

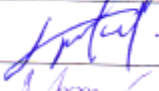
Разработчик проекта НДВ: ИП Курмангалиев Руфат Амантаевич

Адрес: г.Талдыкорган, мкр.Каратал, д.6А, цокольный этаж

Тел. 8 701 277 56 23

e-mail: rufat.taldyk@mail.ru

Список исполнителей проекта НДВ:

Должность	Подпись	Ф.И.О. (разделы НДВ)
Ведущий инженер эколог		Курмангалиев Р.А. (1-6)
Эколог		Жанбаев Б.О. (1-6)
Эколог		Акышев А.М. (1-6)

Заказчик материалов: ТОО «Шымыр-Кайра»

Адрес: РК, область Жетісу, город Талдыкорган, улица Абая, дом 327, почтовый индекс 040000;

БИН: 070940008941.

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов разработан для производственной базы ТОО «Шымыр-Кайра» расположенный в Южной промышленной зоне г.Талдыкорган области Жетісу, с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования.

Данный проект НДВ разработан в связи с окончанием срока действия ранее выданного Заключения ГЭЭ (№KZ30VCY00093828 от 28.03.2017г.) на проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) разработанного в 2017 году, а также в соответствии с требованиями пункта 5 главы 1 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63).

Проект разработан с целью установления нормативов эмиссий в процессе переработки песчано-гравийной смеси (производство щебня, песка и отсева) на дробильно-сортировочной установке (ДСУ). Технологический процесс, способ и система переработки, регламент проведения работ остались без изменений и полностью соответствуют ранее утвержденным проектным решениям. Данный проект учитывает лишь локальные корректировки, которые не затрагивают суть применяемой технологии, объёма производства и не ведут к принципиальному изменению масштабов воздействия предприятия на окружающую среду.

Согласно ранее выданному заключению, нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух составляли 11,944688034 т/год. По настоящему проекту суммарные нормируемые выбросы составляют 14,324676914 т/год.

Увеличение объемов выбросов на 2,37998888 т/год обусловлено следующими эксплуатационными изменениями:

- Увеличением расхода топлива: объем сжигаемого угля для отопления административного здания (источник 0006 – Дымовая труба котла) увеличен с 10 т/год до 43 т/год;
- В связи с ростом потребления угля пропорционально увеличены выбросы от источника 6009 (Склад угля) и источника 6010 (Склад шлака);
- В проект включен источник 6015 (Газовые выбросы от спецтехники). При этом выбросы от источника 6015 не нормируются, так как он относится к передвижным источникам выбросов.

По настоящему проекту на территории карьера выявлено 5 организованных и 10 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

Суммарные нормируемые выбросы составляют 14,324676914 т/год.

Всего в атмосферный воздух выделяются загрязняющие вещества 14 наименований (Оксиды железа, диоксид марганца, азота диоксид, азота оксид, углерод (сажа), сера диоксид, сероводород, углерод оксид, фтористый водород, бенз/а/пирен, керосин, алканы C₁₂₋₁₉, взвешенные частицы, пыль неорганическая), из которых четыре вещества образуют три группы суммации (сера диоксид + сероводород, азота диоксид + сера диоксид, сера диоксид + фтористый водород). Твердые вещества объединены в сумму пыли с ПДК=0,5мг/м³.

Сроки нормативов допустимых выбросов по всем вышеперечисленным ингредиентам устанавливаются на 2027-2036гг.

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций выполнено по программному комплексу "Эра", версия 3.0, разработчик фирма "Логос-Плюс" (г.Новосибирск). Программа согласована с ГГО им. А.И. Воейкова и в соответствии с "Инструкцией по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" разрешена Министерством энергетики в Республике Казахстан.

По результатам расчёта рассеивания, максимальные приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта в период добычных работ на границе СЗЗ ниже ПДК, и могут быть предложены в качестве нормативов допустимых выбросов, в объеме определенном данным проектом.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
АННОТАЦИЯ	3
ВВЕДЕНИЕ	6
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
1.1 Почтовый адрес оператора, количество площадок	8
1.2 Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	9
1.3 Ситуационная карта-схема района расположения объекта	9
2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	13
2.1 Краткое описание технологического процесса производства	13
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газов, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	18
2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню	18
2.4 Перспектива развития предприятия	18
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	18
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	31
2.7 Перечень загрязняющих веществ	32
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета нормативов допустимых выбросов	37
2.8.1 Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу	38
3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	57
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	57
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	59
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ)	62
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов	72
3.5 Границы области воздействия объекта	72
3.6 Данные о пределах области воздействия объекта	73
3.7 Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района	73
4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	75
5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ	76
ПЛАН-ГРАФИК КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ	81
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	84
ПРИЛОЖЕНИЕ-1. Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, и их источников	85
ПРИЛОЖЕНИЕ-2. Карты-схемы результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы с изолиниями расчетных концентраций	99
ПРИЛОЖЕНИЕ-3. Исходные данные (материалы) для разработки НДВ	108

ВВЕДЕНИЕ

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) проводилась на основании Экологического Кодекса Республики Казахстан, в соответствии с методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года за № 63.

Основной задачей проекта НДВ являлась установление нормативов выбросов с целью регулирования качества атмосферного воздуха для установления допустимого воздействия на него, обеспечивающих экологическую безопасность и сохранение экологических систем.

Нормативами допустимого выброса считается выбросы вредного вещества в атмосферу от его источников с учетом перспективы развития предприятия и рассеивания выбросов в атмосфере, при условии, что выбросы того же вещества из других источников предприятия с учетом фоновое загрязнение не создадут предельную концентрацию, превышающую максимальную разовую предельно допустимую концентрацию (ПДК). Значение НДВ для каждого вещества устанавливаются на основе расчетов.

В проекте НДВ приводится полная инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, определяются количественные и качественные характеристики выбросов.

Проект основывался на сведениях производственно-хозяйственной деятельности:

- информации о расходе, типе, составе используемого сырья, материалов, топлива и т.п.;
- данных о типах, основных характеристиках установленного оборудования и чистом времени его работы;
- характеристике организованных и неорганизованных источниках выброса загрязняющих веществ, их размер и местоположение.

Исходные данные, выданные заказчиком для разработки проекта НДВ:

1. Акт на право частной собственности на земельный участок. Кадастровый номер земельного участка: 03-268-042-088. Площадь земельного участка: 11.5579га;
2. Акт приемки передачи Промбазы с земельным участком от 01.09.2023г.;

3. Уведомление о произведенной государственной регистрации объекта недвижимости (Промбазы) за №002249780356 от 09.11.2023г.;
4. Договор безвозмездного пользования нежилым помещением (Промбазы) между ТОО «Шымыр-Кайра» и ТОО «Адия-2010» за №05/01/2026 от 05.01.2026г.;
5. Справка о присвоении порядкового номера ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства г.Талдыкорган» за №01-15/961 от 02.08.2016г.;
6. Справка о присвоении адреса объекту недвижимости ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства г.Талдыкорган» от 01.08.2016г.;
7. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ №KZ30VCY00093828 от 28.03.2017г.;
8. Разрешение на эмиссии в окружающую среду на за №KZ00VCZ00143854 от 05.09.2017г.;
9. Технологическая схема ДСУ;
10. Договор на подачу воды по каналам с Филиал «Жетісу» РГП на ПХВ МВРиИРК от 22.06.2026г.;
11. Справка РГП «Казгидромет» по фонам от 24.09.2026г.;
12. Справка о государственной перерегистрации юридического лица ТОО «Шымыр-Кайра». БИН: 070940008941.

Проект нормативов допустимых выбросов в окружающую среду разработан ИП Курмангалиев Р.А. (ГЛ №02173Р от 17.06.2011г. на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная Министерством охраны окружающей среды РК).

Адрес: Алматинская область, г.Талдыкорган, микрорайон Каратал дом 6а, цокольный этаж, почтовый индекс 050004. Тел.87012775623

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1 Почтовый адрес оператора, количество площадок

Месторасположение и окружение объекта

Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» расположена по адресу: области Жетісу, г.Талдыкорган, Южная промышленная зона, ул.Абылай Хана 363А.

В радиусе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 500 метров от участка работ производства отсутствует селитебная зона (жилые дома). Производственный объект расположен за пределами населенных пунктов.

Размещение объекта по сторонам света:

- с северной стороны – предприятие ТОО «Талдыкорганэлектросетьстрой»
- с восточной стороны – пустырь. Свободная от застройки территории южной промзоны г.Талдыкорган;
- с южной стороны – проходит автотрасса Алматы – Оскемен, далее предприятие ТОО «Метакон»;
- с запада – проходит улица Абылай Хана.;

Ближайшая селитебная зона (жилые дома) расположена в северо-западном направлении на расстоянии 510 м от границы территории участка производственных работ.

Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» предназначена для переработки песчано-гравийной смеси (производство щебня, песка и отсева), поступающего с карьера. Годовая производительность линии ДСУ (дробильно-сортировочная установка) по переработке песчано-гравийной смеси составляет 60000м³.

На территории производственной базы расположены: Административное здание, прорабская с бытовыми помещениями для рабочих, весовая, ремонтный бокс (мастерские), дробильно-сортировочная установка, склад ГСМ, сторожка, склад ПГС, склад готовой продукции. Из передвижной техники на территории имеется экскаватор, погрузчик и автосамосвал HOWO (грузоподъемность - 20тонн).

Годовой период времени работы ДСУ – 270 дней/год, 11час/сут.

Общая численность работающих – 30 человек.

Оператор: ТОО «Шымыр-Кайра». Адрес расположения: РК, область Жетісу, город Талдыкорган, улица Абая, дом 327 почтовый индекс 040000.

Наименование объекта: Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» расположенный в Южной промышленной зоне г.Талдыкорган области Жетісу.

Основные поставленные задачи:

Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» предназначена для переработки песчано-гравийной смеси (производство щебня, песка и отсева), поступающего с карьера. Годовая производительность линии ДСУ (дробильно-сортировочная установка) по переработке песчано-гравийной смеси составляет 60000м³.

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

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

1.3 Ситуационная карта-схема района расположения объекта

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

ПК ЭРА v3.0

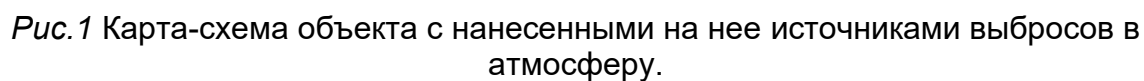




Рис.2 Обзорная карта расположения участка

Определение категории и класс опасности объекта

Согласно п.7.11 приложения-2 Экологического кодекса РК рассматриваемый объект (переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10тыс.тонн в год) относится **ко II категории**.

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан за № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года, СЗЗ по производству щебенки, гравия и песка составляет – **500м** (приложение-1, раздел-4, пункт-15, подпункт-4). **Класс санитарной опасности – I.**

Уровень приземных концентраций для вредных веществ определяется машинными расчетами по программе «Эра 3.0». Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, на границе СЗЗ и в жилой зоне не превышают допустимых значений ПДК и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающих территории участка.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткое описание технологического процесса производства

Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» расположена в южной промышленной зоне г.Талдыкорган, по ул.Абылайхана 363А, области Жетісу.

На территории производственной базы расположены: Административное здание, прорабская с бытовыми помещениями для рабочих, весовая, ремонтный бокс (мастерские), дробильно-сортировочная установка, склад ГСМ, сторожка, склад ПГС, склад готовой продукции. Из передвижной техники на территории имеется экскаватор, погрузчик и автосамосвал HOWO (грузоподъемность - 20тонн).

Режим работы предприятия – 270 дней/год, 11час/сут. Количество работающих в сутки – 30 человек.

Линия ДСУ состоит из следующих технологических оборудований: Приемный бункер (питатель), щековая дробилка СМД-16, конусная дробилка КМД 1750, пескомойка, грохот (вибросито) ГИЛ-51 (2ед) и ГИЛ-52 (1ед) и ленточные конвейеры, шнеки. Годовая производительность линии ДСУ по переработке песчано-гравийной смеси составляет 60000м³.

На территории производственной базы производится текущий ремонт техники и оборудования. Для этих целей предусмотрены посты электросварочных и газорезочных работ, а так же токарный станок.

Принцип работы Дробильно-сортировочного комплекса.

ПГС доставляется с карьера месторождения «Талды-Курганское» автосамосвалом и ссыпается на склад хранения ПГС. По мере необходимости ПГС из склада экскаватором или погрузчиком погружается на автосамосвал, далее самосвал ссыпает ПГС в приемный бункер накопитель (питатель). Из приемного бункера песчано-гравийная смесь подается на щековую дробилку СМД-16, после первичной обработки сырье поступает по ленточному транспортеру в агрегат сортировки с грохотом (ГИЛ-51) №1, одновременно с процессом сортировки сырья, производится промывка ПГС технической водой. Далее размолотая мокрая мелкая фракция поступает на пескомойку, после пескомойки уже отмытый мелкий песок по ленточному транспортеру поступает на склад песка. Отмытая более крупная фракция по ленточному транспортеру поступает на конусную дробилку КМД 1750, где камень проходит вторичную обработку. Затем дробленый камень по транспортеру подается на агрегат сортировки вибросито-грохот (ГИЛ-52) №2, где уже более мелкая фракция (менее 20мм) по транспортеру поступает на агрегат сортировки вибросито-грохот №3 (ГИЛ-51). На этой стадии камень разделяется на две фракции 5-10мм (отсев), щебень 10-20мм, после деления по ленточному транспортеру складывается по фракциям (склад готовой продукции). Камень не прошедший через сита сортировки вибросито-грохот (ГИЛ-52) №2, обратно по ленточному транспортеру поступает на агрегат сортировки с грохотом (ГИЛ-51) №1 для повторного дробления, далее процесс повторяется до того этапа пока камень не раздробится на фракции менее 20мм через агрегат сортировки вибросито-грохот №2 (ГИЛ-52).

Готовая продукция щебень 10-20мм, отсев 5-10мм и песок 0-5мм хранится на территории участка.

В технологическом процессе предприятия вода расходуется на промывку гравия и щебня, мокрое грохочение гидроклассификацию (промывку) песка.

Предприятие работает по прямоточной схеме с осветлением в отстойниках, с оборотным водоснабжением.

Производственные стоки после корпуса промывки и сортировки, в виде пульпы, самотеком по трубе отводятся в гидроизоляционный отстойник-накопитель. Вода по мере отстаивания с помощью электрических насосов используется повторно для производственных нужд предприятия, на промывку гравия и щебня.

Инженерное обеспечение

Водоснабжение – для санитарно-питьевых нужд от существующих водопроводных сетей города, для производственных нужд от канала Филиала «Жетісу» РГП на ПХВ МВРиИРК согласно договора на подачу воды.

Водоотведение – предусматривается местный гидроизоляционный выгреб. По мере накопления бытовые стоки с помощью ассенизаторной машины будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения сточных вод.

Расчет потребности в воде приведен в разделе 5.

Теплоснабжение – Административно-бытовой корпус, прорабская с бытовыми помещениями и сторожка отапливаются бытовыми котлами, работающими на твердом (уголь) топливе. Годовой расход угля по трем бытовым котлам составляет 50тонн.

Электроснабжение – предусматривается от существующих электросетей.

Результаты инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для выявления источников загрязнения атмосферы проведена инвентаризация источников выбросов и источников загрязнения, в результате которой систематизированы сведения о составе и количестве промышленных выбросов, распределения источников выбросов на территории предприятия, а также выделены потенциальные источники загрязнения.

В результате проведенной инвентаризации установлено 5 организованных и 10 неорганизованных источников вредных веществ в атмосферу.

От установленных источников, в ходе производственной деятельности, в атмосферу 14 наименований (Оксиды железа, диоксид марганца, азота диоксид, азота оксид, углерод (сажа), сера диоксид, сероводород, углерод оксид, фтористый водород, бенз/а/пирен, керосин, алканы C12-19, взвешенные частицы,

пыль неорганическая), из которых четыре вещества образуют три группы суммации (сера диоксид + сероводород, азота диоксид + сера диоксид, сера диоксид + фтористый водород). Твердые вещества объединены в сумму пыли с ПДК=0,5мг/м³.

Источники выбросов вредных веществ в атмосферный воздух:

Участок дробильно-сортировочного комплекса

- Источник 6001-Пост ссыпки и хранения ПГС;
- Источник 6002-Пост погрузки ПГС на автосамосвал;
- Источник 6003-Пост ссыпки ПГС в бункер дробильной установки;
- Источник 6004-Щековая дробилка, транспортировка и узлы перегрузки;
- Источник 6005-Выбросы пыли при автотранспортных работах;

Административно-бытовой участок

- Источник 0006-Дымовая труба котла Административное здание.
- Источник 0007-Дымовая труба бытового котла. Прорабская;
- Источник 0008-Дымовая труба бытового котла. Сторожка;
- Источник 6009-Склад угля;
- Источник 6010-Склад шлака;

Ремонтный участок

- Источник 6011-Пост электросварочных и газорезочных работ;
- Источник 6012-Токарный станок;

Склад ГСМ

- Источник 0013-Резервуар с дизтопливом;
- Источник 0014-Заправка техники дизтопливом (горловина бака);
- Источник 6015-Газовые выбросы от спецтехники (передвижной источник).

Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, и их источников представлена в приложении 1.

Участок дробильно-сортировочного комплекса

Источник загрязнения 6001 – Пост ссыпки и хранения ПГС

Общее количество ПГС поступающего с карьера месторождения «Талды-Курганское» на склад хранения ПГС составляет 60000м³/год. При ссыпке и хранения ПГС в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод. SiO₂ 70 -20%. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6002 – Пост погрузки ПГС на автосамосвал

С помощью экскаватора или погрузчика ПГС погружается на автосамосвал. Количество погружаемого сырья составляет 60000м³/год. При погрузке в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод. SiO₂ 70 -20%. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6003 – Пост ссыпки ПГС в бункер дробильной установки

Общее количество ПГС поступающего в дробильно-сортировочную установку составляет 60000м³/год. При ссыпке ПГС в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод. SiO₂ 70 -20%. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6004 – Щековая дробилка, транспортировка и узлы перегрузки

При работе данных оборудований (щековая дробилка, транспортер) в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод. SiO₂ от 20-70%. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6005 – Выбросы пыли при автотранспортных работах

При движении автотранспорта по территории участка в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод. SiO₂ от 20-70%. Источник неорганизованный.

Административно-бытовой участок

Источник загрязнения 0006 – Дымовая труба котла. Административное здание

Для отопления административного здания в котельной предусмотрен бытовой котел, работающий на твердом топливе (Шубаркульский уголь). Годовой расход угля составляет 43тн. При сжигании угля в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод. SiO₂ от 20-70%, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бензапирен. Высота трубы составляет 6м, диаметр 0,2м.

Источник загрязнения 0007 – Дымовая труба котла. Прорабская

Для отопления здания прорабской с бытовыми помещениями предусмотрен бытовой котел, работающий на твердом топливе (Шубаркульский уголь). Годовой расход угля составляет 5тн. При сжигании угля в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод. SiO₂ от 20-70%, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бензапирен. Высота трубы составляет 6м, диаметр 0,15м.

Источник загрязнения 0008 – Дымовая труба бытового котла. Сторожка

Для отопления здания сторожки предусмотрен бытовой котел, работающий на твердом топливе (Шубаркульский уголь). Годовой расход угля составляет 2тн. При сжигании угля в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод. SiO₂ от 20-70%, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бензапирен. Высота трубы составляет 6м, диаметр 0,15м.

Источник загрязнения 6009 – Склад угля.

