разделение	24	8760	Пентан (450)	0405(450)	0.0044428
							Метан (727*)	0410(727*)	0.023656
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.006403
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.10618
	6030	6030 01	Конденсатосборник	сбор и удаление	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0033679
							Пентан (450)	0405(450)	0.0033276
							Метан (727*)	0410(727*)	0.017747
	0031	0031 01	ДЭС 25 кВт	выработка электроэнергии	24	8760	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.0047997
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.079659
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.462336
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.0751296
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.028799904
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.504
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000672
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005760048
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.143999856
	0032	0032 01	РГС 50 м3	прием, хранение и	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000603

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

				отпуск нефти			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.728 0.2693 0.00352 0.001106
	0033	0033 01	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8760	Метилбензол (349) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0621(349) 0333(518) 2754(10)	0.00221 0.00000249 0.000887
	0034	0034 01	Дренажная емкость	хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203)	0.0001428 0.1725 0.0638 0.000833 0.000262
	0035	0035 01	Продувочная свеча	продувка	24	8760	Метилбензол (349) Бутан (99) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0621(349) 0402(99) 0405(450) 0410(727*) 0412(279)	0.000524 0.0386904 0.044991408 2.24252322 0.027636
	0036	0036 01	Печь подогрева нефти УН-0,2	подогрев нефти	24	8640	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0415(1502*) 0301(4) 0304(6) 0337(584)	0.285424608 0.186 0.0302 0.2132
	6031	6031 01	Насос для д/т	перекачка д/т	24	8760	Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0410(727*) 0333(518) 2754(10)	0.2132 0.000981 0.3494
							на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

(007) Площадка скважины ЮМ-1	6032	6032 01	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8760	10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0089286 0.0088184 0.046998 0.0127265 0.21114
	6033	6033 01	Технологические линии	уплотнение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0001746 0.211 0.078 0.001019 0.00032 0.00064
	6034	6034 01	Устье скважины №7	скважина	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0044872 0.0044428 0.023656 0.006403 0.10618
	6035	6035 01	Газосепаратор	разделение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279)	0.0033679 0.0033276 0.017747 0.0047997
	6036	6036 01	Конденсатосборник	сбор и удаление паров	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*) 0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.079659 0.0033679 0.0033276 0.017747 0.0047997 0.079659
	0037	0037 01	ДЭС 25 кВт	выработка электроэнергии	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод	0301(4) 0304(6) 0328(583)	0.462336 0.0751296 0.028799904

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

						черный) (583)		
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.1512
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.504
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000000672
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.005760048
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.143999856
0038	0038 01	РГС 50 м3	прием, хранение и отпуск нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.000603
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.728
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.2693
0039	0039 01	Емкость для дизтоплива	прием, хранение и отпуск дизтоплива	24	8760	Бензол (64)	0602(64)	0.00352
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.001106
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.00221
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.00000249
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	0.000887
0040	0040 01	Дренажная емкость	хранение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0001428
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.1725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416(1503*)	0.0638
						Бензол (64)	0602(64)	0.000833
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616(203)	0.000262
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.000524
0041	0041 01	Продувочная свеча	продувка	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.0386904
						Пентан (450)	0405(450)	0.044991408
						Метан (727*)	0410(727*)	2.24252322

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

	0042	0042 01	Печь подогрева Argo	подогрев нефти	24	8640	Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0412(279) 0415(1502*) 0301(4) 0304(6) 0337(584)	0.027636 0.285424608 0.186 0.0302 0.2132
	6037	6037 01	Насос для д/т	перекачка д/т	24	8760	Метан (727*) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0410(727*) 0333(518) 2754(10)	0.2132 0.000981 0.3494
	6038	6038 01	Нефтеналивная установка	нефтеналивная	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0089286 0.0088184 0.046998 0.0127265 0.21114
	6039	6039 01	Технологические линии	уплотнение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0333(518) 0415(1502*) 0416(1503*) 0602(64) 0616(203) 0621(349)	0.0001746 0.211 0.078 0.001019 0.00032 0.00064
	6040	6040 02	Устье скважины №ЮМ-1	скважина	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0333(518) 0405(450) 0410(727*) 0412(279) 0415(1502*)	0.0044872 0.0044428 0.023656 0.006403 0.10618
	6041	6041 01	Газозепаратор	разделение	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0033679

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

(008) Площадка газогенераторной установки	6042	6042 01	Конденсатосборник	сбор и удаление паров	24	8760	Пентан (450)	0405(450)	0.0033276
							Метан (727*)	0410(727*)	0.017747
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.0047997
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.079659
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333(518)	0.0033679
							Пентан (450)	0405(450)	0.0033276
							Метан (727*)	0410(727*)	0.017747
							Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0412(279)	0.0047997
	0043	0043 01	Газогенераторная установка Weichai серии 500 кВА	выработка электроэнергии	24	8233	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415(1502*)	0.079659
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	10.401232
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	1.6902002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.086674766
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	13.5216016
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703(54)	0.000001788
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.021667066
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754(10)	7.800924						

Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовойдушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загряз- няющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						Площадка скважин №2			
0001	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	0.462336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	0.0751296
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	0.028799904
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	0.1512
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	0.504
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000026	0.000000672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	0.005760048
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	0.143999856
0002	2	0.5	9			0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.000603
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	0.728
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	0.2693
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00369	0.00352
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.001106
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00232	0.00221

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0003	2	0.5	9			0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.00000249
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02084	0.000887
0004	2	0.5	9			0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.0001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285	0.1725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	0.0638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0062	0.000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	0.000262
0005	7	0.15	1.11	0.019635		0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0039	0.000524
						0402 (99)	Бутан (99)	0.0000214947	0.0386904
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0000249952	0.044991408
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001245846	2.24252322
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0000153533	0.027636
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	0.285424608
0006	7	0.42	1.83	0.0538	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	0.186
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	0.0302
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	0.2132
6001	2					0410 (727*)	Метан (727*)	0.00686	0.2132
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311	0.000981
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108	0.3494
6002	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825	0.0089286
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0002793	0.0088184
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001488	0.046998
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403	0.0127265
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.21114
6003	2					0333 (518)	Сероводород (	0.00000553	0.0001746

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6004	2					0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.211
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247	0.078
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.001019
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044872
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0001397	0.0044428
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000744	0.023656
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.006403
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334	0.10618
6005	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
6006	2					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
						Площадка скважин №3			
0007	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	0.462336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	0.0751296
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	0.028799904
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	0.1512
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	0.504

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000026	0.000000672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	0.005760048
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.007142847	0.143999856
0008	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0333 (518)	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.000603
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	0.728
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	0.2693
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00369	0.00352
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.001106
0009	2	0.5	9	1.7671459		0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00232	0.00221
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.00000249
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0.02084	0.000887
0010	2	0.5	9	1.7671459		0333 (518)	Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.0001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285	0.1725
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	0.0638
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0062	0.000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	0.000262
0011	7	0.15	1.11	0.019635		0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0039	0.000524
						0402 (99)	Бутан (99)	0.0000214947	0.0386904
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0000249952	0.044991408
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001245846	2.24252322
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0000153533	0.027636
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	0.285424608
0012	7	0.42	1.83	0.0538	100	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	0.186
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	0.0302
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись	0.00686	0.2132

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6007	2				0410 (727*)	углерода, Угарный газ) (584)		
					0333 (518)	Метан (727*)	0.00686	0.2132
					2754 (10)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311	0.000981
6008	2					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108	0.3494
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825	0.0089286
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0002793	0.0088184
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.001488	0.046998
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403	0.0127265
6009	2				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.21114
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553	0.0001746
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.211
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247	0.078
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.001019
6010	2				0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044872
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001397	0.0044428
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000744	0.023656
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.006403
6011	2				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334	0.10618
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
6012	2				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
						Площадка скважин №4			
0013	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	0.462336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	0.0751296
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	0.028799904
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	0.1512
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	0.504
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000026	0.000000672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	0.005760048
0014	2	0.5	9	1.7671459		2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	0.143999856
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.000603
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	0.728
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	0.2693
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00369	0.00352
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.001106
0015	2	0.5	9	1.7671459		0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00232	0.00221
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.00000249
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02084	0.000887
0016	2	0.5	9	1.7671459		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.0001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	1.285	0.1725

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0017	7	0.15	1.11	0.019635	200	0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.475	0.0638
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0062	0.000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	0.000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0039	0.000524
						0402 (99)	Бутан (99)	0.0000214947	0.0386904
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0000249952	0.044991408
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001245846	2.24252322
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0000153533	0.027636
0018	7	0.42	1.83	0.0538		0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	0.285424608
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	0.186
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	0.0302
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	0.2132
6013	2					0410 (727*)	Метан (727*)	0.00686	0.2132
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311	0.000981
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108	0.3494
6014	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825	0.0089286
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0002793	0.0088184
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001488	0.046998
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403	0.0127265
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.21114
6015	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553	0.0001746
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.211
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247	0.078
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.001019
6016	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064
						0333 (518)	Сероводород (	0.0001412	0.0044872

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

							Дигидросульфид) (518)		
6017	2					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001397	0.0044428
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000744	0.023656
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.006403
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334	0.10618
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
6018	2					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
0019	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
Площадка скважин №5									
0019	2	0.1	6.25	0.1435839	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	0.462336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	0.0751296
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	0.028799904
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	0.1512
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	0.504
0020	2	0.5	9	1.7671459		0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000026	0.000000672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	0.005760048
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	0.143999856
						0333 (518)	Сероводород (	0.000633	0.000603

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0021	2	0.5	9	1.7671459	0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	0.728
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	0.2693
					0602 (64)	Бензол (64)	0.00369	0.00352
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.001106
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00232	0.00221
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000585	0.00000249
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02084	0.000887
0022	2	0.5	9	1.7671459	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.0001428
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285	0.1725
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	0.0638
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0062	0.000833
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	0.000262
0023	7	0.15	1.11	0.019635	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0039	0.000524
					0402 (99)	Бутан (99)	0.0000214947	0.0386904
0024	7	0.42	1.29	0.0538	0405 (450)	Пентан (450)	0.0000249952	0.044991408
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.001245846	2.24252322
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0000153533	0.027636
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	0.285424608
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	0.186
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	0.0302
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	0.2132
6019	2				0410 (727*)	Метан (727*)	0.00686	0.2132
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311	0.000981
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108	0.3494

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6020	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825	0.0089286
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0002793	0.0088184
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001488	0.046998
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403	0.0127265
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.21114
6021	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553	0.0001746
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.211
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247	0.078
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.001019
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032
6022	2					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044872
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0001397	0.0044428
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000744	0.023656
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.006403
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334	0.10618
6023	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
6024	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
Площадка скважин №6									
0025	2	0.1x6.25		0.1435839	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	0.462336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота	0.003719444	0.0751296

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

					0328 (583)	оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	0.028799904
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0.007638889	0.1512
0026	2	0.5x9	1.7671459		0337 (584)	Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0.025	0.504
					0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.000000026	0.000000672
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (	0.000297639	0.005760048
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	0.143999856
					0333 (518)	Сероводород (	0.000633	0.000603
					0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	0.728
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	0.2693
					0602 (64)	Бензол (64)	0.00369	0.00352
0027	2	0.5x9	1.7671459		0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.001106
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00232	0.00221
					0333 (518)	Сероводород (	0.0000585	0.00000249
					2754 (10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02084	0.000887
0028	2	0.5x9	1.7671459		0333 (518)	Сероводород (	0.001064	0.0001428
					0415 (1502*)	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1.285	0.1725
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.475	0.0638
					0602 (64)	Бензол (64)	0.0062	0.000833
0029	7	0.15x1.11	0.019635	200	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	0.000262
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0039	0.000524
					0402 (99)	Бутан (99)	0.0000214947	0.0386904
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0000249952	0.044991408
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.001245846	2.24252322

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0030	7	0.42x1.83	0.0538	0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0000153533	0.027636
				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	0.285424608
				0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	0.186
				0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	0.0302
				0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	0.2132
6025	2			0410 (727*)	Метан (727*)	0.00686	0.2132
				0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311	0.000981
				2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108	0.3494
6026	2			0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825	0.0089286
				0405 (450)	Пентан (450)	0.0002793	0.0088184
				0410 (727*)	Метан (727*)	0.001488	0.046998
				0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403	0.0127265
				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.21114
6027	2			0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553	0.0001746
				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.211
6028	2			0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247	0.078
				0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.001019
				0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032
				0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064
				0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044872
				0405 (450)	Пентан (450)	0.0001397	0.0044428
				0410 (727*)	Метан (727*)	0.000744	0.023656
				0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.006403
6029	2			0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334	0.10618
				0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
				0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6030	2					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
Площадка скважин №7									
0031	2	0.1x6.25		0.1435839	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	0.462336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	0.0751296
0032	2	0.5x9		1.7671459		0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	0.028799904
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	0.1512
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	0.504
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000026	0.000000672
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000297639	0.005760048
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.007142847	0.143999856
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000633	0.000603
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.764	0.728
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.283	0.2693
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00369	0.00352
0033	2	0.5x9		1.7671459		0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00116	0.001106
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.00232	0.00221
						0333 (518)	Сероводород (	0.0000585	0.00000249

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0034	2	0.5x9	1.7671459			2754 (10)	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02084	0.000887
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.0001428
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов	1.285	0.1725
0035	7	0.15x1.11	0.0196154	200		0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.475	0.0638
						0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0062	0.000833
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00195	0.000262
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0039	0.000524
						0402 (99)	Бутан (99)	0.0000214947	0.0386904
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0000249952	0.044991408
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001245846	2.24252322
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0000153533	0.027636
0036	7	0.42x1.83	0.0538	100		0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000158569	0.285424608
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00598	0.186
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	0.0302
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00686	0.2132
6031	2					0410 (727*)	Метан (727*)	0.00686	0.2132
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311	0.000981
6032	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108	0.3494
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825	0.0089286
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0002793	0.0088184
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.001488	0.046998
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000403	0.0127265
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.21114
6033	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553	0.0001746