Уголь, в количестве 50 тонн завозится и сгружается на складе хранения угля. При разгрузке угля в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO₂ от 20-70%. Источник неорганизованный.

Источник загрязнения 6010 – Склад шлака.

Шлак, образующийся при сжигании угля в количестве 10,5 тонн/год выносится ведрами и складывается на открытой площадке расположенной на территории участка. При разгрузке и хранении шлака в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO_2 от 20-70%. Источник неорганизованный.

Ремонтный участок

Источник загрязнения 6011 – Пост газорезки и электросварки

При газовой резке металла и электросварочных работ выделяются оксид железа, диоксид марганца, фтористый водород, диоксид азота, оксид углерода. Неорганизованный источник.

Источник загрязнения 6012 – Токарный станок

При работе токарного станка в атмосферный воздух выделяется взвешенные вещества. Источник неорганизованный.

Склад ГСМ

Источник загрязнения 0013 – Резервуар с дизтопливом (склад ГСМ для техники).

На территории участка расположен наземный резервуар объемом 10м³ для заправки спецтехники дизельным топливом. Топливо доставляется автотранспортом. Максимальный выброс алканы C_{12-19} и сероводорода происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Источник организованный (дыхательный клапан резервуара).

Источник загрязнения 0014 – Заправка техники дизтопливом

Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс алканы $C_{12-C_{19}}$ и сероводорода происходит через горловину бака техники при заправке.

Источник загрязнения 6015 – Газовые выбросы от спецтехники (передвижной источник).

На территории промбазы будет работать механизированная техника, такие как автосамосвал, экскаватор, погрузчик и другие работающие на дизельном топливе. При работе спецтехники на дизельном топливе в атмосферный воздух выделяется углерод оксид, керосин, диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сера диоксид. Источник неорганизованный.

Статья 199 пункта 5. ЭК РК от 2 января 2021 года «Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения».

Нормативы выбросов загрязняющих веществ устанавливаются без учета выбросов от передвижных источников, так как согласно статьи 202 пункта 17 ЭК РК от 2 января 2021 года «Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются». Плата за выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников, производится по фактическому расходу топлива.

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

На территории участка добычи газоочистное оборудование не предусмотрено.

На данный момент все технологическое оборудование, используемое предприятием, находится в должном техническом состоянии.

2.3 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню

В настоящее время одним из основных показателей, предъявляемых к данному типу оборудования, является их производительность, надежность, управляемость и безопасность. Использование в различных отраслях промышленности экономически развитых стран, данного типа оборудования и их аналогов, с учетом их соответствия требованиям международных стандартов, свидетельствует о их соответствии передовому научно-техническому уровню. Надлежащее функционирование и соответствие техническим условиям применяемого на предприятии оборудования обеспечивается за счет соблюдения технического регламента эксплуатации оборудования, регулярного осмотра (контроля исправности).

Все технологическое оборудование, используемые предприятием в должном техническом состоянии, что создает необходимые условия для качественного решения всех производственных задач.

В соответствии с вышеизложенным, применяемые на предприятии технологии, учитывая специфику предприятия и характер производимых работ, вполне соответствуют предъявляемым к ним требованиям.

В качестве мероприятия для пылеподавления на участке работ предусматривается орошение дорог водой.

2.4 Перспектива развития

Производственные работы планируются произвести с 2027 года по 2036 год включительно. В перспективе развития увеличение объема переработки и расширение предприятия не предполагается.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Расчетные параметры объема, скорости ГВС принимались по производительности оборудования (мощность двигателя, насосов, коэффициенты сопротивления и др.), характеристик топлива, диаметра устья труб и др.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в таблице 2.1.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конца линей ного источника /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
002		Дымовая труба котла. Административное здание	1	4380	Труба котла	0006	6	0.2	5.56	0.174673	180	900	1050		
002		Дымовая труба котла. Прорабская	1	4380	Труба котла	0007	6	0.15	8.56	0.151268	180	975	1000		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источника выбросов на карте схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0006					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0033	31.349	0.0502	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00053	5.035	0.00816	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03842	364.978	0.58996	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.095	902.471	1.459	2027
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	6e-9	0.00006	0.0000001	2027
0007					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.06468	614.440	0.9933	2027
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00162	17.771	0.00584	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0003	3.291	0.00095	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.01907	209.189	0.0686	2027

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м					
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конца линей ного источника /длина, ширина площадного источника			
												X1	Y1	X2	Y2		
												1	2	3	4	5	6
002		Дымовая труба бытового котла. Сторожка	1	4380	Труба котла	0008	6	0.15	8.56	0.151268	180	900	1025				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источника выбросов на карте схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м ³	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0008					0337	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04716	517.324	0.16963	2027
					0703	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3e-9	0.00003	1e-8	2027
					2908	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.03211	352.232	0.1155	2027
					0301	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.00033	3.620	0.00233	2027
					0304	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00005	0.548	0.0004	2027
					0330	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00384	42.123	0.02744	2027
					0337	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0095	104.211	0.0679	2027
					0703	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6e-10	0.000007	4e-9	2027
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-				

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Про- изв одс- тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовойоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конца линей- ного источника /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
004		Резервуар с дизтопливом (склад ГСМ для техники)	1	4380	Дыхательный клапан резервуара	0013	2.5	0.05	16	0.031416	23.6	1000	1025		
004		Заправка техники дизтопливом	1	8.2	Горловина бака	0014	1.5	0.05	2.4	0.0047124	23.6	1000	1015		

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источника выбросов на карте схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0013					2908	Бензпирен) (54)	0.0065	71.302	0.0462	2027
					0333	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.00005	1.729	0.000005	2027
					2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0174	601.737	0.00162	2027
0014						Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007	1.614	0.000002	2027
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0026	599.432	0.00054	2027

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	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	Количество, шт.									точечного источника/1-го конца линейного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника	
									скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	температура смеси, оС				
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
001		Пост ссыпки и хранения ПГС	1	6480	Неорганизованный	6001	5				23.6	1075	1125	1	1
001		Пост погрузки ПГС на автосамосвал	1	2970	Неорганизованный	6002	5				23.6	1100	1125	1	1
001		Пост ссыпки ПГС в бункер дробильной установки	1	2970	Неорганизованный	6003	5				23.6	1125	1125	1	1
001		Щековая дробилка, транспортировка и узлы перегрузки	1	2970	Неорганизованный	6004	5				23.6	1100	1000	1	1
001		Выбросы пыли при автотранспортных работах	1	2970	Неорганизованный	6005	5				23.6	1075	1000	1	1
002		Склад угля	1	5	Неорганизованный	6009	5				23.6	1000	1050	1	1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источника выбросов на карте схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6001					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.29456		3.48462	2027
6002					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.18667		2.09664	2027
6003					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.28		3.14496	2027
6004					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.1747		1.86792	2027
6005					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0051		0.05453	2027
6009					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.00023		0.0000042	2027

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов на карте схеме	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конца линей ного источника /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
002		Склад шлака	1	4380	Неорганизованный	6010	5				23.6	1000	1075	1	1
003		Пост электросварочн ых и газорезочных работ	1	250	Неорганизованный	6011	5				23.6	1150	1010	1	1

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источника выбросов на карте схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6010					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.00618		0.0213656	2027
6011					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0203		0.02073	2027
					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003		0.0006	2027
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.011		0.00975	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375		0.01238	2027
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001		0.0001	2027

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Про- изв- одс- тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- сов на карте схеме	Высо- та источ- ника выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						скорость м/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К Р= 101.3 кПа)	темпе- ратура смеси, оС	точечного источ- ника/1-го конца линейного источ- ника /центра площад- ного источника		2-го конца линей- ного источника /длина, ширина площадного источника	
												X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
003		Токарный станок.	1	500	Неорганизованный	6012	5				23.6	1150	1000	1	1
004		Газовые выбросы от спецтехники	1	4380	Газовые выбросы от спецтехники	6015	2				23.6	1000	1015	2	2

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источника выбросов на карте схеме	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газочисткой, %	Средне-эксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
7	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
6012					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00194		0.0035	2027
6015					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.099			2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.016			2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014			2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0104			2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.096			2027
					2732	Керосин (654*)	0.025			2027

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Анализ аварийных ситуаций и залповых выбросов

При штатной эксплуатации производственные площадки не представляют опасности для населения и окружающей среды. Учитывая специфику производства, технологические процессы и проектные решения обеспечат высокую надежность и экологическую безопасность.

Согласно специфике производства, залповые выбросы отсутствуют.

Потенциальные причины аварий и аварийных выбросов.

Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемых объектах условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами.

К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки и грозовые явления;

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, ошибочными действиями обслуживающего персонала.

Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна.

Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором».

Деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов и окружающей среды.

Для снижения риска возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от их последствий при эксплуатации объекта выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. На

объекте разрабатываются планы мероприятий по обеспечению надежности эксплуатации производственного оборудования.

2.7 Перечень загрязняющих веществ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, и их количественная характеристика представлена в таблице 2.2.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
с учетом выбросов от передвижных источников

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0203	0.02073	0.51825
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0003	0.0006	0.6
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.11525	0.06812	1.703
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.01688	0.00951	0.1585
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.014		
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.07173	0.686	13.72
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000057	0.000007	0.000875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.26141	1.70891	0.56963667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0001	0.0001	0.02
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000000096	0.000000114	0.114
2732	Керосин (654*)				1.2		0.025		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.02	0.00216	0.00216
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00194	0.0035	0.02333333
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.3	0.1		3	1.05073	11.8250398	118.250398

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
с учетом выбросов от передвижных источников

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код ЗВ	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	В С Е Г О :						1.5976970096	14.324676914	135.680153
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)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
без учета выбросов от передвижных источников

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.0203	0.02073	0.51825
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0003	0.0006	0.6
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.01625	0.06812	1.703
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.00088	0.00951	0.1585
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.06133	0.686	13.72
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.000057	0.000007	0.000875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.16541	1.70891	0.56963667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0001	0.0001	0.02
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.0000000096	0.000000114	0.114
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.02	0.00216	0.00216
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.00194	0.0035	0.02333333
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.3	0.1		3	1.05073	11.8250398	118.250398
	В С Е Г О :						1.3372970096	14.324676914	135.680153

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
без учета выбросов от передвижных источников

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код ЗВ	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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 нормативов допустимых выбросов

В связи с тем, что в настоящее время определить фактические выбросы вредных веществ в атмосферу участка добычи методами инструментальных замеров не представляется возможным, выбросы вредных веществ в атмосферу от основного технологического оборудования определены расчетным методом, на основании следующих методических нормативных документов:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-п.

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

3. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014г. № 221-п.

4. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов, Приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008г.

5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий, Приложению №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100-п от 18.04.2008г.

2.8.1 Расчет источников выбросов загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу

Участок ДСК

Источник 6001 – Пост ссыпки и хранения ПГС.

1. Ссыпка ПГС с автосамосвала

Общее количество ПГС поступающего с карьера на склад ПГС составляет 60000м³/год или 156000т/год. При ссыпке ПГС в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO₂ 70 -20 %.

Расчет выбросов ведется согласно Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу МОС РК от 18.04.2008г. №100-п, по формуле;

$M = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot G \cdot 10^6 \cdot B / 3600$; где,

$K_1 = 0,03$ -доля пылевой фракции в породе;

$K_2 = 0,04$ -доля переходящей в аэрозоль летучей пыли;

$K_3 = 1,4$ - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы;

$K_4 = 1$ - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности (открыт со всех сторон);

$K_5 = 0,1$ коэффициент, учитывающий влажность материала не более 10%;

$K_7 = 0,2$ коэффициент, учитывающий крупность материала (100-500 мм);

$G = 50$ т/ч суммарное количество перерабатываемого материала;

$B = 0,6$ коэффициент, учитывающий высоту пересыпки=0,6;

$M = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,4 \cdot 1,0 \cdot 0,1 \cdot 0,2 \cdot 50 \cdot 10^6 \cdot 0,6 / 3600 = 0,28$ г/сек;

$P = 0,03 \cdot 0,04 \cdot 1,4 \cdot 1,0 \cdot 0,1 \cdot 0,2 \cdot 156000 \cdot 0,6 = 3,14496$ т/год;

2. Открытая поверхность хранения щебня

Количество щебня = 156000т/г, время хранения – 6480 ч/год,

Площадь склада 200 кв.м. Расчет выбросов ведется согласно «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников», Приложение №13 к Приказу МОС РК от 18.04.2008г., №100-п, по формуле:

$M = K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_6 \cdot K_7 \cdot g \cdot F$, где

$K_3 = 1,4$ - Коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы

$K_4 = 1,0$ - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности (открыт со всех сторон);

$K_5 = 0,1$ коэффициент, учитывающий влажность материала не более 10%;

$K_6 = 1,3$ - коэффициент, учитывающий профиль поверхности складированного материала;

$K_7 = 0,2$ - коэффициент учитывающий крупность материала (100-500мм)

$g = 0,002$ г/м² – унос пыли с одного квадратного метра

$F = 200$ – поверхность пыления, м²

$M = 1,4 \cdot 1,0 \cdot 0,1 \cdot 1,3 \cdot 0,2 \cdot 0,002 \cdot 200 = 0,01456$ г/сек,

$P = 0,01456 \cdot 6480 \cdot 3600 / 10^6 = 0,33966$ т/год;

Итого выбросы от данного источника составят:

Секундные выбросы: $M = 0,28 + 0,01456 = \underline{0,29456}$ г/сек.

Валовый выброс равен: $P = 3,14496 + 0,33966 = \underline{3,48462}$ т/год.

Источник 6002 – Пост погрузки ПГС на автосамосвал.

Общее количество ПГС погружаемого на автосамосвал экскаватором составляет 60000м³/год или 156000т/год. При ссыпке ПГС в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO₂ 70 -20 %.

Расчет выбросов ведется согласно Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу МОС РК от 18.04.2008г. №100-п, по формуле;

$M = K_1 \times K_2 \times K_3 \times K_4 \times K_5 \times K_7 \times G \times 10^6 \times B / 3600$; где,

K_1 = 0,03-доля пылевой фракции в породе;

K_2 = 0,04-доля переходящей в аэрозоль летучей пыли;

K_3 = 1,4 - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы;

K_4 = 1,0 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности (открыт со всех сторон);

K_5 = 0,1 коэффициент, учитывающий влажность материала не более 10%;

K_7 = 0,2 коэффициент, учитывающий крупность материала (100-500 мм);

G = 50 т/ч суммарное количество перерабатываемого материала;

B - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки=0,4;

$M=0,03 * 0,04 * 1,4 * 1,0 * 0,1 * 0,2 * 50 * 10^6 * 0,4/3600 = 0,18667$ г/сек;

$\Pi=0,03 * 0,04 * 1,4 * 1,0 * 0,1 * 0,2 * 156000т * 0,4 = 2,09664$ т/год;

Источник 6003 – Пост ссыпки ПГС в бункер дробильной установки

Общее количество ПГС поступающего в дробильно-сортировочную установку составляет 60000м³/год или 156000т/год. При ссыпке ПГС в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO₂ 70 -20 %.

Расчет выбросов ведется согласно Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу МОС РК от 18.04.2008г. №100-п, по формуле;

$M = K_1 \times K_2 \times K_3 \times K_4 \times K_5 \times K_7 \times G \times 10^6 \times B / 3600$; где,

$K_1 = 0,03$ -доля пылевой фракции в породе;

$K_2 = 0,04$ -доля переходящей в аэрозоль летучей пыли;

$K_3 = 1,4$ - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы;

$K_4 = 1,0$ - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности (открыт со всех сторон);

$K_5 = 0,1$ коэффициент, учитывающий влажность материала не более 10%;

$K_7 = 0,2$ коэффициент, учитывающий крупность материала (100-500 мм);

$G = 50$ т/ч суммарное количество перерабатываемого материала;

$B = 0,6$ - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки=0,6;

$M = 0,03 \times 0,04 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,1 \times 0,2 \times 50 \times 10^6 \times 0,6 / 3600 = 0,28$ г/сек;

$\Pi = 0,03 \times 0,04 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,1 \times 0,2 \times 156000 \times 0,6 = 3,14496$ т/год.

Источник 6004 - Щековая дробилка, транспортировка и узлы перегрузки

С приемного бункера строительный камень поступает в щековую дробилку, где производится первичное дробление строительного камня.

Источниками выделения неорганической пыли, сод. SiO_2 70- 20% являются дробилка и ленточный транспортер.

1. Дробление породы на щековой дробилке.

Годовая программа по переработки строительного камня составляет 156000т/год.

Время работы дробилки составляет 2970 ч/год.

Расчет проводится на основе удельных показателей, согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». Приложение №11 к приказу МОС РК от 18.04.2008г. №100-п. табл. 5.1. концентрация пыли от щековой дробилки составляет 11,5 г/м³. с понижающим коэффициентом 0,01 (влажность породы – 12%), применение гидрообеспыливания.

$$11,5 \text{ г/м}^3 \times 0,01 = 0,115 \text{ г/м}^3$$

Ориентировочный объем загрязняемого воздуха – 1,39 м³/с.

Количество пыли неорганической, выбрасываемой в атмосферу, будет равно:

$$\text{Мг/с} = 0,115 \text{ г/м}^3 \times 1,39 \text{ м}^3/\text{с} = 0,16 \text{ г/сек};$$

$$\text{Мт/год} = 0,16 \times 2970 \times 3600 / 10^6 = 1,71072 \text{ т/год};$$

2. Транспортер. Расчет проводится на основе удельных показателей, согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». Приложение №11 к приказу МОС РК от 18.04.2008г. №100-п. табл. 5.1. Концентрация пыли от ленточного конвейера при транспортировке строительного камня составляет 5,25 г/м³, с понижающим коэффициентом 0,01 (влажность породы – 12%), применение гидрообеспыливания.

$$5,25 \text{ г/м}^3 \times 0,01 = 0,0525 \text{ г/м}^3;$$

Ориентировочный объем загрязняемого воздуха – 0,28 м³/с.

Количество пыли неорганической, выбрасываемой в атмосферу, будет равно:

$$\text{Мг/с} = 0,0525 \text{ г/м}^3 \times 0,28 \text{ м}^3/\text{с} = 0,0147 \text{ г/сек};$$

$$\text{Мт/год} = 0,0147 \times 2970 \times 3600 / 10^6 = 0,1572 \text{ т/год}$$

Итого выбросы пыли в атмосферу от данного источника составят:

$$\text{Мг/с} = 0,16 + 0,0147 = \mathbf{0,1747 \text{ г/сек};}$$

$$\text{Мт/год} = 1,71072 + 0,1572 = \mathbf{1,86792 \text{ т/год.}}$$

Источник 6005 - Выбросы пыли при автотранспортных работах

Время работы автотранспорта 2970 час/год. Количество неорганической пыли, сод. SiO_2 20 - 70% выделяемое при движении автотранспорта в пределах территории участка рассчитывается согласно «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников», Приложение №13 к Приказу МООС РК от 18.04.2008г., №100-п, по формуле:

$$Q = C_1 * C_2 * C_3 * C_6 * N * L * C_7 * q_1 / 3600 + C_4 * C_5 * C_6 * F_0 * n * q'_2,$$

$C_1 = 1,9$ - коэфф., учитывающий среднюю грузоподъемность 1 автотран., 25тн;

$C_2 = 0,6$ - коэфф., учитывающ. среднюю скорость передвижения транспорта на участке при скорости передвижения транспорта 5 км/час;

$C_3 = 1,0$ коэффиц. состояния дорог - дорога без покрытия (грунтовая);

$C_4 = 1,3$ коэффиц, учитывающий профиль поверхности материала на платформе;

$C_5 = 1,2$ скорость обдува материала – до 5м/сек;

$C_6 = k_5 = 0,1$ коэфф, учитывающий влажность материала (влаж. не более 10 %)

$C_i = C_7 = 0,01$, доля пыли, уносимой в атмосферу;

$N = 3$ - число ходов (туда и обратно) всею транспорта в час;

$L = 1$ средняя протяженность одной ходки в пределах карьера (км);

$q_1 = 1450$ г, пылевыведение в атмосферу на 1км пробега;

$F_0 = 12$ м² - средняя площадь платформы;

$n = 1$ - число автомашин, работающих на участке;

$q'_2 = 0,002$ пылевыведение с единицы фактической поверхности материала на платформе, г/м² *с; $q'_2 = q'_1$;

$$Q = 1,9 * 0,6 * 1,0 * 0,1 * 3 * 1 * 0,01 * 1450 / 3600 + 1,3 * 1,2 * 0,1 * 12 * 1 * 0,002 = 0,0014 + 0,0037 = 0,0051 \text{ г/сек}$$

$$П = 0,0051 * 2970 * 3600 / 10^6 = 0,05453 \text{ т/год.}$$

Административно-бытовой участок

Источник 0006 - Дымовая труба котла. Административное здание

Расход угля: 43т/год, 10кг/час или 2,8г/сек.