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6034	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00668	0.211
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00247	0.078
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000323	0.001019
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044872
						0405 (450)	Пентан (450)	0.0001397	0.0044428
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.000744	0.023656
						0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002013	0.006403
6035	2				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00334	0.10618	
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679	
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276	
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747	
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997	
6036	2				0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659	
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679	
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276	
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747	
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000151	0.0047997	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.002504	0.079659
Площадка скважины ЮМ-1									
0037	2	0.1x6.25		0.1435839	127	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.022888889	0.462336
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003719444	0.0751296
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001388889	0.028799904
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007638889	0.1512
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025	0.504
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000000026	0.000000672

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

0038	2	0.5x9	1.7671459		1325 (609)	Бензпирен) (54)	0.000297639	0.005760048
					2754 (10)	Формальдегид (Метаналь) (609)		
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		
0039	2	0.5x9	1.7671459		0602 (64)	Бензол (64)	0.000369	0.00352
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		
					0621 (349)	Метилбензол (349)		
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);		
						Растворитель РПК-265П) (10)		
0040	2	0.5x9	1.7671459		0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001064	0.0001428
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
					0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		
					0602 (64)	Бензол (64)		
					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		
					0621 (349)	Метилбензол (349)		
0041	7	0.15x1.11	0.019635	200	0402 (99)	Бутан (99)	0.0000214947	0.0386904
					0405 (450)	Пентан (450)		
					0410 (727*)	Метан (727*)		
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
0042	7	0.42x1.83	0.0538	100	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000971	0.0302
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (		

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

6037	2				0410 (727*)	584) Метан (727*)	0.00686	0.2132
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000311	0.000981
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01108	0.3494
6038	2				0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002825	0.0089286
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0002793	0.0088184
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.001488	0.046998
6039	2				0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (	0.000403	0.0127265
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00668	0.21114
					0333 (518)	предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000553	0.0001746
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00668	0.211
					0416 (1503*)	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00247	0.078
					0602 (64)	предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64)	0.0000323	0.001019
6040	2				0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00001014	0.00032
					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0000203	0.00064
					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001412	0.0044872
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001397	0.0044428
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000744	0.023656
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (	0.0002013	0.006403
6041	2				0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.00334	0.10618
					0333 (518)	предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (	0.000151	0.0047997
					0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0.002504	0.079659
6042	2	0.4			0333 (518)	предельных C1-C5 (1502*) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001059	0.0033679
					0405 (450)	Пентан (450)	0.0001047	0.0033276
					0410 (727*)	Метан (727*)	0.000558	0.017747
					0412 (279)	Изобутан (2-Метилпропан) (	0.000151	0.0047997

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

[illegible]

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

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

ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)
на 2027 год

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

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

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
 ЭРА v3.0 ТОО "ОРДА-ЭкоМониторинг"

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
 в целом по предприятию, т/год
 на 2027 год

Сырдарьинский район, ТОО "Туран-Барлау" Майкыз НДВ на 2027 год

Код заг- ряз- няющ веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01 в том числе:		83.851597962	83.851597962	0	0	0	0	83.851597962
Т в е р д ы е:		0.288280586	0.288280586	0	0	0	0	0.288280586
0328	из них: Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.288274094	0.288274094	0	0	0	0	0.288274094
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000006492	0.000006492	0	0	0	0	0.000006492
Газообразные, жидкие:		83.563317376	83.563317376	0	0	0	0	83.563317376
0301	из них: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	14.939584	14.939584	0	0	0	0	14.939584
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2.4275074	2.4275074	0	0	0	0	2.4275074
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.0584	1.0584	0	0	0	0	1.0584
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.15438843	0.15438843	0	0	0	0	0.15438843
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18.5420016	18.5420016	0	0	0	0	18.5420016
0402	Бутан (99)	0.2708328	0.2708328	0	0	0	0	0.2708328
0405	Пентан (450)	0.454354656	0.454354656	0	0	0	0	0.454354656
0410	Метан (727*)	17.93309854	17.93309854	0	0	0	0	17.93309854
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.3945543	0.3945543	0	0	0	0	0.3945543
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	13.114938256	13.114938256	0	0	0	0	13.114938256
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2.8777	2.8777	0	0	0	0	2.8777
0602	Бензол (64)	0.037604	0.037604	0	0	0	0	0.037604
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.011816	0.011816	0	0	0	0	0.011816

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

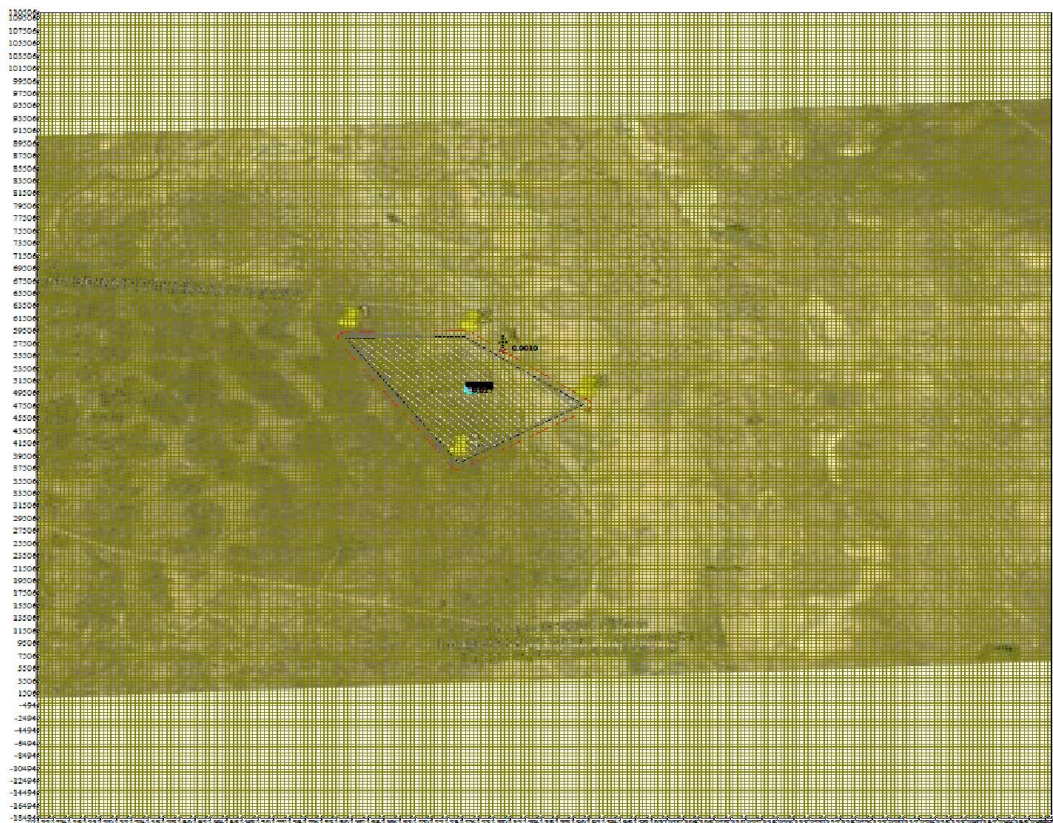
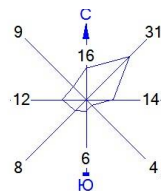
0621	Метилбензол (349)	0.023618	0.023618	0	0	0	0	0.023618
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.061987402	0.061987402	0	0	0	0	0.061987402
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	11.260931992	11.260931992	0	0	0	0	11.260931992