Расчет был произведен на уголь Шубаркульского бассейна с более низким качеством. Для определения выбросов в атмосферу используется «Методика по нормированию выбросов вредных веществ с уходящими газами котлоагрегатов малой и средней мощности». Приложение 43 к приказу Министра охраны окружающей среды № 298 от 29 ноября 2010 г., а так же «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами» Алматы, Гидрометеиздат, 1996г.

Неорганическая пыль, содержащая SiO₂ от 20-70%

$P_{тв} = B \times A_{гх} \times X_{х(1-n)}$, где: В-расход топлива (т/год, г/сек);

A_г-зольность топлива (%), в данном случае равна 21%-для угля;

X-величина, учитывающая унос золы дымовыми газами, табличное значение для данного случая равна 0,0011 – для угля;

n- доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях, равно 0

уголь: $P_{тв} = 43 \text{ т/гх} \times 21 \times 0,0011 = 0,9933 \text{ т/год};$

$P_{тв} = 2,8 \text{ г/сх} \times 21 \times 0,0011 = 0,06468 \text{ г/сек};$

Сернистый ангидрид

$P_{сох} = 0,02 \times B \times S_{рх(1-n')} \times (1-n'')$, где: S_р-серность топлива, в данном случае 0,7%;

n' - доля оксидов серы, связанных летучей золой топлива, 0,02

n'' - доля оксидов серы, улавливаемых в золоуловителях, в данном случае n''=0

$P = 0,02 \times 43 \text{ т/гх} \times 0,7 \times 0,98 = 0,58996 \text{ т/год}$

$P = 0,02 \times 2,8 \text{ г/сх} \times 0,7 \times 0,98 = 0,03842 \text{ г/сек}$

Оксид углерода

$P_{сох} = 0,001 \times C_{сох} \times B \times (1-g_4/100)$, $C_{со} = g_3 \times R \times Q$;

g₃ – потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, 2% для угля;

g₄ – потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, в данном случае 7% для угля;

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, для тв.топлива R=1

Q – низкая теплота сгорания топлива, 18,24 Мдж/кг – для данного угля

уголь: $P = 0,001 \times 43 \text{ т/гх} \times 2 \times 18,24 \times (1-7/100) = 1,459 \text{ т/год};$

$P = 0,001 \times 2,8 \text{ г/сх} \times 2 \times 18,24 \times (1-7/100) = 0,095 \text{ г/сек};$

Оксиды азота

$P_{но} = 0,001 \times B \times Q_{х} \times K_{нох(1-b)}$, где,

$K_{\text{но}}$ – параметр характеризующий количество диоксида азота, образующегося на 1 ГДж тепла, 0,08;

b - коэффициент, учитывающий снижение выброса оксидов азота в результате применения технических решений, $b=0$

$$P = 0,001 \times 43 \text{ т/г} \times 18,24 \times 0,08 = 0,0627456 \text{ т/год};$$

$$P = 0,001 \times 2,8 \text{ г/с} \times 18,24 \times 0,08 = 0,00409 \text{ г/сек}$$

Диоксид азота (80%) 0,0502 т/год; 0,0033 г/сек;

Оксид азота (13%) 0,00816 т/год; 0,00053 г/с.

Бенз(а)пирен

Расчет концентрации бенз(а)-пирена в уходящих газах при сжигании угля выполнен по формулам "Методики расчетного определения выбросов бенз(а)-пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций ". Приказ Министра ООС РК от 18 апреля 2008г. №100-п .

Максимальный разовый выброс бенз(а)-пирена в атмосферу определяется:

$$M_{\text{бп}} = B * V_{\text{сг}} * C_{\text{бп}} * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

Годовой выброс бенз(а)-пирена в атмосферу определяется:

$$M_{\text{год}} = B * V_{\text{сг}} * C_{\text{бп}} * 10^{-6} * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:

B - расход топлива, кг/с и кг/год;

$C_{\text{бп}}$ - концентрация бенз(а)пирена в сухом дымовом газе, $C_{\text{бп}}=0,34 \text{ мкг/м}^3$ для угля;

$V_{\text{сг}}$ - объем сухих дымовых газов. $V_{\text{сг}}=6,57 \text{ м}^3/\text{кг}$ топлива.

$$M_{\text{сек}} = 0,0028 \text{ кг/сек} * 6,57 \text{ м}^3/\text{кг} * 0,34 \text{ мкг/м}^3 * 10^{-6} = 0,6 * 10^{-8} \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}} = 43000 \text{ кг/год} * 6,57 \text{ м}^3/\text{кг} * 0,34 \text{ мкг/м}^3 * 10^{-6} * 10^{-6} = 0,1 * 10^{-6} \text{ т/год}$$

Источник 0007 - Дымовая труба бытового котла. Прорабская

Расход угля: 5т/год, 5кг/час или 1,39г/сек.

Расчет был произведен на уголь Шубаркульского бассейна с более низким качеством. Для определения выбросов в атмосферу используется «Методика по нормированию выбросов вредных веществ с уходящими газами котлоагрегатов малой и средней мощности». Приложение 43 к приказу Министра охраны окружающей среды № 298 от 29 ноября 2010 г., а так же «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами» Алматы, Гидрометеиздат, 1996г.

Неорганическая пыль, содержащая SiO₂ от 20-70%

$P_{тв} = V \times A_{гх} \times X_{гх}(1-n)$, где, V-расход топлива (т/год, г/сек);

A_г-зольность топлива (%), в данном случае равна 21%-для угля;

X-величина, учитывающая унос золы дымовыми газами, табличное значение для данного случая равна 0,0011 – для угля;

n- доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях, равно 0

уголь: $P_{тв} = 5 \text{ т/гх} \times 21 \times 0,0011 = \mathbf{0,1155 \text{ т/год}}$

$P_{тв} = 1,39 \text{ г/сх} \times 21 \times 0,0011 = \mathbf{0,03211 \text{ г/сек}}$

Сернистый ангидрид

$P_{сох} = 0,02 \times V \times S_{рх}(1-n') \times (1-n'')$, где,

S_р-серность топлива, в данном случае 0,7%

n' - доля оксидов серы, связанных летучей золой топлива, 0,02;

n'' - доля оксидов серы, улавливаемых в золоуловителях, в данном случае n''=0;

$P = 0,02 \times 5 \text{ т/гх} \times 0,7 \times 0,98 = \mathbf{0,0686 \text{ т/год}}$

$P = 0,02 \times 1,39 \text{ г/сх} \times 0,7 \times 0,98 = \mathbf{0,01907 \text{ г/сек}}$

Оксид углерода

$P_{сох} = 0,001 \times C_{сох} \times V \times (1-g_4/100)$; $C_{со} = g_3 \times R \times Q$;

g₃ – потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, 2% для угля;

g₄ – потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, в данном случае 7% для угля;

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, для тв.топлива R=1

Q – низкая теплота сгорания топлива, 18,24 Мдж/кг – для данного угля

уголь: $P = 0,001 \times 5 \text{ т/гх} \times 2 \times 18,24 \times (1-7/100) = \mathbf{0,16963 \text{ т/год}}$

$P = 0,001 \times 1,39 \text{ г/сх} \times 2 \times 18,24 \times (1-7/100) = \mathbf{0,04716 \text{ г/сек}}$

Оксиды азота

$P_{но} = 0,001 \times V \times Q \times K_{нох}(1-b)$, где

$K_{\text{но}}$ – параметр характеризующий количество диоксида азота, образующегося на 1 ГДж тепла, 0,08;

b - коэффициент, учитывающий снижение выброса оксидов азота в результате применения технических решений, $b=0$

$$P=0,001 \times 5 \text{ т/г} \times 18,24 \times 0,08 = 0,0073 \text{ т/год}$$

$$P=0,001 \times 1,39 \text{ г/с} \times 18,24 \times 0,08 = 0,00203 \text{ г/сек}$$

Диоксид азота (80%) 0,00584 т/год; 0,00162 г/сек;

Оксид азота (13%) 0,00095 т/год; 0,0003 г/сек;

Бенз(а)пирен

Расчет концентрации бенз(а)-пирена в уходящих газах при сжигании угля выполнен по формулам "Методики расчетного определения выбросов бенз(а)-пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций ". Приказ Министра ООС РК от 18 апреля 2008г. №100-П.

Максимальный разовый выброс бенз(а)-пирена в атмосферу определяется:

$$M_{\text{бп}} = V * V_{\text{сг}} * C_{\text{бп}} * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

Годовой выброс бенз(а)-пирена в атмосферу определяется:

$$M_{\text{год}} = V * V_{\text{сг}} * C_{\text{бп}} * 10^{-6} * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:

V - расход топлива, кг/с и кг/год;

$C_{\text{бп}}$ - концентрация бенз(а)пирена в сухом дымовом газе, $C_{\text{бп}}=0,34 \text{ мкг/м}^3$ для угля;

$V_{\text{сг}}$ - объем сухих дымовых газов. $V_{\text{сг}}=6,57 \text{ м}^3/\text{кг}$ топлива.

$$M_{\text{сек}} = 0,00139 \text{ кг/сек} * 6,57 \text{ м}^3/\text{кг} * 0,34 \text{ мкг/м}^3 * 10^{-6} = 0,3 * 10^{-8} \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}} = 5000 \text{ кг/год} * 6,57 \text{ м}^3/\text{кг} * 0,34 \text{ мкг/м}^3 * 10^{-6} * 10^{-6} = 0,1 * 10^{-7} \text{ т/год}$$

Источник 0008 - Дымовая труба бытового котла. Сторожка

Расход угля: 2т/год, 1кг/час или 0,28г/сек.

Расчет был произведен на уголь Шубаркульского бассейна с более низким качеством. Для определения выбросов в атмосферу используется «Методика по нормированию выбросов вредных веществ с уходящими газами котлоагрегатов малой и средней мощности». Приложение 43 к приказу Министра охраны окружающей среды № 298 от 29 ноября 2010 г., а так же «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами» Алматы, Гидрометеиздат, 1996г.

Неорганическая пыль, содержащая SiO₂ от 20-70%

$P_{тв} = B \times A_{гх} \times X_{гх}(1-n)$, где, В-расход топлива (т/год, г/сек);

A_г-зольность топлива (%), в данном случае равна 21%-для угля;

X-величина, учитывающая унос золы дымовыми газами, табличное значение для данного случая равна 0,0011 – для угля;

n- доля твердых частиц, улавливаемых в золоуловителях, равно 0

уголь: $P_{тв} = 2 \text{ т/гх} \times 21 \times 0,0011 = \mathbf{0,0462 \text{ т/год}}$;

$P_{тв} = 0,28 \text{ г/сх} \times 21 \times 0,0011 = \mathbf{0,0065 \text{ г/сек}}$;

Сернистый ангидрид

$P_{сох} = 0,02 \times B \times S_{рх}(1-n') \times (1-n'')$, где,

S_р-серность топлива, в данном случае 0,7%

n' - доля оксидов серы, связанных летучей золой топлива, 0,02

n'' - доля оксидов серы, улавливаемых в золоуловителях, в данном случае n''=0

$P = 0,02 \times 2 \text{ т/гх} \times 0,7 \times 0,98 = \mathbf{0,02744 \text{ т/год}}$;

$P = 0,02 \times 0,28 \text{ г/сх} \times 0,7 \times 0,98 = \mathbf{0,00384 \text{ г/сек}}$;

Оксид углерода

$P_{сох} = 0,001 \times C_{сох} \times B \times (1-g_4/100)$, $C_{со} = g_3 \times R \times Q$;

g₃ – потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, 2% для угля;

g₄ – потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, в данном случае 7% для угля;

R – коэффициент, учитывающий долю потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, для тв.топлива R=1;

Q – низкая теплота сгорания топлива, 18,24 Мдж/кг – для данного угля;

уголь: $P = 0,001 \times 2 \text{ т/гх} \times 2 \times 18,24 \times (1-7/100) = \mathbf{0,0679 \text{ т/год}}$

$P = 0,001 \times 0,28 \text{ г/сх} \times 2 \times 18,24 \times (1-7/100) = \mathbf{0,0095 \text{ г/сек}}$

Оксиды азота

$P_{но} = 0,001 \times B \times Q \times K_{нох}(1-b)$, где

$K_{\text{но}}$ – параметр характеризующий количество диоксида азота, образующегося на 1 ГДж тепла, 0,08;

b - коэффициент, учитывающий снижение выброса оксидов азота в результате применения технических решений, $b=0$;

$$P=0,001 \times 2 \text{ т/г} \times 18,24 \times 0,08 = 0,0029184 \text{ т/год};$$

$$P=0,001 \times 0,28 \text{ г/с} \times 18,24 \times 0,08 = 0,00041 \text{ г/сек};$$

Диоксид азота (80%) 0,00233 т/год; 0,00033 г/сек;

Оксид азота (13%) 0,0004 т/год; 0,00005 г/сек.

Бенз(а)пирен

Расчет концентрации бенз(а)-пирена в уходящих газах при сжигании угля выполнен по формулам "Методики расчетного определения выбросов бенз(а)-пирена в атмосферу от котлов тепловых электростанций ". Приказ Министра ООС РК от 18 апреля 2008г. №100-П .

Максимальный разовый выброс бенз(а)-пирена в атмосферу определяется:

$$M_{\text{бп}} = B * V_{\text{сг}} * C_{\text{бп}} * 10^{-6}, \text{ г/сек}$$

Годовой выброс бенз(а)-пирена в атмосферу определяется:

$$M_{\text{год}} = B * V_{\text{сг}} * C_{\text{бп}} * 10^{-6} * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:

B - расход топлива, кг/с и кг/год;

$C_{\text{бп}}$ - концентрация бенз(а)пирена в сухом дымовом газе, $C_{\text{бп}}=0,34 \text{ мкг/м}^3$ для угля;

$V_{\text{сг}}$ - объем сухих дымовых газов. $V_{\text{сг}}=6,57 \text{ м}^3/\text{кг}$ топлива.

$$M_{\text{сек}} = 0,00028 \text{ кг/сек} * 6,57 \text{ м}^3/\text{кг} * 0,34 \text{ мкг/м}^3 * 10^{-6} = 0,6 * 10^{-9} \text{ г/сек}$$

$$M_{\text{год}} = 2000 \text{ кг/год} * 6,57 \text{ м}^3/\text{кг} * 0,34 \text{ мкг/м}^3 * 10^{-6} * 10^{-6} = 0,4 * 10^{-8} \text{ т/год}$$

Источник 6009 – Склад угля

Уголь доставляется автомашиной, годовое потребление угля составляет 50тн. Склад угля расположен под навесом, огорожен.

Расчет выбросов пыли производится согласно «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников от «18» 04 2008г. №100 –п».:
 $M = K_1 \times K_2 \times K_3 \times K_4 \times K_5 \times K_7 \times G \times V \times 10^6 / 3600$ г/сек, где

$K_1 = 0,03$ - доля пылевой фракции в породе

$K_2 = 0,02$ - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли

$K_3 = 1,4$ - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия

$K_4 = 0,005$ - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности (закрыт со всех сторон)

$K_5 = 0,2$ - коэффициент, учитывающий влажность материала до 8 %

$K_7 = 0,2$ - коэффициент, учитывающий крупность материала(100-500мм)

G- суммарное количество перерабатываемого материала = 10т/ч

$V = 0,5$ - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки

$M = 0,03 \times 0,02 \times 1,4 \times 0,005 \times 0,2 \times 0,2 \times 10 \times 0,5 \times 10^6 / 3600 = 0,00023$ г/сек;

$Q = 0,03 \times 0,02 \times 1,4 \times 0,005 \times 0,2 \times 0,2 \times 50 \times 0,5 = 0,0000042$ т/год.

Источник 6010 – Склад шлака (пост разгрузки шлака и пост погрузки шлака на автотранспорт)

Расчет выбросов пыли производится согласно «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников от «18» 04 2008г. №100 –п».:
1.Разгрузка шлака

Неорганическая пыль, содержащая SiO₂ от 20-70%

Образовавшийся шлак выгружается ведрами вручную 1 человеком за 30 мин., производительность узла разгрузки 0,026т/ч.

Количество шлака $50 \times 0,21 = 10,5$ т/г.

Выделение пыли составляет:

$D = K_1 \times K_2 \times K_3 \times K_4 \times K_5 \times K_7 \times G \times V \times 10^6 / 3600$, где

$K_1 = 0,05$ - доля пылевой фракции в породе

$K_2 = 0,02$ - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли

$K_3 = 1,4$ - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы

$K_4 = 1,0$ - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности от внешних воздействий, условия пылеобразования (открыт с 4-х сторон)

$K_5 = 0,1$ - коэффициент, учитывающий влажность материала до 10%

$K_7 = 0,6$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (10-5мм)

G- 0,026 т/ч -суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч

$V = 0,4$ - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки

$M = 0,05 \times 0,02 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,1 \times 0,6 \times 0,4 \times 10^6 / 3600 = 0,0002$ г/с

$Q = 0,05 \times 0,02 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,1 \times 0,6 \times 10,5 \times 0,4 = 0,0003528$ т/год

2.Открытая поверхность хранения шлака

Неорганическая пыль, содержащая SiO_2 от 20-70%

Площадь склада 2кв.м.

$M = K_3 \times K_4 \times K_5 \times K_6 \times K_7 \times g \times F$, где

$K_3 = 1,4$ - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы

$K_4 = 1,0$ - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности

$K_5 = 0,1$ - коэффициент, учитывающий влажность материала до 10%

$K_6 = 1,3$ - коэффициент, учитывающий профиль поверхности складировемого материала

$K_7 = 0,6$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (10-5мм)

$g = 0,002$ г/кв.м-унос пыли с одного квадратного метра

F - поверхность пыления, 6 м^2

$M = 1,4 \times 1,0 \times 0,1 \times 1,3 \times 0,6 \times 0,002 \times 6 = 0,00131$ г/сек

$Q = 0,00131 \text{ г/сек} \times 4380 \times 3600 / 10^6 = 0,02066$ т/г

2.Погрузка шлака

Неорганическая пыль, содержащая SiO_2 от 20-70%

Образовавшийся шлак грузится в ручную 1 ом за 30мин., производительность узла погрузки 0,5т/ч

Количество шлака $17 \times 0,21 = 3,57$ т/г.

Выделение пыли составляет:

$D = K_1 \times K_2 \times K_3 \times K_4 \times K_5 \times K_7 \times G \times 10^6 \times B / 3600$, где

$K_1 = 0,05$ - доля пылевой фракции в породе

$K_2 = 0,02$ - доля переходящей в аэрозоль летучей пыли

$K_3 = 1,4$ - коэффициент, учитывающий скорость ветра в зоне работы

$K_4 = 1,0$ - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности от внешних воздействий, условия пылеобразования (открыт с 4-хсторон)

$K_5 = 0,1$ - коэффициент, учитывающий влажность материала до 10%

$K_7 = 0,6$ - коэффициент, учитывающий крупность материала (10-5мм)

G - 0,5 т/ч -суммарное количество перерабатываемого материала ,т/ч

$B = 0,4$ - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки

$D = 0,05 \times 0,02 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,1 \times 0,6 \times 0,5 \times 10^6 \times 0,4 / 3600 = 0,00467$ г/с

$Q = 0,05 \times 0,02 \times 1,4 \times 1,0 \times 0,1 \times 0,6 \times 10,5 \times 0,4 = 0,0003528$ т/год

Всего от источника выделяется неорганической пыли

$M = 0,0002 + 0,00131 + 0,00467 = 0,00618$ г/сек;

$Q = 0,0003528 + 0,02066 + 0,0003528 = 0,0213656$ т/год.

Ремонтный участок

Источник 6011 – Пост электросварочных и газорезочных работ

Электросварка. Общий расход электродов МР-4 250 кг/год, время работы – 250 ч/год. Расчет проводится на основе удельных показателей, согласно «Методика по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ при сварочных работах» РНД 211.2.02.03-2004., таблица 1. Расход электродов составляет $1\text{ кг/ч} = 0,00028\text{ кг/с}$ от одного поста.

<i>Оксид железа (II)</i>	$0,00028\text{ кг/с} \times 9,9\text{ г/кг} = 0,0028\text{ г/сек};$ $9,9\text{ г/кг} \times 250\text{ кг/год} : 10^6 = 0,0025\text{ т/год};$
<i>Диоксид марганца</i>	$0,00028\text{ кг/с} \times 1,1\text{ г/кг} = 0,0003\text{ г/сек};$ $1,1\text{ г/кг} \times 250\text{ кг/год} : 10^6 = 0,0003\text{ т/год};$
<i>Фтористый водород</i>	$0,00028\text{ кг/с} \times 0,4\text{ г/кг} = 0,0001\text{ г/сек};$ $0,4\text{ г/кг} \times 250\text{ кг/год} : 10^6 = 0,0001\text{ т/год};$

Газорезка. Расход пропанобутановой смеси равен 250 кг/год. Время работы 250 ч/год. Расчет проводится на основе удельных показателей, согласно «Методика по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ при сварочных работах» РНД 211.2.02.03-2004., таблица 4.

При резке углеродистой стали в атмосферный воздух выделяются :

<i>Диоксид марганца</i>	$1,1\text{ г/ч} / 3600 = 0,0002\text{ г/сек};$ $1,1\text{ г/ч} \times 250 / 10^6 = 0,0003\text{ т/год};$
<i>Оксид железа</i>	$72,9\text{ г/ч} / 3600 = 0,0203\text{ г/сек};$ $72,9\text{ г/ч} \times 250 / 10^6 = 0,01823\text{ т/год};$
<i>Оксид углерода</i>	$49,5\text{ г/ч} / 3600 = 0,01375\text{ г/сек};$ $49,5\text{ г/ч} \times 250 / 10^6 = 0,01238\text{ т/год};$
<i>Диоксид азота</i>	$39,0\text{ г/ч} / 3600 = 0,011\text{ г/сек};$ $39,0\text{ г/ч} \times 250 / 10^6 = 0,00975\text{ т/год};$

Итого выбросы от данного источника составят

Максимальные выбросы (г/с) взяты при работе газорезки, так как одновременно работает одно оборудование.

Диоксид марганца	0,0003 г/сек; $0,0003 + 0,0003 = 0,0006\text{ т/год};$
Оксид железа	0,0203 г/сек; $0,0025 + 0,01823 = 0,02073\text{ т/год};$
Оксид углерода	0,01375 г/сек; 0,01238 т/год;
Диоксид азота	0,011 г/сек; 0,00975 т/год;
Фтористый водород	0,0001 г/сек; 0,0001 т/год.

Источник 6012 – Токарный станок. Ремонтный участок

В ремонтном участке имеется токарный станок. Удельный выброс берется согласно «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов» РНД 211.2.02.06-2004, таблица 4., Расчет ведется по формуле:

$M_{\text{сек}} = k \cdot Q$; $M_{\text{год}} = 3600 \cdot k \cdot Q \cdot T / 1000$, где:

k = коэфф. гравитационного оседания, для взвешенного вещества - 0,2;

Q = удельное выделение пыли технологическим оборудованием, 0.0097 г/сек;

T = фактически годовой фонд времени работы одной ед. оборудования – 500ч/год;

Секундный выброс составит: $M_{\text{сек}} = 0,0097 \cdot 0,2 = \mathbf{0,00194 \text{ г/сек}}$;

Годовой выброс составит $M_{\text{год}} = 3600 \cdot 0,2 \cdot 0,0097 \cdot 500 \text{ ч/г} : 10^6 = \mathbf{0,0035 \text{ т/год}}$.

Склад ГСМ

Источник 0013 – Резервуар с дизтопливом (склад ГСМ для техники)

Дизтопливо завозится автоцистернами, и сливается в 2 надземных горизонтальных резервуара объемом по 3м³. Годовая потребность дизтоплива составляет 15т/год. Производительность слива 16м³/час. Основным источником выбросов углеводородов является дыхательный клапан резервуара нефтепродуктов.

Расчет проводится на основе удельных показателей, согласно «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» РНД 211.02.09-2004. Астана, 2004, по формулам 6.2.1 и 6.2.2. Раздел 6 «Выбросы паров нефтепродуктов в атмосферу из резервуаров нефтебаз, ТЭЦ, котельных, складов ГСМ».:

Исходные данные						
Нефтепродукт	В, тн	Воз, тн	Ввл, тн	Конструкц резервуара	N _p	V _ч ^{max}
Дизтопливо	15	0	15	Наземный	2 шт	16м ³ /ч

Табличные данные						
Y _{оз}	Y _{вл}	C ₁	K _p ^{max}	G _{xp}	K _{нп}	
2.36г/т	3.15г/т	3.92г/м ³	1.0	0.27 т/г	0.0029	

- максимальные выбросы:

$$M = \frac{C_1 \times K_p^{\max} \times V_c^{\max}}{3600}, \text{ г/с} \quad (6.2.1);$$

- годовые выбросы:

$$G = (Y_{оз} \times B_{оз} + Y_{вл} \times B_{вл}) \times K_p^{\max} \times 10^{-6} + G_{xp} \times K_{нп} \times N_p, \text{ т/год} \quad (6.2.2) \text{ где:}$$

K_p^{max} - опытный коэффициент, принимается по приложению 8. Группа нефтепродукта В;
Y_{оз}, Y_{вл} - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12.

C₁ - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м³, принимается по прил. 12;

G_{xp}- выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;

K_{нп} - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;

N_p - количество резервуаров, 2 шт.

$$M = 3.92 \times 1.0 \times 16/3600 = 0.01742 \text{ г/сек};$$

$$G = (2.36 \times 0 + 3.15 \times 15) \times 1.0 \times 10^{-6} + 0.27 \times 0.0029 \times 2 = 0.00005 + 0.00157 \text{ т/г} = 0.00162 \text{ т/год}.$$

	Алканы C ₁₂ -C ₁₉	Сероводород
Сi%	99.72	0,28
М, г/с	0.0174	0.00005
G, т/г	0.00162	0.000005

Источник 0014 – Заправка техники дизтопливом

Годовая потребность дизельного топлива 15тн или 19,5м³ (плотность дизтоплива 0,769 т/м³). Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Расчет проводится на основе удельных показателей, согласно «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» РНД 211.02.09-2004. Астана, 2004, по формулам 9.2.2., 9.2.6., 9.2.7 и 9.2.8. Раздел 9 «Выбросы паров нефтепродуктов в атмосферу от автозаправочных станций»:

Исходные данные				Табличные данные		
Нефтепродукт	V _{сл} , м ³ /ч	Q _{оз} , м ³	Q _{вл} , м ³	C _{б.а/м} ^{max} , г/м ³	C _{б^{оз}} , г/м ³	C _{б^{вл}} , г/м ³
Дизтопливо	2.4		19,5	3,92	1.98	2.66

Максимальный выброс рассчитывается по формуле:

$$M_{б.а/м} = \frac{V_{сл.} \times C_{б.а/м}^{max}}{3600}, \text{ г/с} \quad (9.2.2);$$

где: M_{б.а/м} - максимальные (разовые) выбросы паров нефтепродуктов при заполнении баков автомашин, г/с;

V_{сл} - фактический максимальный расход топлива через ТРК (с учетом пропускной способности ТРК), м³/ч. При отсутствии этих данных допускается использовать максимальную производительность ТРК, л/мин, с последующим переводом в м³/ч.

C_{б.а/м}^{max} - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомашин, г/м³, рекомендуется выбирать из Приложения 12 для соответствующих нефтепродуктов и климатической зоны (C₁, г/м³).

Годовые выбросы (G_{трк}) паров нефтепродуктов от ТРК при заправке рассчитываются как сумма выбросов из баков автомобилей (G_{б.а.}) и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность (G_{пр.а.}):

$$G_{трк} = G_{б.а.} + G_{пр.а.}, \text{ т/год} \quad (9.2.6)$$

Значение G_{б.а.} рассчитывается по формуле:

$$G_{б.а.} = (C_{б}^{оз} \times Q_{оз} + C_{б}^{вл} \times Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (9.2.7)$$

где: C_б^{оз}, C_б^{вл} - концентрации паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно (согласно Приложения 15).

Значение G_{пр.а.} вычисляется по формуле:

$$G_{пр.а.} = 0.5 \times J \times (Q_{оз} + Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (9.2.8)$$

Где: J - удельные выбросы при проливах, г/м³. Для автобензинов J=125, дизтоплив J=50, масел J=12.5.: Расчет выбросов:

M = 2,4 м³/час * 3,92 г/м³ / 3600 = 0,00261 г/сек;

G_{б.а.} = (1.98 * 0 + 2.66 * 19,5) * 10⁻⁶ = 0,00005 т/год;

G_{пр.а.} = 0,5 * 50 * (0 + 19,5) * 10⁻⁶ = 0,00049 т/год;

G_{трк} = 0,00005 + 0,00049 = 0,00054 т/год;

ВВ	Алканы C ₁₂ -C ₁₉	Сероводород
Ci%	99,72	0,28
M, г/с	0.0026	0.000007
G, т/г	0.00054	0.000002

Источник загрязнения 6015 – Газовые выбросы от спецтехники

На территории промбазы будет работать механизированная техника, такие как автосамосвал, экскаватор, погрузчик и другие работающие на дизельном топливе.

При работе дизельных двигателей выделяются продукты горения дизельного топлива (в расчет принят дизельный двигатель номинальной мощностью 101-160 кВт).

Расчет выбросов вредных веществ произведен согласно «Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов», Приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.2008г. Раздел 4. Расчет выбросов загрязняющих веществ от дорожно-строительной техники. Подраздел 4.2. Расчеты выбросов по схеме 4. Максимальный разовый выброс от 1 машины данной группы рассчитывается по формуле:

$$M2 = ML \times Tv2 + 1,3 \times ML \times Tv2n + M_{xx} \times T_{xm}, \text{ г/30 мин}, \quad (4.7)$$

где: $Tv2$ - максимальное время работы машины без нагрузки в течение 30 мин.;

$Tv2n$, T_{xm} – макс. время работы под нагрузкой и на холостом ходу в течение 30 мин.

Максимальный разовый выброс от техники данной группы рассчитывается по формуле:

$$M_{4\text{сек}} = M2 \times Nk1 / 1800, \text{ г/с}, \quad (4.9)$$

где: $Nk1$ - наибольшее количество техники данной группы, двигающихся (работающих) в течение получаса.

Исходные данные для расчета:

$Tv2_{(\text{мин}/30 \text{ мин})}$	$Tv2n_{(\text{мин}/30 \text{ мин})}$	$T_{xm_{(\text{мин}/30 \text{ мин})}}$	$Nk1$ (ед.авт.)
8	14	8	2

Табличные данные (в нашем случае из таб. 3.8 и 3.9):

Примесь	NO_x	NO_2	NO	C	SO_2	CO	CH
ML (г/мин)	4.01	3.208	0.5213	0.45	0.31	2.09	0.71
M_{xx} (г/мин)	0.78	0.624	0.1014	0.1	0.16	3.91	0.49

***Коэффициенты трансформации в общем случае принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0.8 - для NO_2 и 0.13 - для NO от NO_x .

Расчет выбросов производится используя формулы: 4.7 и 4.9 и представлен в табличной форме:

Код	Примесь	$M2$, г/30мин	$M4$, г/сек
0301	Азота диоксид NO_2	89,0416	0,098935
0304	Оксиды азота NO	14,46926	0,016077
0328	Углерод (Сажа) (C)	12,59	0,013989
0330	Сера диоксид (SO_2)	9,402	0,010447
0337	Углерод оксид (CO)	86,038	0,095598
2754	Углеводороды (CH)	22,522	0,025024

Расчет выбросов производился только на теплый период времени, так как работы будут, проходит в теплый период времени года.

Итого выбросы:

Код	Примесь	Выброс г/сек	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.099	Валовые выбросы не нормируется (передвижной источник)
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.016	
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0104	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.096	
2732	Керосин (654*)*	0.025	

***Углеводороды (СН), поступающие в атмосферу от техники при работе на дизельном топливе, необходимо классифицировать по керосину.**

Максимально-разовые газовые выбросы (г/с) от передвижных источников рассчитаны для расчета рассеивания и определения предельно-допустимых концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе.

Статья 199 пункта 5. ЭК РК от 2 января 2021 года «Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения».

Нормативы выбросов загрязняющих веществ устанавливаются без учета выбросов от передвижных источников, так как согласно статьи 202 пункта 17 ЭК РК от 2 января 2021 года «Нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются». Плата за выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников, производится по фактическому расходу топлива.

3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

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

Метрологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	31.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-8.9
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11.0
СВ	11.0
В	6.0
ЮВ	16.0
Ю	21.0
ЮЗ	10.0
З	12.0
СЗ	13.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	1.3
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	4.6

Загрязнение района расположения определяется общим фоновым загрязнением атмосферного воздуха.

Согласно «Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ» Филиала РГП Казгидромет от 24.09.2026г., данные по фоновым концентрациям приведены в таблице 3.2.

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№2	Азота диоксид	0.1847	0.0834	0.1308	0.1097	0.083
	Взвеш.в-ва	0.2046	0.0922	0.1666	0.153	0.1247
	Диоксид серы	0.0728	0.0513	0.0567	0.0561	0.0543
	Углерода оксид	3.3001	1.8156	2.9292	2.1145	2.0374
	Азота оксид	0.046	0.0116	0.0314	0.0166	0.0182
	Сероводород	0.0029	0.0018	0.0019	0.0024	0.0019

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Согласно п.58 Методики расчета концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, Приложение №12 к приказу МОС и ВР РК от 12.06.2014г. №221-п, для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций на проектируемом объекте рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых

$$\begin{aligned} M/ПДК &> \Phi, \\ \Phi &= 0,01N \text{ при } H > 10\text{м}, \\ \Phi &= 0,1 \text{ при } H < 10\text{м} \end{aligned}$$

Здесь M (г/с) - суммарное значение выброса от всех источников предприятия по данному ингредиенту

$ПДК$ (мг/м³) - максимальная разовая предельно допустимая концентрация

H (м) - средневзвешенная по предприятию высота источников выброса.

Обоснование перечня ингредиентов, по которым необходимо производить расчет приземных концентраций, приведено в таблице 3.3.

На существующее положение был произведен расчет рассеивания вредностей по ингредиентам и группе суммации и определение приземных концентраций. Целью расчета было определение максимально возможных концентраций на границе принятой санитарно-защитной и в жилой зоне. Расчет загрязнения атмосферы проводился с использованием программы "Эра 3.0."

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы в виде программных карт-схем рассеивания загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы приведены в приложении 3.

Расчетный прямоугольник принят размером 1500x1500, за центр принят центр расчетных прямоугольников с координатами 1000x1000, шаг сетки равен 100 метров, масштаб 1:10100. Проведенный расчет полей максимальных приземных концентраций вредных веществ позволил определить концентрации и проверить их соответствие нормативным значениям. Результаты расчетов представлены таблицами и картами-схемами рассеивания, имеющими иллюстрированный характер. Степень загрязнения каждой примесью оценивалась по максимальным приземным концентрациям, создаваемым на границе принятой СЗЗ и в жилой зоне.

Результаты расчета рассеивания по загрязняющим веществам с учетом эффекта суммарного вредного воздействия на существующее положение представлены в таблице 3.4.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.0203	5	0.0507	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0003	5	0.030	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.01688	2.21	0.0422	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.014	2	0.0933	Нет
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.26141	4.48	0.0523	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		9.6E-9	6	0.001	Нет
2732	Керосин (654*)			1.2	0.025	2	0.0208	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.02	2.44	0.020	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.00194	5	0.0039	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.3	0.1		1.05073	5.1	3.5024	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.11525	2.47	0.5762	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.07173	5.42	0.1435	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.000057	2.44	0.0071	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0001	5	0.005	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.								

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.627804(0.007173) / 0.125561(0.001435) вклад п/п= 1.1%	0.631494(0.013323) / 0.126299(0.002665) вклад п/п= 2.1%	1116/ 1665	1650/ 1004	6011 0006 0007	99.5	82.5 10 6.4	Производство: Промбаза
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.154006(0.014011) / 0.077003(0.007005) вклад п/п= 9.1%	0.157804(0.02034) / 0.078902(0.01017) вклад п/п=12.9%	826/1647	482/1324	0006 0007 0008	71.9 21.5 6.6	68.5 25.6 5.9	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.3145902/0.0943771	0.3733613/0.1120084	1056/ 1660	1099/ 1625	6001 6003 6002	34.3 29 22.6	32.9 30.7 23.1	
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.779328(0.017046) вклад п/п= 2.2%	0.78687(0.029616) вклад п/п= 3.8%	826/1647	409/1143	0006 0007 6011 0008	71.8 21.4 6.6	57.2 18.9 18.9	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (								

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ)

Выполненные расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха по каждому источнику и ингредиенту показали возможность принятия выбросов и параметров источников выбросов в качестве нормативов допустимых выбросов на срок действия разработанного проекта или до ближайшего изменения технологического режима работы, переоснащения производства, увеличения объемов работ, строительство и эксплуатация новых объектов, в результате которых произойдет изменение количественного и качественного состава выбросов, увеличение источников загрязнения и как следствие изменение нормативов.

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиентам выбросов приведены в таблице 3.5.