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

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

Изолинии в долях ПДК

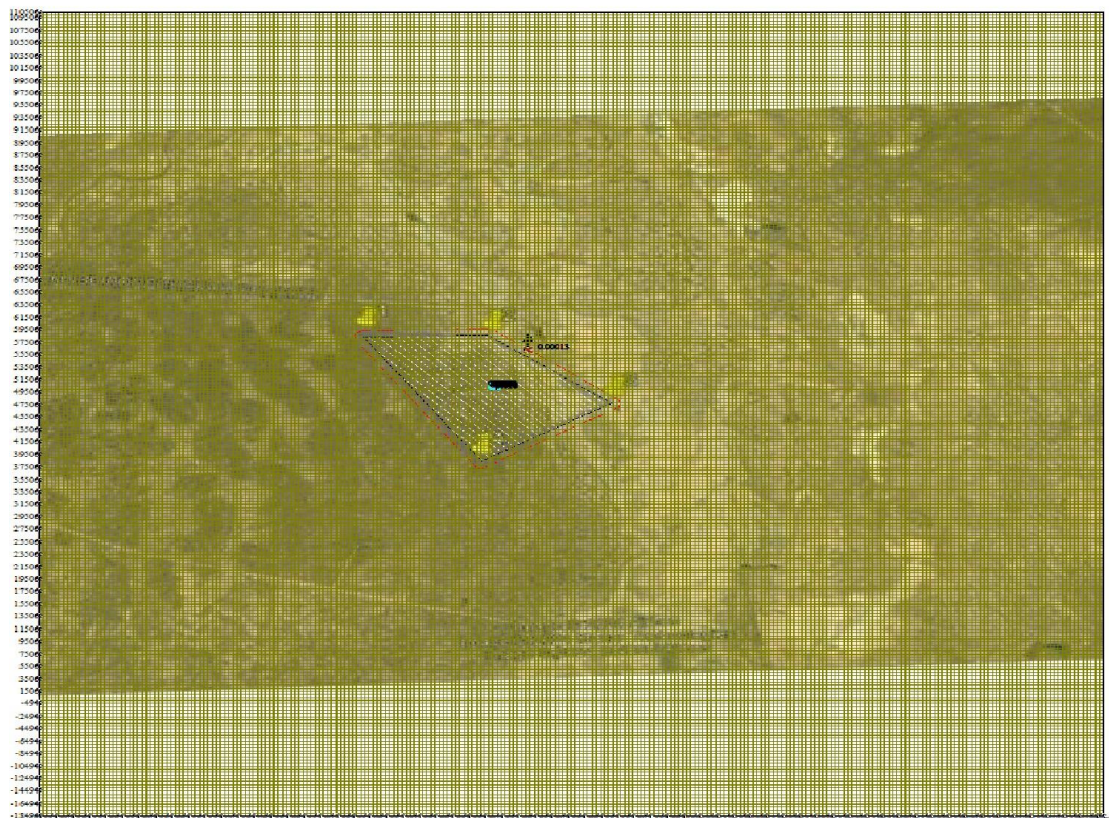
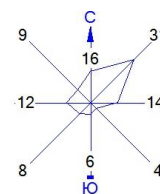
- 0.0036 ПДК
- 0.0073 ПДК
- 0.011 ПДК
- 0.013 ПДК



Макс концентрация 0.0145111 ПДК достигается в точке $x=108535$ $y=75765$
 При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102*77
 Расчет на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:
 [Red dashed line] Территория предприятия
 [Red dashed line] Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 [Arrow] Максим. значение концентрации
 [Red line] Расч. прямоугольник N 01

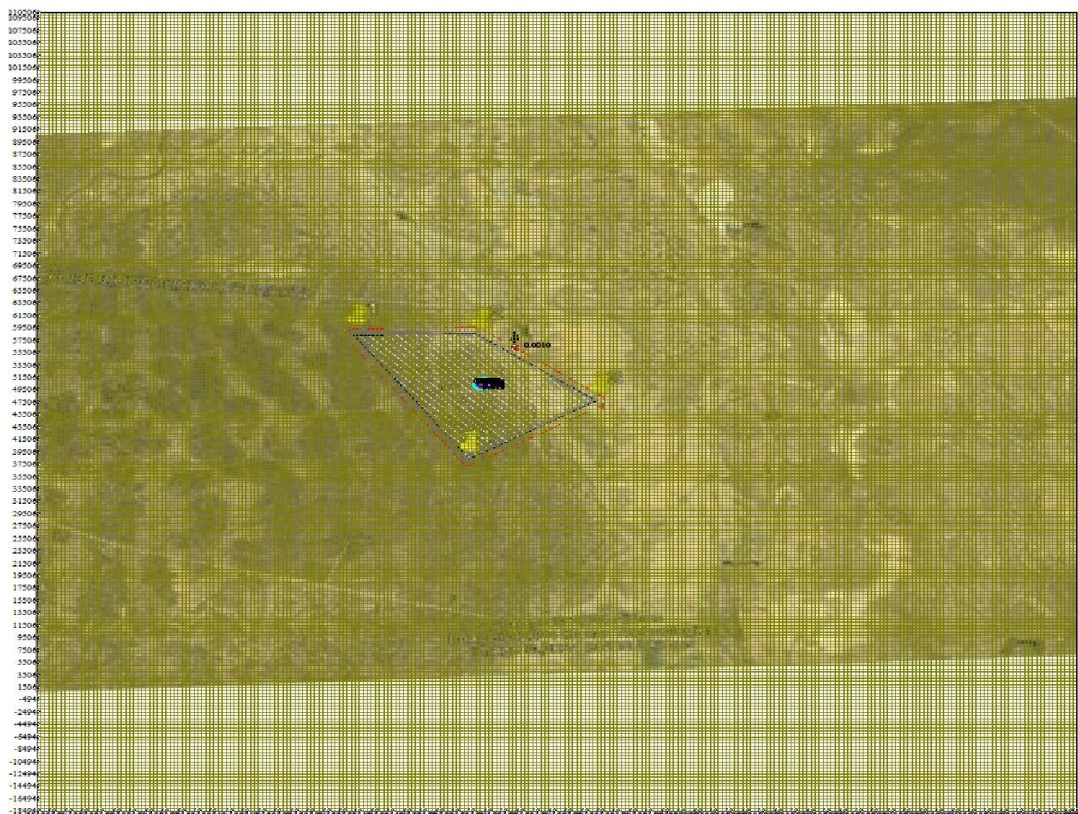
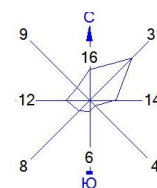
Изолинии в долях ПДК
 [Cyan line] 0.0015 ПДК
 [Magenta line] 0.0031 ПДК
 [Green line] 0.0046 ПДК
 [Blue line] 0.0056 ПДК

0 11365 34095м.
 Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.0061773 ПДК достигается в точке $x=108535$ $y=75765$
 При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102×77
 Расчет на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