По ингредиентам, приземная концентрация которых не превышает значения ПДК, а также для ингредиентов, расчет приземных концентраций которых не целесообразен, предлагается установить нормативы на уровне фактических выбросов.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
Промбаза	0006			0.0033	0.0502	0.0033	0.0502	0.0033	0.0502
	0007			0.00162	0.00584	0.00162	0.00584	0.00162	0.00584
	0008			0.00033	0.00233	0.00033	0.00233	0.00033	0.00233
Итого				0.00525	0.05837	0.00525	0.05837	0.00525	0.05837
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									
Промбаза	0006			0.00053	0.00816	0.00053	0.00816	0.00053	0.00816
	0007			0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095
	0008			0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004
Итого				0.00088	0.00951	0.00088	0.00951	0.00088	0.00951
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									
Промбаза	0006			0.03842	0.58996	0.03842	0.58996	0.03842	0.58996
	0007			0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686
	0008			0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744
Итого				0.06133	0.686	0.06133	0.686	0.06133	0.686
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)									
Промбаза	0013			0.00005	0.000005	0.00005	0.000005	0.00005	0.000005
	0014			0.000007	0.000002	0.000007	0.000002	0.000007	0.000002
Итого				0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	0.000057	0.000007
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									
Промбаза	0006			0.095	1.459	0.095	1.459	0.095	1.459
	0007			0.04716	0.16963	0.04716	0.16963	0.04716	0.16963
	0008			0.0095	0.0679	0.0095	0.0679	0.0095	0.0679
Итого				0.15166	1.69653	0.15166	1.69653	0.15166	1.69653
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									
Промбаза	0006			0.000000006	0.0000001	0.000000006	0.0000001	0.000000006	0.0000001
	0007			0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001
	0008			0.0000000006	0.000000004	0.0000000006	0.000000004	0.0000000006	0.000000004
Итого				0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		на 2030 год		на 2031 год		на 2032 год		на 2033 год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
Промбаза	0006	0.0033	0.0502	0.0033	0.0502	0.0033	0.0502	0.0033	0.0502
	0007	0.00162	0.00584	0.00162	0.00584	0.00162	0.00584	0.00162	0.00584
	0008	0.00033	0.00233	0.00033	0.00233	0.00033	0.00233	0.00033	0.00233
Итого		0.00525	0.05837	0.00525	0.05837	0.00525	0.05837	0.00525	0.05837
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									
Промбаза	0006	0.00053	0.00816	0.00053	0.00816	0.00053	0.00816	0.00053	0.00816
	0007	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095
	0008	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004
Итого		0.00088	0.00951	0.00088	0.00951	0.00088	0.00951	0.00088	0.00951
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									
Промбаза	0006	0.03842	0.58996	0.03842	0.58996	0.03842	0.58996	0.03842	0.58996
	0007	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686
	0008	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744
Итого		0.06133	0.686	0.06133	0.686	0.06133	0.686	0.06133	0.686
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)									
Промбаза	0013	0.00005	0.000005	0.00005	0.000005	0.00005	0.000005	0.00005	0.000005
	0014	0.000007	0.000002	0.000007	0.000002	0.000007	0.000002	0.000007	0.000002
Итого		0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	0.000057	0.000007
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									
Промбаза	0006	0.095	1.459	0.095	1.459	0.095	1.459	0.095	1.459
	0007	0.04716	0.16963	0.04716	0.16963	0.04716	0.16963	0.04716	0.16963
	0008	0.0095	0.0679	0.0095	0.0679	0.0095	0.0679	0.0095	0.0679
Итого		0.15166	1.69653	0.15166	1.69653	0.15166	1.69653	0.15166	1.69653
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									
Промбаза	0006	0.000000006	0.00000001	0.000000006	0.00000001	0.000000006	0.00000001	0.000000006	0.00000001
	0007	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001
	0008	0.000000006	0.000000004	0.000000006	0.000000004	0.000000006	0.000000004	0.000000006	0.000000004
Итого		0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год дос- тиже ния НДВ
		на 2034 год		на 2035 год		на 2036 год		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса									
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
Промбаза	0006	0.0033	0.0502	0.0033	0.0502	0.0033	0.0502	0.0033	0.0502	2027
	0007	0.00162	0.00584	0.00162	0.00584	0.00162	0.00584	0.00162	0.00584	2027
	0008	0.00033	0.00233	0.00033	0.00233	0.00033	0.00233	0.00033	0.00233	2027
Итого		0.00525	0.05837	0.00525	0.05837	0.00525	0.05837	0.00525	0.05837	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										
Промбаза	0006	0.00053	0.00816	0.00053	0.00816	0.00053	0.00816	0.00053	0.00816	2027
	0007	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	2027
	0008	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	2027
Итого		0.00088	0.00951	0.00088	0.00951	0.00088	0.00951	0.00088	0.00951	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										
Промбаза	0006	0.03842	0.58996	0.03842	0.58996	0.03842	0.58996	0.03842	0.58996	2027
	0007	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	2027
	0008	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	2027
Итого		0.06133	0.686	0.06133	0.686	0.06133	0.686	0.06133	0.686	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)										
Промбаза	0013	0.00005	0.000005	0.00005	0.000005	0.00005	0.000005	0.00005	0.000005	2027
	0014	0.000007	0.000002	0.000007	0.000002	0.000007	0.000002	0.000007	0.000002	2027
Итого		0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)										
Промбаза	0006	0.095	1.459	0.095	1.459	0.095	1.459	0.095	1.459	2027
	0007	0.04716	0.16963	0.04716	0.16963	0.04716	0.16963	0.04716	0.16963	2027
	0008	0.0095	0.0679	0.0095	0.0679	0.0095	0.0679	0.0095	0.0679	2027
Итого		0.15166	1.69653	0.15166	1.69653	0.15166	1.69653	0.15166	1.69653	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)										
Промбаза	0006	0.000000006	0.00000001	0.000000006	0.00000001	0.000000006	0.00000001	0.000000006	0.00000001	2027
	0007	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	0.000000003	0.00000001	2027
	0008	0.000000006	0.000000004	0.000000006	0.000000004	0.000000006	0.000000004	0.000000006	0.000000004	2027
Итого		0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114	0.0000000096	0.000000114	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете (10)									
Промбаза	0013			0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162
	0014			0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054
Итого				0.02	0.00216	0.02	0.00216	0.02	0.00216
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									
Промбаза	0006			0.06468	0.9933	0.06468	0.9933	0.06468	0.9933
	0007			0.03211	0.1155	0.03211	0.1155	0.03211	0.1155
	0008			0.0065	0.0462	0.0065	0.0462	0.0065	0.0462
Итого				0.10329	1.155	0.10329	1.155	0.10329	1.155
Итого по организованным источникам:				0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114
Т в е р д ы е:				0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114
Газообразные, ж и д к и е:				0.239177	2.452577	0.239177	2.452577	0.239177	2.452577
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									
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа (274)									
Промбаза	6011			0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073
Итого				0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									
Промбаза	6011			0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006
Итого				0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
Промбаза	6011			0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975
Итого				0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									
Промбаза	6011			0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238
Итого				0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									
Промбаза	6011			0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Итого				0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		на 2030 год		на 2031 год		на 2032 год		на 2033 год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)									
Промбаза	0013	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162
	0014	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054
Итого		0.02	0.00216	0.02	0.00216	0.02	0.00216	0.02	0.00216
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									
Промбаза	0006	0.06468	0.9933	0.06468	0.9933	0.06468	0.9933	0.06468	0.9933
	0007	0.03211	0.1155	0.03211	0.1155	0.03211	0.1155	0.03211	0.1155
	0008	0.0065	0.0462	0.0065	0.0462	0.0065	0.0462	0.0065	0.0462
Итого		0.10329	1.155	0.10329	1.155	0.10329	1.155	0.10329	1.155
Итого по организованным источникам:		0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114
Т в е р д ы е:		0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114
Газообразные, ж и д к и е:		0.239177	2.452577	0.239177	2.452577	0.239177	2.452577	0.239177	2.452577
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									
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)									
Промбаза	6011	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073
Итого		0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									
Промбаза	6011	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006
Итого		0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
Промбаза	6011	0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975
Итого		0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									
Промбаза	6011	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238
Итого		0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									
Промбаза	6011	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Итого		0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год дос- тиже ния НДВ
		на 2034 год		на 2035 год		на 2036 год		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)										
Промбаза	0013	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	2027
	0014	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	2027
Итого		0.02	0.00216	0.02	0.00216	0.02	0.00216	0.02	0.00216	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20										
Промбаза	0006	0.06468	0.9933	0.06468	0.9933	0.06468	0.9933	0.06468	0.9933	2027
	0007	0.03211	0.1155	0.03211	0.1155	0.03211	0.1155	0.03211	0.1155	2027
	0008	0.0065	0.0462	0.0065	0.0462	0.0065	0.0462	0.0065	0.0462	2027
Итого		0.10329	1.155	0.10329	1.155	0.10329	1.155	0.10329	1.155	
Итого по организованным источникам:		0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114	0.3424670096	3.607577114	
Т в е р д ы е:		0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114	0.1032900096	1.155000114	
Газообразные, ж и д к и е:		0.239177	2.452577	0.239177	2.452577	0.239177	2.452577	0.239177	2.452577	
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										
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)										
Промбаза	6011	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	2027
Итого		0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)										
Промбаза	6011	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	2027
Итого		0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
Промбаза	6011	0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	2027
Итого		0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)										
Промбаза	6011	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	2027
Итого		0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)										
Промбаза	6011	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	2027
Итого		0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		существующее положение		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
(2902) Взвешенные частицы (116)									
Промбаза	6012			0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035
Итого				0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									
Промбаза	6001			0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462
	6002			0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664
	6003			0.28	3.14496	0.28	3.14496	0.28	3.14496
	6004			0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792
	6005			0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453
	6009			0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042
	6010			0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656
Итого				0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398
Итого по неорганизованным источникам:				0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998
Т в е р д ы е:				0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698
Газообразные, ж и д к и е:				0.02485	0.02223	0.02485	0.02223	0.02485	0.02223
Всего по объекту:				1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914
Т в е р д ы е:				1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914
Газообразные, ж и д к и е:				0.264027	2.474807	0.264027	2.474807	0.264027	2.474807

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ							
		на 2030 год		на 2031 год		на 2032 год		на 2033 год	
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
(2902) Взвешенные частицы (116)									
Промбаза	6012	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035
Итого		0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20									
Промбаза	6001	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462
	6002	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664
	6003	0.28	3.14496	0.28	3.14496	0.28	3.14496	0.28	3.14496
	6004	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792
	6005	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453
	6009	0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042
	6010	0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656
Итого		0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398
Итого по неорганизованным источникам:		0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998
Т в е р д ы е:		0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698
Газообразные, ж и д к и е:		0.02485	0.02223	0.02485	0.02223	0.02485	0.02223	0.02485	0.02223
Всего по объекту:		1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914
Т в е р д ы е:		1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914
Газообразные, ж и д к и е:		0.264027	2.474807	0.264027	2.474807	0.264027	2.474807	0.264027	2.474807

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год дос- тиже ния НДВ
		на 2034 год		на 2035 год		на 2036 год		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	19	20	21	22	23	24	25	26	27
(2902) Взвешенные частицы (116)										
Промбаза	6012	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	2027
Итого		0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20										
Промбаза	6001	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	2027
	6002	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	2027
	6003	0.28	3.14496	0.28	3.14496	0.28	3.14496	0.28	3.14496	2027
	6004	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	2027
	6005	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	2027
	6009	0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042	0.00023	0.0000042	2027
	6010	0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656	0.00618	0.0213656	2027
Итого		0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398	0.94744	10.6700398	
Итого по неорганизованным источникам:		0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998	0.99483	10.7170998	
Т в е р д ы е:		0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698	0.96998	10.6948698	
Газообразные, ж и д к и е:		0.02485	0.02223	0.02485	0.02223	0.02485	0.02223	0.02485	0.02223	
Всего по объекту:		1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914	1.3372970096	14.324676914	
Т в е р д ы е:		1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914	1.0732700096	11.849869914	
Газообразные, ж и д к и е:		0.264027	2.474807	0.264027	2.474807	0.264027	2.474807	0.264027	2.474807	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов

Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух, обеспечивающие соблюдение в области воздействия намечаемой деятельности экологических нормативов качества атмосферного воздуха или целевых показателей его качества, а до их утверждения – гигиенических нормативов не требуется (не предусматриваются), так как анализ расчетов приземных концентрации показал, что приземные концентрации, по всем рассчитываемым веществам на границе СЗЗ, области воздействия и в жилой зоне не превышают 1 ПДК.

По результатам расчёта рассеивания, максимальные приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта на границе СЗЗ и в жилой зоне ниже ПДК, и могут быть предложены в качестве нормативов допустимых выбросов, в объеме, определенном данным проектом. Расчет источников выбросов загрязнения проводился при максимальной загрузке оборудования предусмотренный проектом.

К наиболее интенсивному виду воздействия относится пыление при переработке ПГС, погрузочно-разгрузочных и автотранспортных работах. Для меньшей запыленности рекомендуется принять следующие мероприятия:

- покрытие складироваемых материалов тентами или другим материалом;
- разбрызгивание воды;
- покрытие грузовиков специальными тентами;
- сведение к минимуму движение транспорта по незащищенной поверхности.

Дополнительных природоохранных мероприятий не предусматривается.

Перепрофилирование или сокращение объемов производства не предусматривается.

3.5 Границы области воздействия объекта

Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» расположена по адресу: области Жетісу, г.Талдыкорган, Южная промышленная зона, ул.Абылай Хана 363А.

В радиусе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 500 метров от участка работ производства отсутствует селитебная зона (жилые дома). Производственный объект расположен за пределами населенных пунктов.

Размещение объекта по сторонам света:

- с северной стороны – предприятие ТОО «Талдыкорганэлектросетьстрой»
- с восточной стороны – пустырь. Свободная от застройки территории южной промзоны г.Талдыкорган;
- с южной стороны – проходит автотрасса Алматы – Оскемен, далее предприятие ТОО «Метакон»;
- с запада – проходит улица Абылай Хана.;

Ближайшая селитебная зона (жилые дома) расположена в северо-западном направлении на расстоянии 510 м от границы территории участка производственных работ.

Основанием для построения границы области воздействия является, Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

По проведенным расчетам программы ЭРА v.3.0 с применением метода моделирования, рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, показала, что общая область воздействия нагрузки на атмосферный воздух в пределах 500м от границы территории участка добычи не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды и целевых показателей качества окружающей среды. Таким образом границей области воздействия объекта является расстояние 500м от границы участка по всем направлениям (север, восток, юг, запад).

Расчетами установлено, что в пределах области воздействия и за пределами области воздействия приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, не превышают предельных допустимых значений ПДК и не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды и целевых показателей качества окружающей среды.

3.6 Данные о пределах области воздействия объекта

Согласно выше указанного раздела 3.5, пределами области воздействия является расстояние 500м от границы участка по всем направлениям (север, восток, юг, запад).

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы в виде программных карт-схем рассеивания загрязняющих веществ в приземных слоях атмосферы приведены в приложении.

Результаты расчета рассеивания по загрязняющим веществам с учетом эффекта воздействия на период работ представлены в таблице 3.6.

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

В районе размещения объекта и на прилегающей территории отсутствуют зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований к качеству атмосферного воздуха для данного объекта, не требуются.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения
в пределах зоны воздействия

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- действия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :							
0301	Азота (IV) диоксид (	0.627804(0.007173) /	0.631558(0.01343) /	1116/	1645/955	6011	99.5	82.2	производство: Промбаза
	Азота диоксид) (4)	0.125561(0.001435)	0.126312(0.002686)	1665					
		вклад п/п= 1.1%	вклад п/п= 2.1%			0006		10.6	
						0007		6.1	
						0008			
0330	Сера диоксид (	0.154006(0.014011) /	0.157902(0.020504) /	826/1647	458/1280	0006	71.9	68.3	
	Ангидрид сернистый,	0.077003(0.007005)	0.078951(0.010252)			0007	21.5	25.5	
	Сернистый газ, Сера	вклад п/п= 9.1%	вклад п/п= 13%			0008	6.6	6.2	
	(IV) оксид) (516)								
2908	Пыль неорганическая,	0.3145902/0.0943771	0.3733613/0.1120084	1056/	1099/1625	6001	34.3	32.9	
	содержащая двуокись			1660		6003	29	30.7	
	кремния в %: 70-20					6002	22.6	23.1	
		Г р у п п ы с у м м а ц и и :							
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (	0.779328(0.017046)	0.786923(0.029705)	826/1647	404/1093	0006	71.8	56.8	
	Азота диоксид) (4)	вклад п/п= 2.2%	вклад п/п= 3.8%						
0330	Сера диоксид (					6011		19	
	Ангидрид сернистый,					0007	21.4	18.8	
	Сернистый газ, Сера					0008	6.6		
	(IV) оксид) (516)								

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (далее НМУ), предотвращающее высокий уровень загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

В основу регулирования выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) положено снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от действующих источников путем уменьшения нагрузки производственных процессов и оборудования.

Наступление НМУ доводится заблаговременно центром по гидрометеорологии в зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы в виде предупреждений трех ступеней, которым соответствуют три режима работы предприятий.

При первом режиме работы предприятия, соответствующем предупреждению первой степени, мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Для этого предлагается выполнение ряда мероприятий организационно-технического характера.

При втором режиме работы предприятия, соответствующем предупреждению второй степени, мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также снижение производительности оборудования и производственных процессов, связанных со значительными выделениями загрязняющих веществ в атмосферу.

При третьем режиме работы предприятия, соответствующем предупреждению третьей степени, мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60%. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также временной остановки части производственного оборудования и отдельных процессов.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при НМУ для данного объекта не разрабатывались, в связи с тем, что данный участок не входит в «Перечень городов Казахстана, в которых прогнозируются НМУ» и расположены вдали от крупных населенных пунктов.

5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ

Производственный экологический контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- мониторинг эмиссий – наблюдения за выбросами загрязняющих веществ на источниках выбросов;
- мониторинг воздействия - оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения НДВ.

Мониторинг эмиссий предусматривается для контроля нормативов допустимых выбросов (НДВ) в атмосферу ЗВ, устанавливаемых на стадии разработки проектной документации. Мониторинг выполняется 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 лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов – газоходах ГПА, дымовых трубах и др.;
- расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

Периодичность выполнения мониторинга эмиссий на источниках выбросов зависит от категории сочетания «источник - вредное вещество», определяемой при подготовке предложений по нормативам ПДВ в разработанном проекте. Определение категории источников выброса, значения НДВ и план-график проведения замеров приведены в таблицах 5.3 и 5.4.

С учетом проводимых объемов работ, специфики производства, категории опасности предприятия, вклад в загрязнение атмосферного воздуха расценивается как *минимальный*. Организованные источники загрязнения, выбрасывающие такие вещества как: окислы азота, серы диоксид, оксиды углерода, подлежат контролю 1 раз в год. Неорганизованные источники контролю не подлежат.

Также, контроль периодичностью 1 раз в год, необходим для инструментального подтверждения принятого размера санитарно-защитной зоны.

К первой категории относятся источники, для которых при $C_m/ПДК > 0.5$ выполняются неравенства:

$$M/ПДК > 0.01N \text{ при } H > 10 \text{ м и } M/ПДК > 0.1N \text{ при } H < 10 \text{ м}$$

где:

M (г/с) – суммарное количество выбросов от всех источников предприятия, соответствующее наиболее неблагоприятным из установленных условий выброса;

ПДК (мг/м³) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация;

H (м) – средневзвешенная по предприятию высота источников выброса. При $H < 10$ м принимают $H = 10$.

Учитывая характер деятельности каждого источника, программой мониторинга предложен инструментальный (лабораторный) и расчетный (УПРЗА) метод контроля.