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

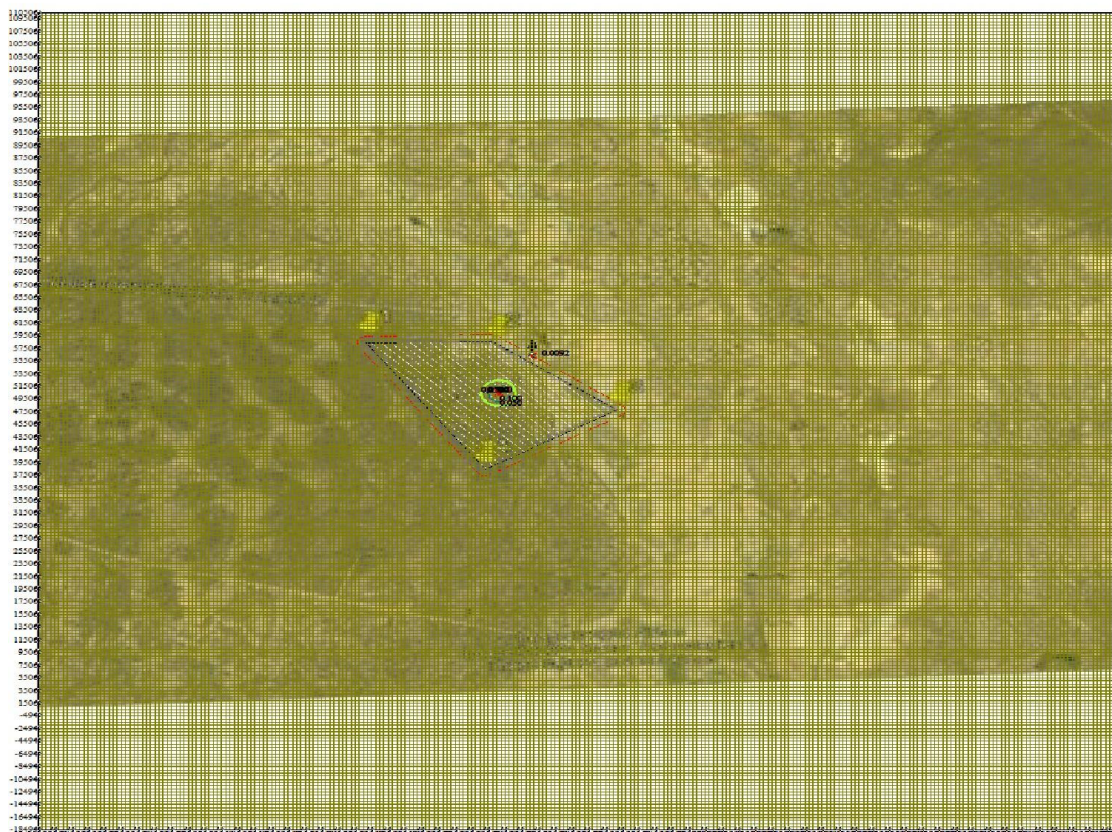
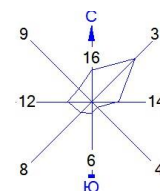
Изолинии в долях ПДК
 0.0046 ПДК
 0.0092 ПДК
 0.014 ПДК
 0.017 ПДК

0 11365 34095м.
 Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.0183373 ПДК достигается в точке x= 108535 y= 75765
 При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102*77
 Расчет на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

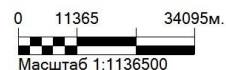


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- ↑ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

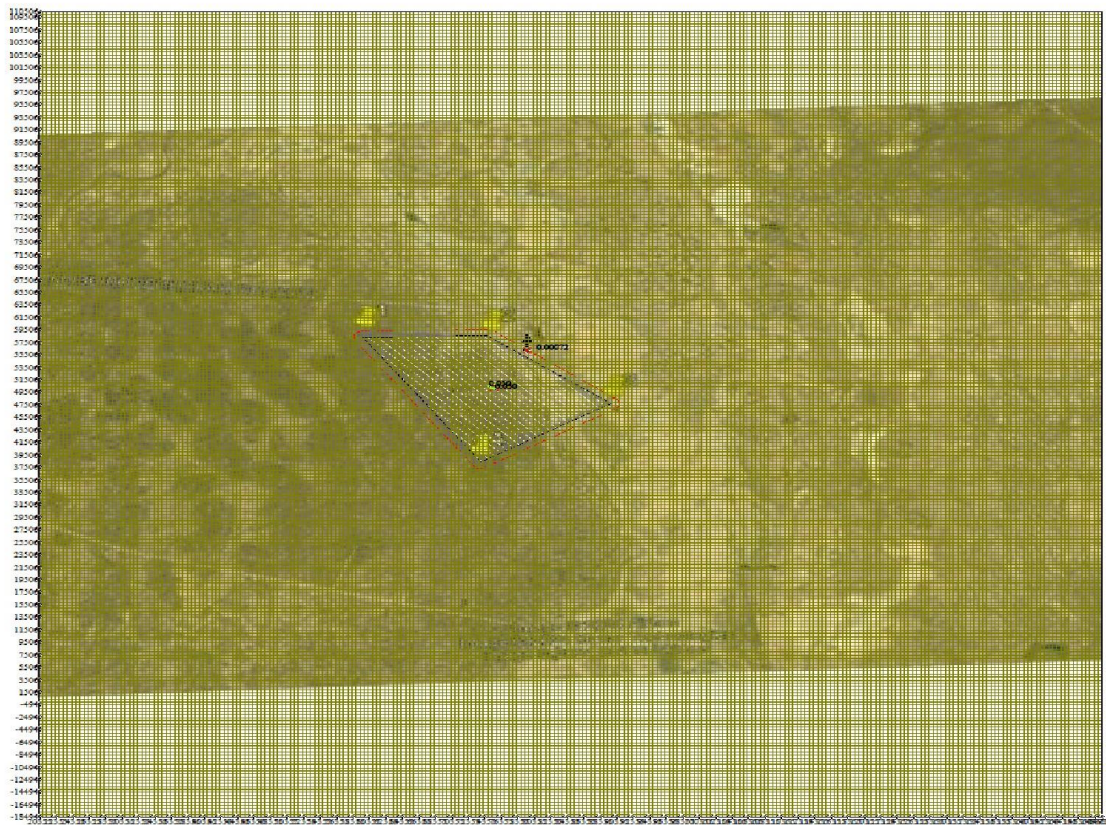
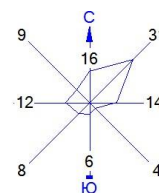
- 0.050 ПДК
- 0.055 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.111 ПДК
- 0.166 ПДК
- 0.200 ПДК



Макс концентрация 0.2218203 ПДК достигается в точке $x = 108535$ $y = 75765$
 При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102×77
 Расчет на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)



Условные обозначения:

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

Изолинии в долях ПДК

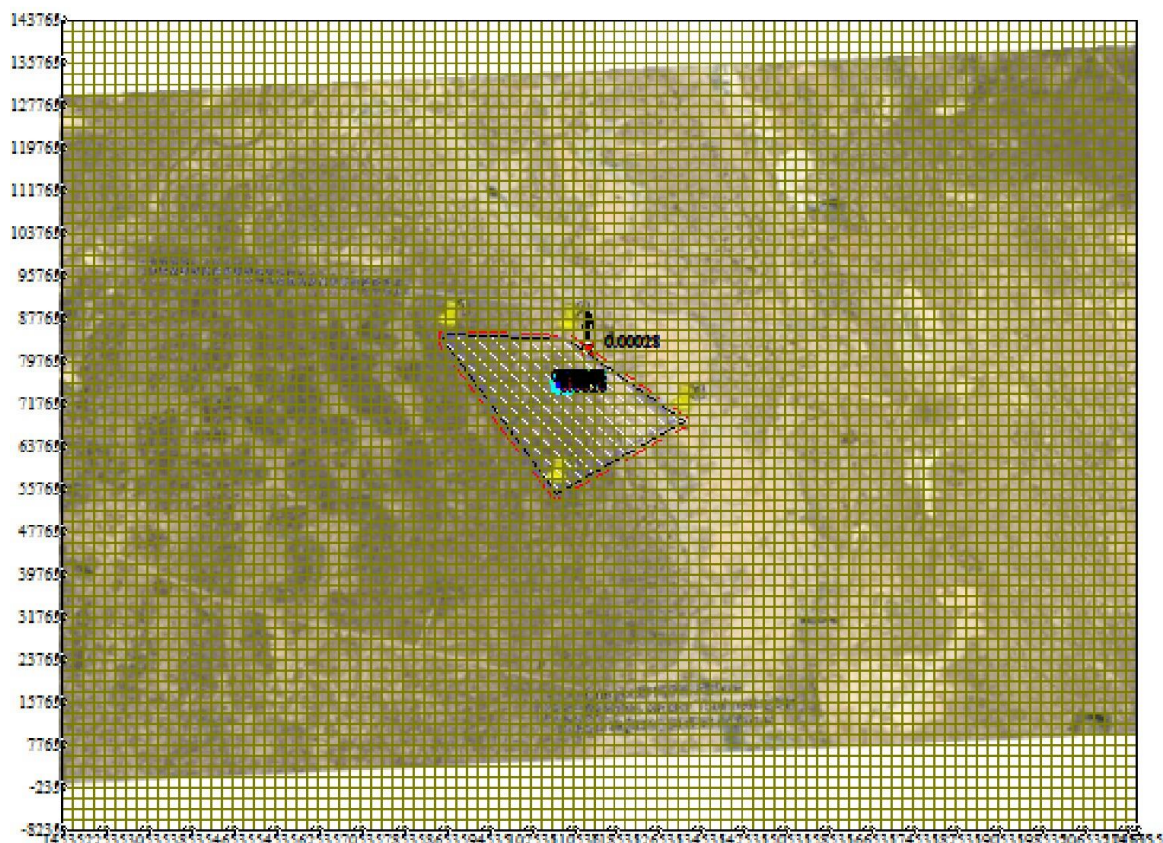
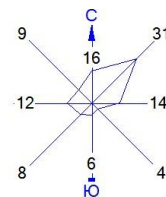
- 0.0060 ПДК
- 0.012 ПДК
- 0.018 ПДК
- 0.022 ПДК



Макс концентрация 0.0239508 ПДК достигается в точке x= 108535 y= 75765
 При опасном направлении 110° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102*77
 Расчёт на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



Условные обозначения:
 [Red rectangle] Территория предприятия
 [Red dashed rectangle] Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 [Red arrow] Максим. значение концентрации
 [Red line] Расч. прямоугольник N 01

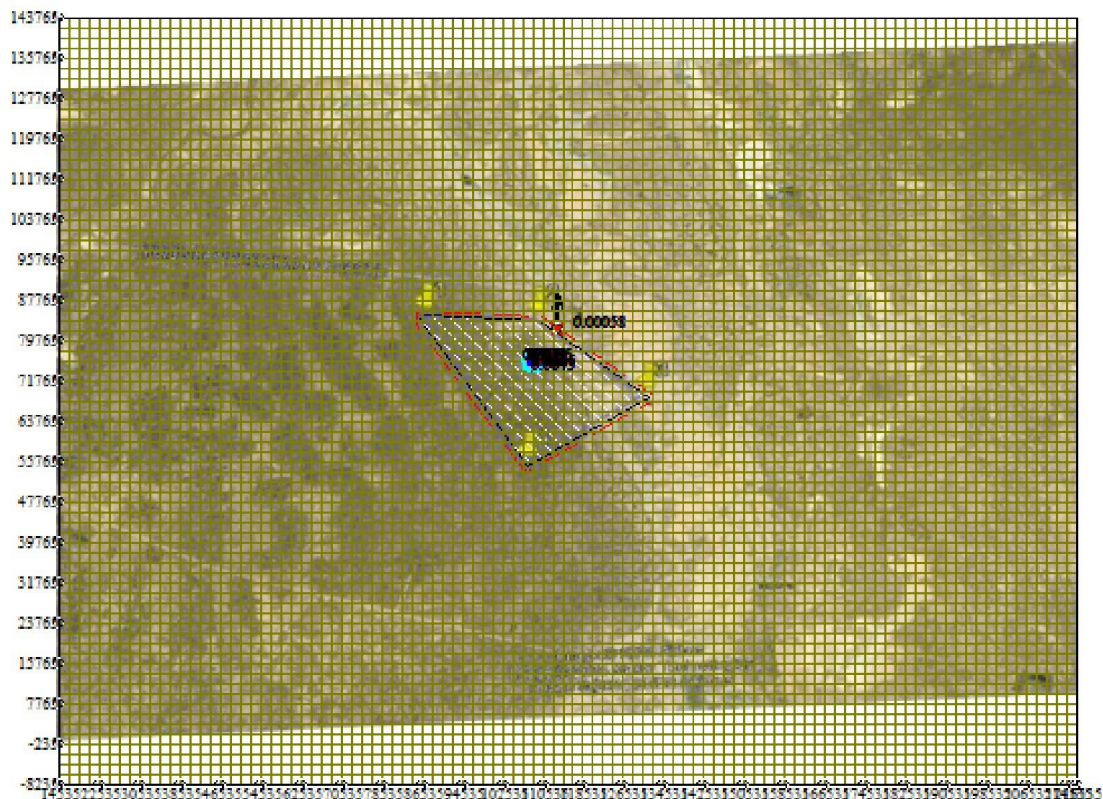
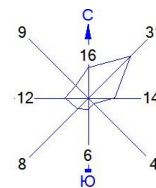
Изолинии в долях ПДК
 [Cyan line] 0.0020 ПДК
 [Magenta line] 0.0041 ПДК
 [Green line] 0.0061 ПДК
 [Blue line] 0.0074 ПДК

0 11365 34095м.
 Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.00819 ПДК достигается в точке $x = 108535$ $y = 75765$
 При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102×77
 Расчёт на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0410 Метан (727*)



Условные обозначения:
 [Black rectangle] Территория предприятия
 [Red dashed rectangle] Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 [Arrow] Максим. значение концентрации
 [Line] Расч. прямоугольник N 01

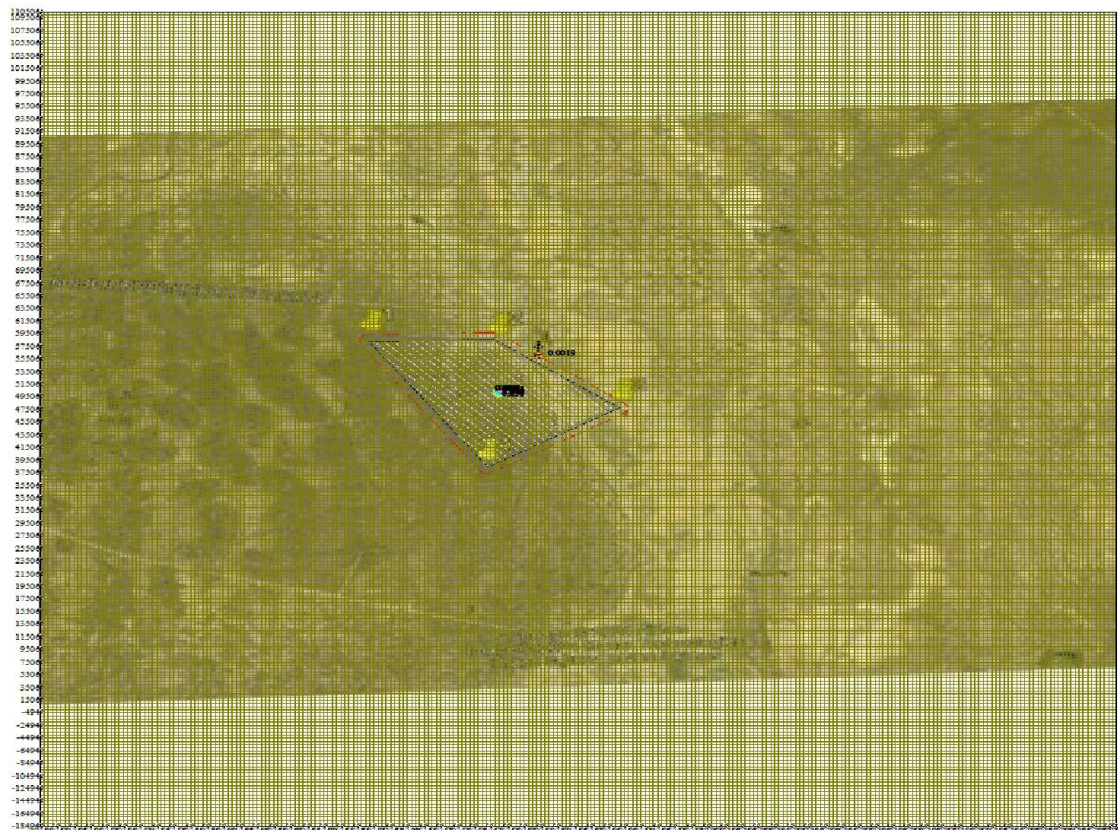
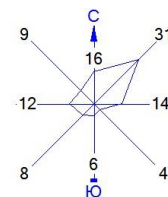
Изолинии в долях ПДК
 [Cyan line] 0.0043 ПДК
 [Magenta line] 0.0086 ПДК
 [Green line] 0.013 ПДК
 [Blue line] 0.015 ПДК

0 11365 34095м.
 Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.0171021 ПДК достигается в точке $x=108535$ $y=75765$
 При опасном направлении 110° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102×77
 Расчет на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- ↑ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.0068 ПДК
- 0.014 ПДК
- 0.020 ПДК
- 0.025 ПДК

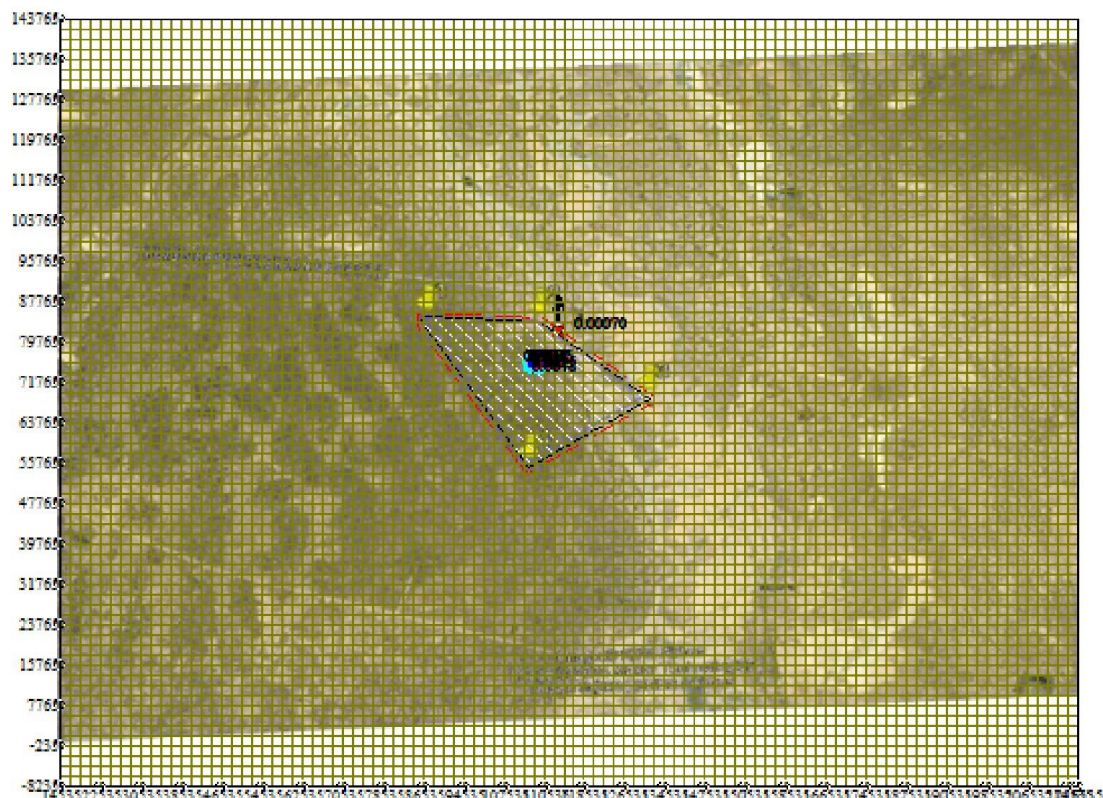
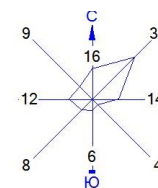


Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.0272553 ПДК достигается в точке x= 108535 y= 75765
 При опасном направлении 106° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102*77
 Расчет на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0602 Бензол (64)



Условные обозначения:
 [Red dashed line] Территория предприятия
 [Red dashed line] Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 [Black dot] Максим. значение концентрации
 [Red dashed line] Расч. прямоугольник N 01