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

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 в установленных точках на границе санитарно-защитной зоны:

- Контрольные точки (КТ.). Граница санитарно-защитной зоны (СЗЗ);

Точки отбора определялись в зависимости от направления ветра:

- одновременно с подветренной стороны 2 контрольных точки и с наветренной стороны 2 точки на границе санитарно-защитной зоны, за пределами которой исключается превышение нормативов ПДК контролируемого вещества.

Частота отбора проб: 1 раз в год.

Контролируемые вещества: азота диоксид, сера диоксид и пыль неорганическая. Координаты контрольных точек приведены в таблице 5.1.

Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ в расчетных точках (на границах СЗЗ, в жилой застройке) приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.1 Контрольные точки на границе СЗЗ для проведения мониторинга.

Контрольная точка			Наименование контролируемого вещества	Качественные показатели ЗВ		
номер	прямоуг. координаты			ПДК мр. мг/м3	ПДКсс. мг/м3	ОБУВ мг/м3
	X	Y				
КТ-1	993	1617	Азота диоксид Сера диоксид Пыль неорганическая	0,2	0,04	-
КТ-2	1642	1059		0,5	0,05	
КТ-3	1141	501		0,3	0,1	
КТ-4	397	1027				

Таблица 5.2

Максимальная разовая концентрация загрязняющих веществ
в расчетных точках (на границах СЗЗ)

Наименование вещества	Расчетная точка			Расчетная максимальная разовая концентрация, доли ПДК
	но- мер	координаты, м.		
		X	Y	
1	2	3	4	5
Группа 90 - Расчётные точки				
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :				
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (азота диоксид (4))	1	993	1617	0.6281192
	2	1642	1059	0.6314788
	3	1141	501	0.6299298
	4	397	1027	0.6292145
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1	993	1617	0.1543276
	2	1642	1059	0.1522631
	3	1141	501	0.1552722
	4	397	1027	0.157058
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1	993	1617	0.3649728
	2	1642	1059	0.2942256
	3	1141	501	0.2759099
	4	397	1027	0.1881169

При мониторинге состояния атмосферного воздуха отбор проб должен проводиться преимущественно при тех метеоусловиях, при которых был проведен расчет рассеивания выбросов ЗВ (температура воздуха, относительная влажность, скорость и направление ветра, атмосферное давление, общим состоянием погоды – облачность, наличие осадков). Отбор проб проводится на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли. Время отбора проб отнесено к периоду осреднения не меньше, чем 20 мин.

Отбор проб воздуха осуществляется организацией, выполняющая отбор проб и анализ: привлекаемая аттестованная и аккредитованная лаборатория, имеющая лицензию на предоставление такого рода услуг.

План-график контроля на предприятии за соблюдением НДВ на источниках выбросов и на контрольных точках (постах) приведены в таблице 5.4.

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	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)	Категория источника
							ПДК*Н* (100- -КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0006	Труба котла	6		0301	0.2	0.0033	0.0017	0.008	0.04	2
				0304	0.4	0.00053	0.0001	0.0013	0.0033	2
				0330	0.5	0.03842	0.0077	0.0934	0.1868	2
				0337	5	0.095	0.0019	0.2309	0.0462	2
				0703	**0.000001	0.000000006	0.0001	0.00000004	0.004	2
				2908	0.3	0.06468	0.0216	0.4717	1.5723	1
0007	Труба котла	6		0301	0.2	0.00162	0.0008	0.0039	0.0195	2
				0304	0.4	0.0003	0.0001	0.0007	0.0018	2
				0330	0.5	0.01907	0.0038	0.0458	0.0916	2
				0337	5	0.04716	0.0009	0.1133	0.0227	2
				0703	**0.000001	0.000000003	0.00003	0.00000002	0.002	2
				2908	0.3	0.03211	0.0107	0.2315	0.7717	1
0008	Труба котла	6		0301	0.2	0.00033	0.0002	0.0008	0.004	2
				0304	0.4	0.00005	0.00001	0.0001	0.0003	2
				0330	0.5	0.00384	0.0008	0.0092	0.0184	2
				0337	5	0.0095	0.0002	0.0228	0.0046	2
				0703	**0.000001	0.0000000006	0.00001	0.000000004	0.0004	2
				2908	0.3	0.0065	0.0022	0.0469	0.1563	2
0013	Дыхательный клапан резервуара	2.5		0333	0.008	0.00005	0.0006	0.0011	0.1375	2
0014	Горловина бака	1.5		2754	1	0.0174	0.0017	0.3692	0.3692	2
				0333	0.008	0.000007	0.0001	0.0003	0.0375	2
				2754	1	0.0026	0.0003	0.0929	0.0929	2
6001	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.29456	0.0982	3.7208	12.4027	1
6002	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.18667	0.0622	2.358	7.86	1
6003	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.28	0.0933	3.5369	11.7897	1
6004	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.1747	0.0582	2.2068	7.356	1
6005	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.0051	0.0017	0.0644	0.2147	2
6009	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.00023	0.0001	0.0029	0.0097	2

Талдыкорган, Производственная база ТОО "ШЫМЫР-Кайра" (ДСУ)

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код вещества	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)	Категория источника
							ПДК*Н* (100-КПД)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6010	Неорганизованный	5		2908	0.3	0.00618	0.0021	0.0781	0.2603	2
6011	Неорганизованный	5		0123	**0.04	0.0203	0.0051	0.2564	0.641	2
				0143	0.01	0.0003	0.003	0.0038	0.38	2
				0301	0.2	0.011	0.0055	0.0463	0.2315	2
				0337	5	0.01375	0.0003	0.0579	0.0116	2
				0342	0.02	0.0001	0.0005	0.0004	0.02	2
6012	Неорганизованный	5		2902	0.5	0.00194	0.0004	0.0245	0.049	2
6015	Газовые выбросы от спецтехники	2		0301	0.2	0.099	0.0495	3.5359	17.6795	1
				0304	0.4	0.016	0.004	0.5715	1.4288	2
				0328	0.15	0.014	0.0093	1.5001	10.0007	2
				0330	0.5	0.0104	0.0021	0.3715	0.743	2
				0337	5	0.096	0.0019	3.4288	0.6858	2
				2732	*1.2	0.025	0.0021	0.8929	0.7441	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										

ПЛАН-ГРАФИК КОНТРОЛЯ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НДВ

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

Таблица 5.4

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Дымовая труба котла. Административное здание	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в год	0.0033	31.3490017	Аккредитованная лаборатория	Химический
				0.00053	5.03483967		Химический
				0.03842	364.978377		Химический
				0.095	902.471261		Химический
				0.000000006	0.000057		Весовой
				0.06468	614.440434		Весовой
0002	Дымовая труба котла. Прорабская	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.00162	17.7706578		Химический
				0.0003	3.29086256		Химический
				0.01907	209.189163		Химический
				0.04716	517.323595		Химический
				0.000000003	0.00003291		Весовой
				0.03211	352.231989		Весовой

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

N источника, N контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0003	Дымовая труба бытового котла Сторожка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в год	0.00033	3.61994882	Аккредитованная лаборатория	Химический
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.00005	0.54847709		Химический
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.00384	42.1230408		Химический
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.0095	104.210648		Химический
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.0000000006	0.00000658		Весовой
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.0065	71.3020221		Весовой
1	КТ-1 993/1617 Северная граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Угарный газ) (584) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1 раз в год		0.6281192 0.1543276	Аккредитованная лаборатория	Химический Химический
					0.3649728		Весовой
2	КТ-2 1642/1059 Восточная граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Угарный газ) (584) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20			0.6314788 0.1522631 0.2942256		Химический Химический Весовой

П л а н - г р а ф и к

контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов и на КТ

Талдыкорган, Производственная база ТОО "ШЫМЫР-Кайра" (ДСУ)

N источ- ника N конт роль- ной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
3	КТ-3 1141/501 Южная граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Угарный газ) (584) Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	1 раз в год		0.6299298 0.1552722	Аккредитован ная лаборатория	Химический Химический
					0.2759099		Весовой
4	КТ-4 397/1027 Западная граница СЗЗ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Угарный газ) (584) Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20			0.6292145 0.157058		Химический Химический
					0.1881169		Весовой

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021г.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 23317
3. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-п.;
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.;
5. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014г. № 221-п.
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий, Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.08 г.
7. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов», Приложению №12 к приказу Министра охраны окружающей среды РК №100 п от 18.04.2008г.
8. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

Приложение-1
Инвентаризация выбросов вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух, и их источников.



Утверждаю:
 Директор
 ТОО «Шымыр-Кайра»
 Мырзахметов Ж.М.
 «__» _____ 2026 г.

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

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

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) Промбаза	0006	0006 06	Дымовая труба котла. Административно е здание		24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0.0502
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0.00816
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0.58996
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1.459
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.0000001
							Пыль неорганическая,	2908	0.9933

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

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
	0007	0007 07	Дымовая труба котла. Прорабская		24	4380	содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 0703(54) 2908	0.00584 0.00095 0.0686 0.16963 0.00000001 0.1155
	0008	0008 08	Дымовая труба бытового котла. Сторожка		24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584)	0.00233 0.0004 0.02744 0.0679

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

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
	0013	0013 13	Резервуар с дизтопливом (склад ГСМ для техники)		24	4380	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0.000000004
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0.0462
							Сероводород (	0333 (518)	0.000005
							Дигидросульфид) (518)		
	0014	0014 14	Заправка техники дизтопливом		1	8.2	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (	2754 (10)	0.00162
							10)		
	6001	6001 01	Пост ссыпки и хранения ПГС		24	6480	Сероводород (	0333 (518)	0.000002
							Дигидросульфид) (518)		
	6002	6002 02	Пост погрузки ПГС на автосамосвал		11	2970	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (	2754 (10)	0.00054
							10)		
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	3.48462
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	2.09664

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

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
	6003	6003 03	Пост ссыпки ПГС в бункер дробильной установки		11	2970	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	3.14496
	6004	6004 04	Щековая дробилка, транспортировка и узлы перегрузки		11	2970	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	1.86792
	6005	6005 05	Выбросы пыли при автотранспортны х работах		11	2970	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0.05453
	6009	6009 09	Склад угля		1.5	5	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0.0000042
	6010	6010 10	Склад шлака		24	4380	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908	0.0213656
	6011	6011 11	Пост электросварочны х и газорезочных работ		4	250	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (в диоксида триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота	0123(274) 0143(327) 0301(4)	0.02073 0.0006 0.00975

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

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
	6012	6012 12	Токарный станок. Ремонтный участок		5	500	диоксид) (4) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Взвешенные частицы (116)	0337 (584) 0342 (617) 2902 (116)	0.01238 0.0001 0.0035
	6015	6015 01	Газовые выбросы от спецтехники			4380	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) Керосин (654*)	0301 (4) 0304 (6) 0328 (583) 0330 (516) 0337 (584) 2732 (654*)	
Примечание: В графе 8 в скобках (без "***") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "***" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источ- ника заг- ряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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
0006	6	0.2	5.56	0.174673	180	Промбаза			
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0033	0.0502
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00053	0.00816
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.03842	0.58996
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.095	1.459
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000006	0.0000001
0007	6	0.15	8.56	0.151268	180	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.06468	0.9933
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00162	0.00584
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0003	0.00095
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01907	0.0686

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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
0008	6	0.15	8.56	0.151268	180	0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.04716	0.16963
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000003	0.00000001
						2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.03211	0.1155
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00033	0.00233
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00005	0.0004
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00384	0.02744
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0095	0.0679
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000006	0.00000004
						2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0065	0.0462
0013	2.5	0.05	16	0.031416	23.6	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00005	0.000005
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете	0.0174	0.00162

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источ ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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
0014	1.5	0.05	2.4	0.0047124	23.6	0333 (518) 2754 (10)	на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000007 0.0026	0.000002 0.00054
6001	5				23.6	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.29456	3.48462
6002	5				23.6	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.18667	2.09664
6003	5				23.6	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.28	3.14496
6004	5				23.6	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.1747	1.86792
6005	5				23.6	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.0051	0.05453

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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
6009	5				23.6	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.00023	0.0000042
6010	5				23.6	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.00618	0.0213656
6011	5				23.6	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди- железо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0203	0.02073
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003	0.0006
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.011	0.00975
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375	0.01238
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	0.0001
6012	5				23.6	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00194	0.0035
6015	2				23.6	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.099	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.016	

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха
на 2027 год

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Номер источ- ника загряз- нения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой 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
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.014	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0104	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.096	
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0.025	
Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

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

ЭРА v3.0 ИП Курмангалиев Р.А.

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

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

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

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код заг- рыз- няющ веще- ства	Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О : в том числе:		14.324676914	14.324676914	0	0	0	0	14.324676914
Т в е р д ы е:		11.849869914	11.849869914	0	0	0	0	11.849869914
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.02073	0.02073	0	0	0	0	0.02073
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0006	0.0006	0	0	0	0	0.0006
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)			0	0	0	0	
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000114	0.000000114	0	0	0	0	0.000000114
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0035	0.0035	0	0	0	0	0.0035
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	11.8250398	11.8250398	0	0	0	0	11.8250398
Газообразные, жидкие:		2.474807	2.474807	0	0	0	0	2.474807
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0.06812	0.06812	0	0	0	0	0.06812

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

Талдыкорган, Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ)

Код заг- ряз- няющ веще- ства	Н а 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
0304	диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00951	0.00951	0	0	0	0	0.00951
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.686	0.686	0	0	0	0	0.686
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000007	0.000007	0	0	0	0	0.000007
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.70891	1.70891	0	0	0	0	1.70891
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001	0.0001	0	0	0	0	0.0001
2732	Керосин (654*)			0	0	0	0	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00216	0.00216	0	0	0	0	0.00216

Приложение 2

**Карты-схемы результатов расчета рассеивания загрязняющих
веществ в приземных слоях атмосферы с изолиниями
расчетных концентраций**

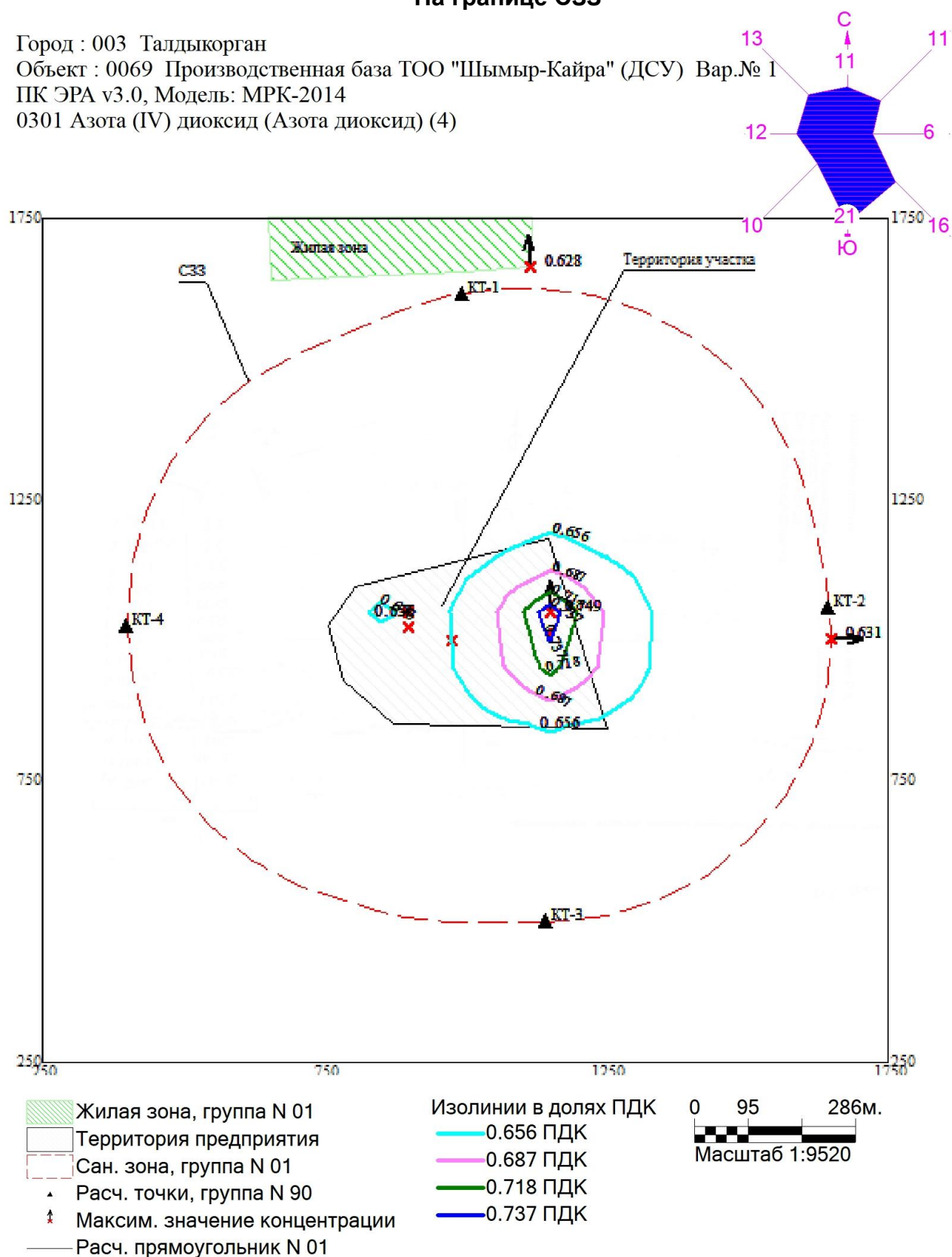
На границе СЗЗ

Город : 003 Талдыкорган

Объект : 0069 Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ) Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Макс концентрация 0.7489912 ПДК достигается в точке $x=1150$ $y=1050$

При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 0.52 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,

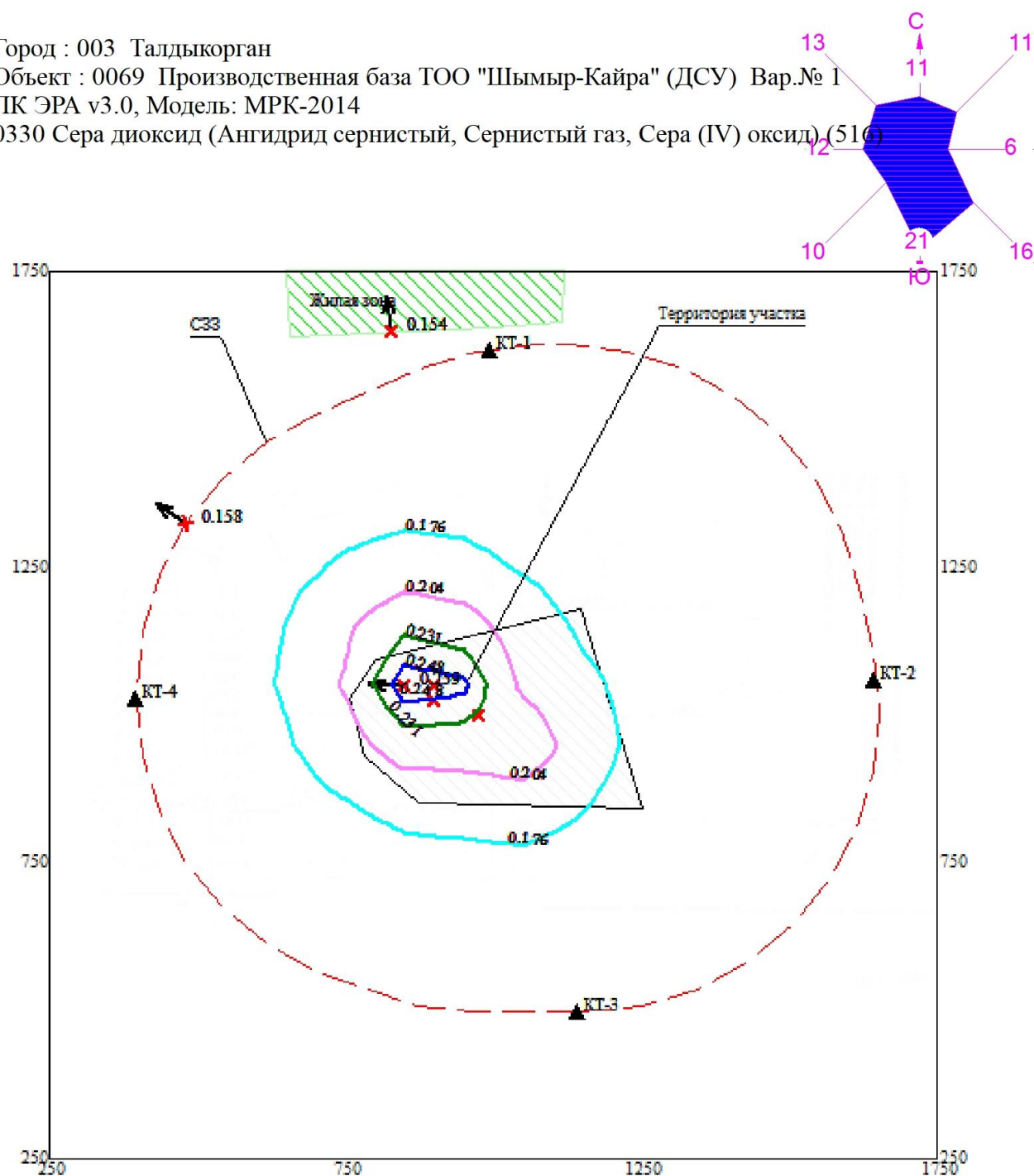
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16×16

Город : 003 Талдыкорган

Объект : 0069 Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ) Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



Жилая зона, группа N 01

Территория предприятия

Сан. зона, группа N 01

▲ Расч. точки, группа N 90

★ Максим. значение концентрации

— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

0.176 ПДК

0.204 ПДК

0.231 ПДК

0.248 ПДК

0 101 303м.

Масштаб 1:10100

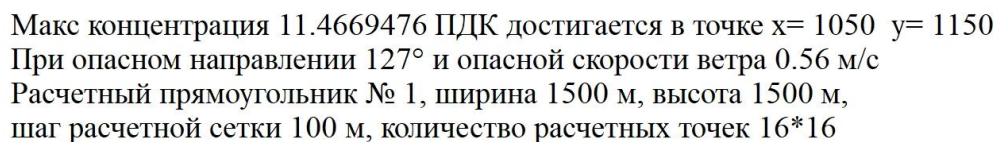
Макс концентрация 0.258511 ПДК достигается в точке $x=850$ $y=1050$

При опасном направлении 92° и опасной скорости ветра 1.03 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,

шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16×16

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

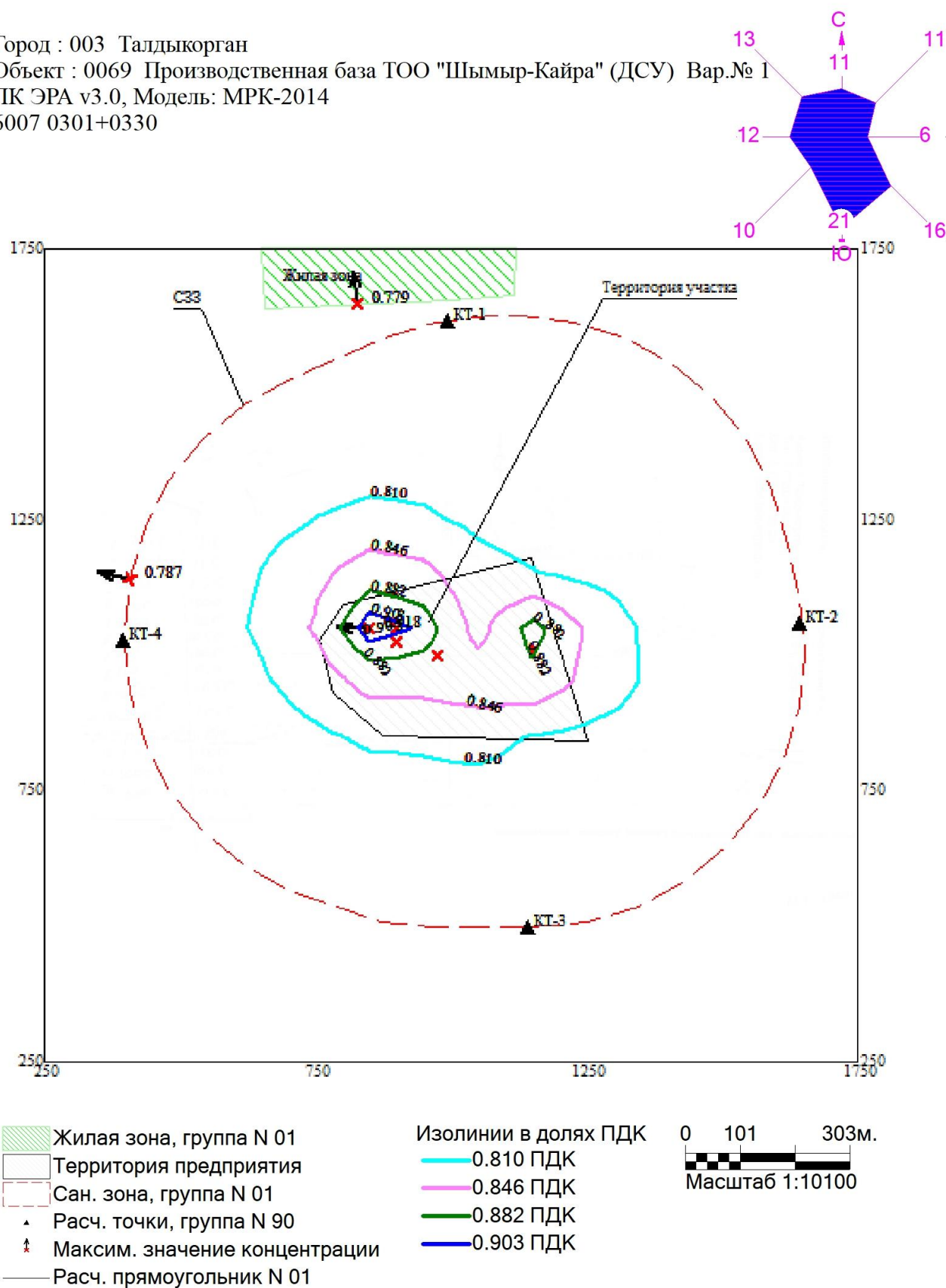


Город : 003 Талдыкорган

Объект : 0069 Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ) Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

6007 0301+0330



Макс концентрация 0.9177057 ПДК достигается в точке $x=850$ $y=1050$

При опасном направлении 92° и опасной скорости ветра 1.03 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16

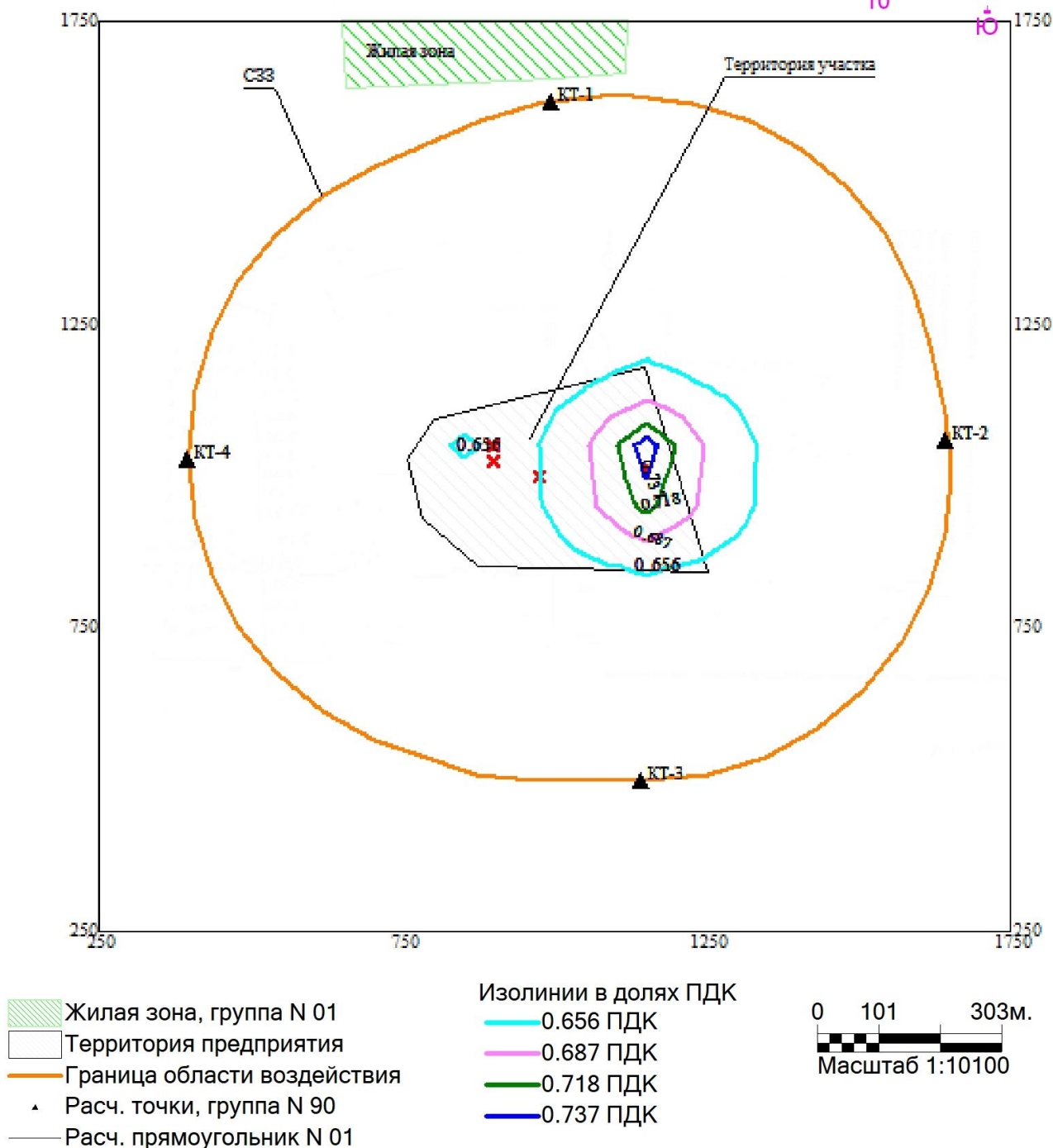
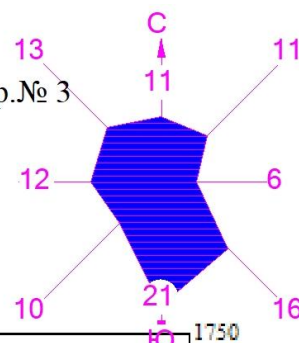
На границе области воздействия

Город : 003 Талдыкорган

Объект : 0069 Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ) Вар.№ 3

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Макс концентрация 0.7489912 ПДК достигается в точке $x=1150$ $y=1050$

При опасном направлении 180° и опасной скорости ветра 0.52 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,

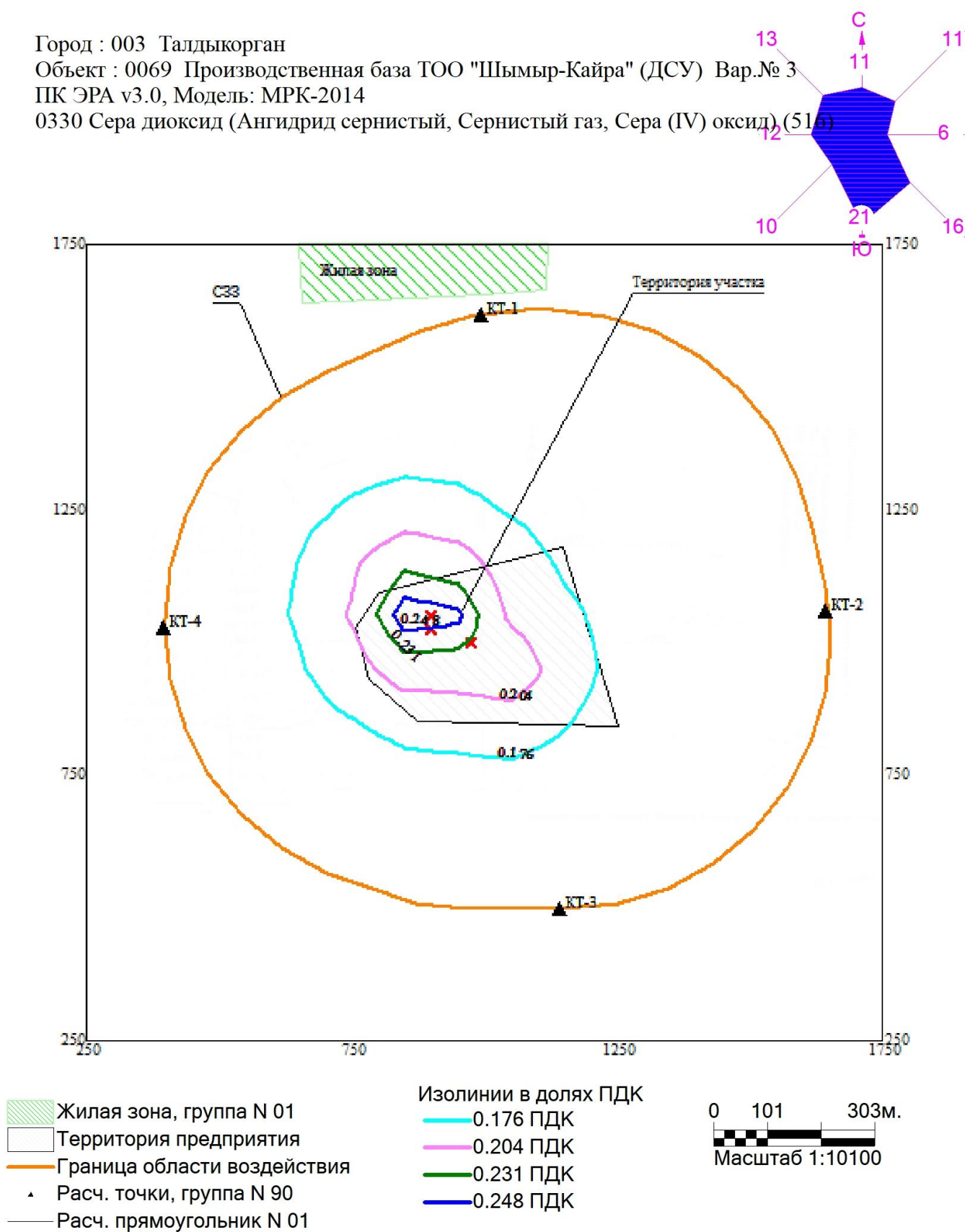
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16×16

Город : 003 Талдыкорган

Объект : 0069 Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ) Вар.№ 3

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), (516)



- Жилая зона, группа N 01
- Территория предприятия
- Граница области воздействия
- Расч. точки, группа N 90
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.176 ПДК
- 0.204 ПДК
- 0.231 ПДК
- 0.248 ПДК

0 101 303м.
Масштаб 1:10100

Макс концентрация 0.258511 ПДК достигается в точке $x=850$ $y=1050$

При опасном направлении 92° и опасной скорости ветра 1.03 м/с

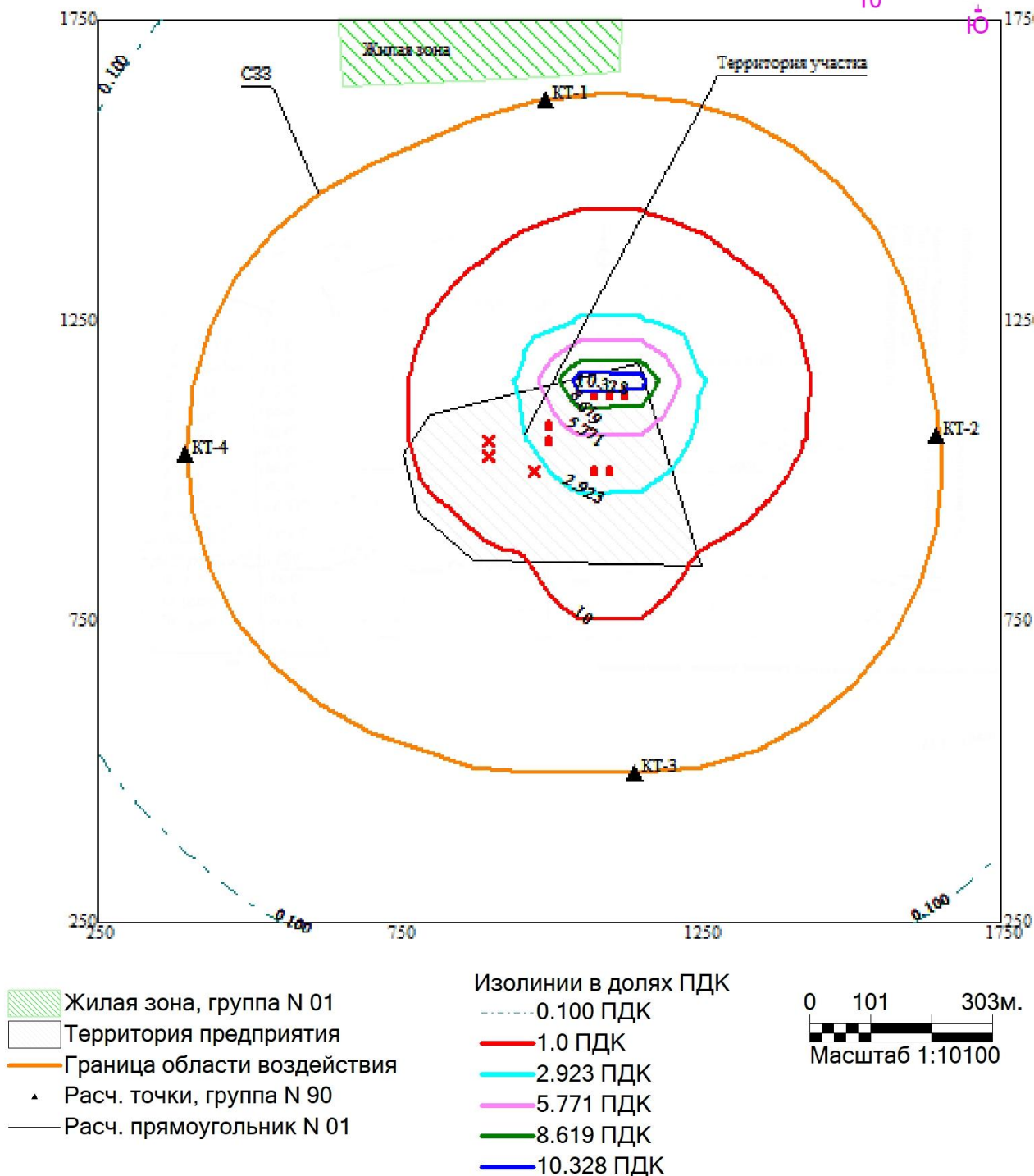
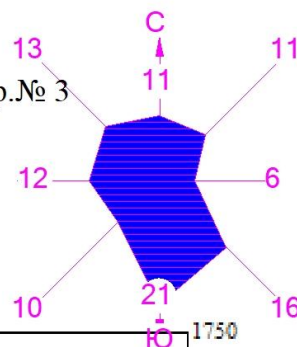
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16*16