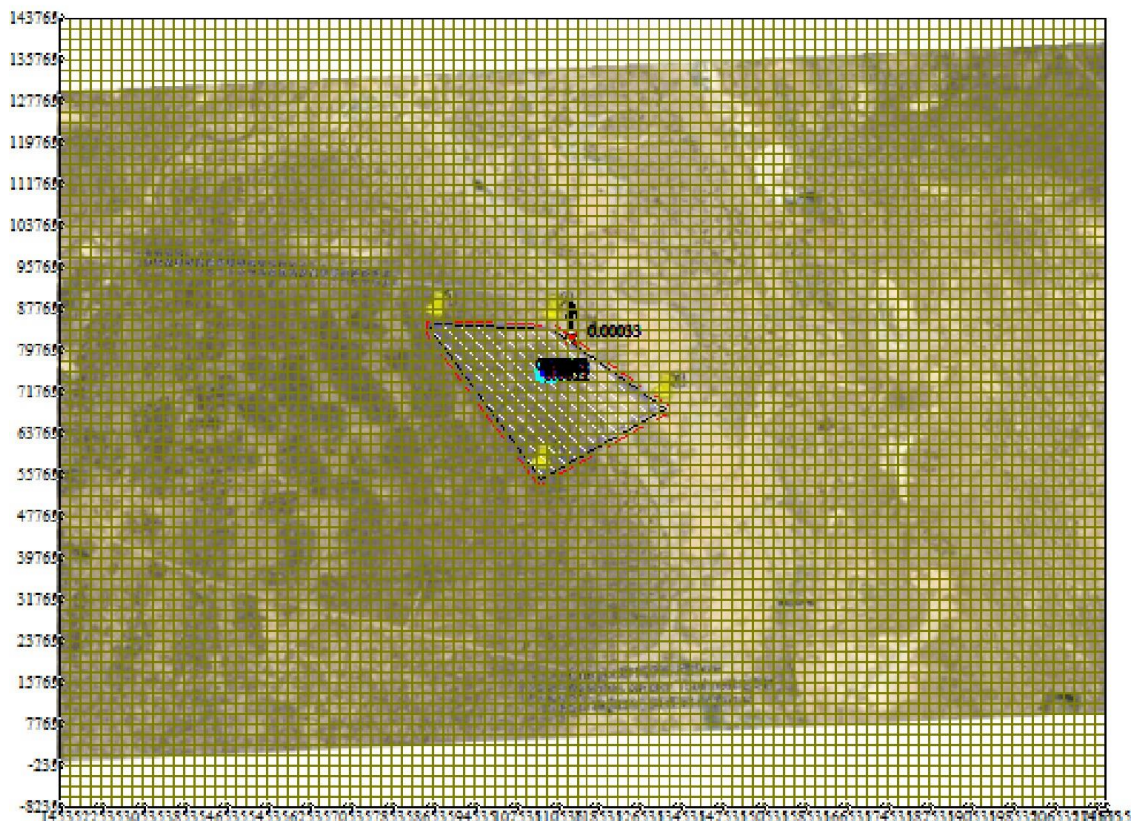
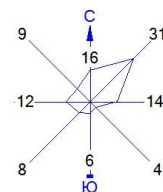
Изолинии в долях ПДК
 [Cyan line] 0.0048 ПДК
 [Magenta line] 0.0095 ПДК
 [Green line] 0.014 ПДК
 [Blue line] 0.017 ПДК

0 11365 34095м.
 Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.0189971 ПДК достигается в точке $x=108535$ $y=75765$
 При опасном направлении 110° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102*77
 Расчет на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



Условные обозначения:
 [Red outline] Территория предприятия
 [Red dashed outline] Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 [Yellow dot] Максим. значение концентрации
 [Black rectangle] Расч. прямоугольник N 01

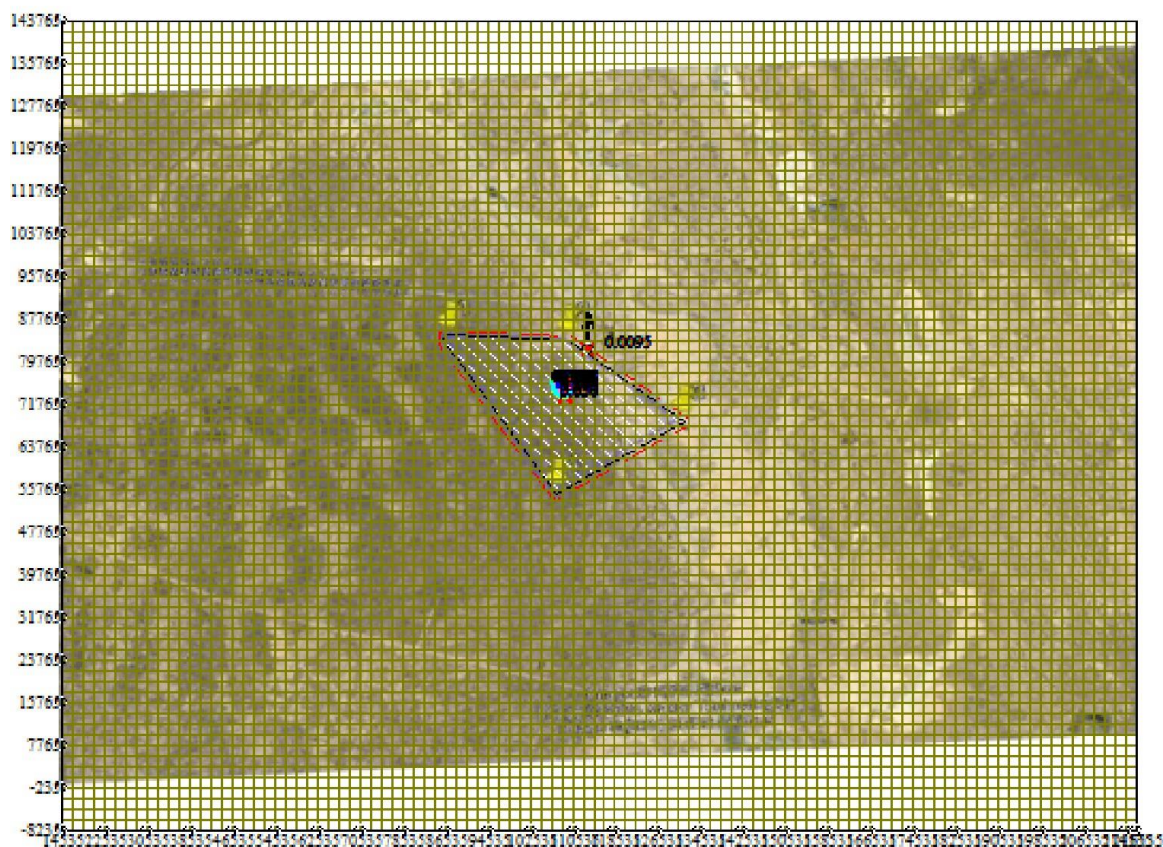
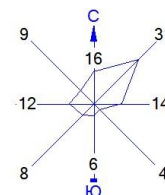
Изолинии в долях ПДК
 [Cyan line] 0.0022 ПДК
 [Magenta line] 0.0045 ПДК
 [Green line] 0.0067 ПДК
 [Blue line] 0.0081 ПДК

0 11365 34095м.
 Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.0089559 ПДК достигается в точке x= 108535 y= 75765
 При опасном направлении 110° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102*77
 Расчёт на существующее положение.

ТОО «ТУРАН – БАРЛАУ»

Город : 742 Кызылординская область
 Объект : 0089 ТОО "Туран - Барлау" _эксплуатация Майкыз Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6037 0333+1325



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- ↑ Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.057 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.115 ПДК
- 0.172 ПДК
- 0.206 ПДК

0 11365 34095м.
 Масштаб 1:1136500

Макс концентрация 0.2290522 ПДК достигается в точке x= 108535 y= 75765
 При опасном направлении 109° и опасной скорости ветра 12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 202000 м, высота 152000 м,
 шаг расчетной сетки 2000 м, количество расчетных точек 102*77
 Расчёт на существующее положение.