Город : 003 Талдыкорган

Объект : 0069 Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ) Вар.№ 3

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20



Макс концентрация 11.4669476 ПДК достигается в точке $x=1050$ $y=1150$

При опасном направлении 127° и опасной скорости ветра 0.56 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,

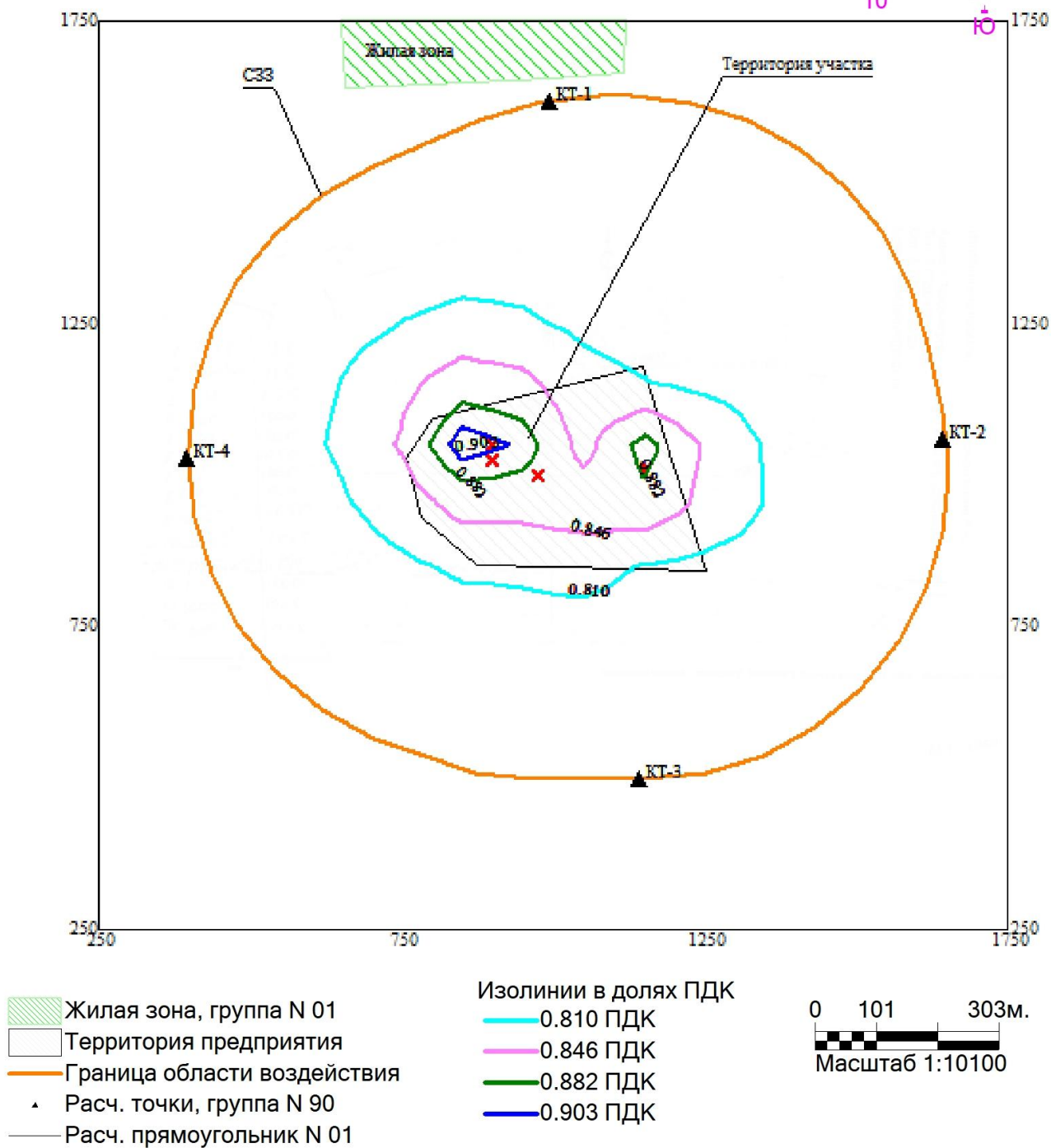
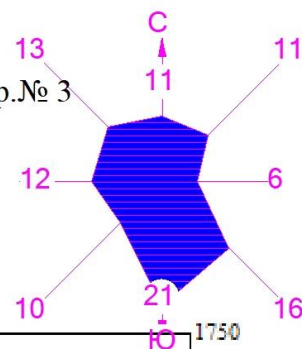
шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16×16

Город : 003 Талдыкорган

Объект : 0069 Производственная база ТОО "Шымыр-Кайра" (ДСУ) Вар.№ 3

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

6007 0301+0330



- Жилая зона, группа N 01
- Территория предприятия
- Граница области воздействия
- Расч. точки, группа N 90
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.810 ПДК
- 0.846 ПДК
- 0.882 ПДК
- 0.903 ПДК

0 101 303м.
Масштаб 1:10100

Макс концентрация 0.9177057 ПДК достигается в точке $x = 850$ $y = 1050$

При опасном направлении 92° и опасной скорости ветра 1.03 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1500 м, высота 1500 м,

шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 16×16

Приложение 3

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ (МАТЕРИАЛЫ) ДЛЯ РАЗРАБОТКИ НДВ

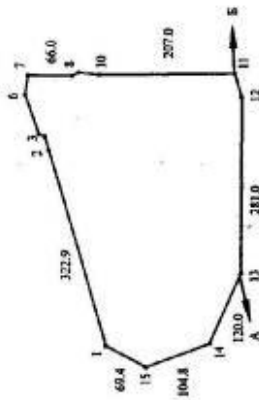
№ 1320249

Жер үчкесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Талдықорған қаласы, Абылайхан көшесі
Местоположение участка: город Талдықорған, улица Абылайхана

Hydroperiod category	No. species	No. individuals	% total
2-3	219		
3-4	196		
4-5	917		
5-6	6606		
6-7	3127		
8-9	1263		
9-10	3118		
11-12	4054		



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін - өлді мекендердің жерлері
Б-дан А-ға дейін - 03-268-954-104

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
О: А до Б - земли населенных пунктов
Б: Б до А - 03-268-954-104

МАСШТАБ 1 : 10000

109

Площадь земельного участка: 11.53/5 га

Категория земель, занятых населенными пунктами)

сельских населенных пунктов)

Целевое назначение земельных участков и соответствующих помещений

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: делимый

Делимость земельного участка: Делимын

Документ на основании которого предоставлено право на
купли-продажи от 26 ноября 2002 года № 151, постановление Главы Талдыкорганской городской администрации от 6 февраля 1995 года № 181, постановление администрации от 15 августа 2007 года № 23-1635, типовой купли-продажи от 14 сентября 2007 года № 640

АКТ ПРИЕМКИ ПЕРЕДАЧИ

От 01.09.2023г

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шымыр Кайра», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице главного бухгалтера Юмашевой В.П., действующего на основании Доверенности от 18.09.2023г, с одной стороны и

Товарищество с ограниченной ответственностью «Адия-2010», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора по производству Тазабекова В.А., действующего на основании Доверенности от 18.09.2023г, с другой стороны, а совместно именуемые «Стороны» составили настоящий акт приемки передачи состоящих из нижеперечисленных объектов по адресу: РК обл. Жетісу, г.Талдыкорган ул.Абылай Хана, ст-е 363А (РКА 0201600051469890)

наименование	Площадь, кадастровый номер	стоимость
1. Земельный участок (Акт на право частной собственности на земельный участок №1320249 от 06.04.2009г, целевое назначение : обслуживание производственных помещений)	24:268:042:088 11,5579га	2 494 426
Литер 1/А Склад	24:268:042:088:1/А 2069,6 м2	
Литер 1/Б Подстанция	24:268:042:088:1/Б 36,1 м2	
Литер 1/В-В1 Ремонтный цех	24:268:042:088:1/В-В1 465,5 м2	
Литер 1/Е Пролодная	24:268:042:088:1/Е 21,3 м2	
Литер 1/Ж Весовая	24:268:042:088:1/Ж 17,4 м2	
Итого		2 494 426
НДС 12%		299 331
Всего		2 793 757

ПРОДАВЕЦ:

ТОО «Шымыр Кайра»

Адрес г.Талдыкорган, улица Абылайхана 363А

БИН 070940008941

ИИК KZ7496521F0007272371

Банк АО "ForteBank"

ПОКУПАТЕЛЬ:

ТОО «Адия-2010»

Адрес г.Талдыкорган, улица Абая 327

БИН 141140012433

ИИК KZ0396521F0007262494

Банк АО "ForteBank"

Главный бухгалтер по доверенности от
18.09.2023г



Директор по производству по
доверенности от 18.09.2023г



«Азаматтарға арналған үкімет»
мемлекеттік корпорациясы»
коммерциялық емес акционерлік
қоғамының Жетісу облысы бойынша
филиалының Талдықорған қалалық
тіркеу және жер кадастры бөлімі



Отдел города Талдықорған по
регистрации и земельному кадастру
филиала некоммерческого акционерного
общества «Государственная корпорация
«Правительство для граждан» по
области Жетісу

ТАЗАБЕКОВ ВАЛИЙ АДиевич,
действующей(ему) от имени Товарищество с
ограниченной ответственностью "Адия -
2010", Товарищество с ограниченной
ответственностью "Адия - 2010",
Товарищество с ограниченной
ответственностью "Адия - 2010",
Товарищество с ограниченной
ответственностью "Адия - 2010",
Товарищество с ограниченной
ответственностью "Адия - 2010",
Товарищество с ограниченной
ответственностью "Адия - 2010" на основании
доверенности № - от 18.09.2023 года

09.11.2023 11:58

№ 002249780356

УВЕДОМЛЕНИЕ о произведенной государственной регистрации

Отдел города Талдықорған по регистрации и земельному кадастру филиала
некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для
граждан» по области Жетісу, рассмотрев представленные на регистрацию документы и изучив
материалы регистрационного дела на объект недвижимости, расположенный по адресу: обл.
Жетісу, г. Талдықорған, ул. Абылай Хана, ст-е 363А (ранее: обл. Алматинская, г. Талдықорған,
ул. Абылай Хана, ст-е 363А) -, с кадастровым номером 24:268:042:088; 24:268:042:088/1/Б, сообщает,
что произведена государственная регистрация прав на вышеуказанное недвижимое имущество.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ ҚРЗ заңымен сәйкес келетін
жеткізілетін құжатпен беріледі.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 370-ІІ ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи»
приравнивается документу на бумажном носителе.



*штрих-код БМЖМК АЖ-ден алынған және «Азаматтарға арналған үкімет» КЕ АҚ электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған
директорді қабылдау
*штрих-код содержит данные, полученные из ИС ЕГРН и подписанные электронной-цифровой подписью соответствующего НАО «ГК
«Правительство для граждан»

Исполнитель: Нуркелова А.Н.

ДОГОВОР БЕЗВОЗМЕЗДНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕЖИЛЫМ ПОМЕЩЕНИЕМ

№05/01/2026

город Талдыкорган

05.01.2026 г.

ТОО «Адия-2010», именуемое далее «Арендодатель», в лице директора Мырзахметова Ж.М, действующего на основании Устава, и ТОО Шымыр-Кайра» в лице главного бухгалтера Юмашевой В.П., действующей на основании доверенности от 23.09.2025г, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности - «Сторона», заключили настоящий договор безвозмездного пользования производственной базы с нежилым помещением (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет Договора

- 1.1. Арендодатель сдает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование, помещение, расположенное по адресу: г. Талдыкорган, ул.Абылай Хана 363А, Кадастровый номер: 24:268:042:088 литер 1Б-Б1-Б2, 1А,1/Ж, 1/Е (далее - Помещение).
- 1.2. Помещение оборудовано отопительными приборами, противопожарной сигнализацией и электроосвещением.
- 1.3. Общая площадь производственной базы 11,5579 га.
- 1.4. Срок действия Договора устанавливается с 01.01.2026 года по 30.12.2026 года.
- 1.5. Рабочее время Помещения: не ограничено.

2. Порядок приема-передачи Помещения

- 2.1. Передача Помещения Арендатору осуществляется по Акту приема-передачи (далее - Акт), являющемуся неотъемлемой частью Договора, с указанием технических характеристик, степени износа передаваемого Помещения на момент приема-передачи.
- 2.2. Помещение считается переданным с момента подписания Акта, уполномоченными представителями Сторон.
- 2.3. Возврат (освобождение) Помещения в случае прекращения действия Договора осуществляется в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня истечения срока аренды и оформляется Актом, являющимся неотъемлемой частью Договора, подписываемым уполномоченными представителями Сторон.
- 2.4. Возврат Помещения считается произведенным с момента подписания Акта, если в нем не указано иное.
- 2.5. Возврат Помещения Арендодателю производится в таком же состоянии, которое было на момент его принятия Арендатором с учетом естественного износа.
- 2.6. Не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до окончания срока аренды уполномоченные представители обеих Сторон производят проверку состояния Помещения. В случае выявления ухудшений Помещения Стороны составляют акт осмотра помещения, являющийся неотъемлемой частью Договора, с указанием перечня выявленных недостатков, которые Арендатор обязан устранить или оплатить за свой счет.
- 2.7. Если в установленный срок, в соответствии с п.2.3. настоящего Договора, Арендатор не освобождает Помещение, то Арендодатель имеет право самостоятельно освободить Помещение от имущества Арендатора и принять его под охрану за счет последнего.

Арендодатель имеет право удерживать имущество Арендатора до момента полного исполнения Арендатором своих обязательств по настоящему Договору.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Арендодатель обязуется:

3.1.1. Предоставить Арендатору Помещение в состоянии, позволяющем его использование по целевому назначению, по Акту в соответствии п. 2.1. настоящего Договора;

3.1.2. Обеспечить Арендатору беспрепятственный доступ и пользование Помещением на весь срок действия Договора.

3.1.3. Арендодатель не несет ответственности за ненадлежащее обеспечение Помещения электроэнергией, теплом не по его вине, однако, обязуется без промедления урегулировать данный вопрос с поставщиками этих услуг.

3.2. Арендодатель вправе:

3.2.1. Ежемесячно осуществлять проверку использования Арендатором Помещения в соответствии с условиями Договора;

3.2.2. Предварительно уведомив Арендатора входить в Помещение и пользоваться им, в том числе в случае чрезвычайных обстоятельств, включая, среди прочего: пожар, затопление, сбой в работе или поломку инженерных систем либо совершение незаконных действий с тем, чтобы предотвратить или ликвидировать такие чрезвычайные ситуации или их последствия.

3.2.3. По истечении срока действия Договора сдать Помещение другому Арендатору, если Арендатор своевременно не уведомит Арендодателя о намерении продлить Договор согласно подпункту 3.3.8.

3.2.4. Уведомить Арендатора о намерении досрочно расторгнуть Договор не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до дня предполагаемого прекращения Договора.

3.3. Арендатор обязуется:

3.3.1. Использовать Помещение, оборудование и мебель по целевому назначению и обеспечить беспрепятственный доступ в Помещение представителям Арендодателя для проверки соблюдения условий настоящего Договора в сопровождении уполномоченного представителя Арендатора.

3.3.2. Соблюдать санитарные и противопожарные правила, а также правила пользования тепловой и электрической энергией и оборудования. Соблюдать общепринятые правила санитарии и гигиены в местах общего пользования.

3.3.3. Возместить Арендодателю стоимость оборудования и мебели в полном объеме в случае его гибели или порчи, произошедшие по вине Арендатора.

3.3.4. Устранять за свой счет неисправности и поломки коммуникаций, возникшие по вине Арендатора;

3.3.5. За 2 (два) дня до ввоза (вывоза) в Помещение мебели, оргтехники, оборудования и других товарно-материальных ценностей письменно уведомлять об этом Арендодателя, согласовав с ним дату, время и перечень ввозимых (вывозимых) товарно-материальных ценностей.

3.3.6. По окончании срока действия Договора или его досрочном прекращении по любым основаниям передать Помещение Арендодателю в состоянии, аналогичном состоянию на момент принятия по Акту, с учетом естественного износа;

3.3.7. Уведомлять Арендодателя о намерении продлить срок действия Договора не менее чем за 30 (тридцать) дней до дня истечения его срока. Уведомление должно содержать сведения о сроке, на который Арендатор намерен продлить действие Договора;

3.3.8. Уведомлять Арендодателя о намерении досрочно расторгнуть Договор не менее чем за 30 (тридцать) дней до дня предполагаемого прекращения Договора;

3.3.9. При необходимости за свой счет обеспечить страхование своего имущества, находящегося в арендуемом Помещении, по всем, обычно принятым, рискам.

3.3.10. Освободить Помещение в течение 5 (пяти) календарных дней после получения письменного уведомления от Арендодателя в случае, предусмотренном пунктом 3.3.4.

Договора;

3.3.11. Предоставить Арендодателю список своих сотрудников, имеющих доступ в Помещение, и перечень автотранспорта (с указанием марки и государственного регистрационного номера), имеющего доступ на парковку, а также своевременно вносить изменения в указанные списки.

3.3.12. Соблюдать Правила и инструкции по использованию помещений и площадей общего пользования объекта (Приложение №2), санитарные и противопожарные правила (Приложение №4 к Договору), а также правила пользования тепловой и электрической энергией. Соблюдать общепринятые правила санитарии и гигиены в местах общего пользования. Соблюдать правила по обеспечению безопасности (Приложение №3). А также соблюдать правила хранения Товаров.

3.3.13. не разглашать служебную или иную конфиденциальную информацию, полученную в ходе сотрудничества по настоящему Договору;

3.3.14. не позднее 5 (пяти) дней с момента получения актов и иных документов (дополнительных соглашений, приложений к Договору и т.д.) от Арендодателя подписать и вернуть последнему;

3.4. Арендатор вправе:

3.4.1. Требовать от Арендодателя передачи Помещения в соответствии с условиями Договора;

3.4.2. Использовать Помещение по назначению в течение всего срока аренды;

3.4.3. Расторгнуть Договор в случае, если Арендодатель не выполняет условия настоящего Договора;

3.4.4. Устанавливать в Помещении оборудование, необходимое для выполнения своей работы, при условии письменного согласия со стороны уполномоченного представителя Арендодателя.

3.5. Арендатору запрещается:

3.5.1. Осуществлять какие-либо изменения, добавления или усовершенствования, которые затрагивают несущие конструкции или внешний облик Помещения. Любые улучшения Помещений требуют предварительного письменного согласия Арендодателя и осуществляются только после него;

3.5.2. Нарушать права и интересы других арендаторов;

3.5.3. Устанавливать, подключать без письменного разрешения Арендодателя бытовые приборы и дополнительное оборудование, не отвечающие требованиям безопасности эксплуатации и санитарно-гигиеническим нормативам;

3.5.4. Производить изменения в составе, конфигурации оборудования, входящего в состав узлов, а также и иные мероприятия, затрагивающие целостность и работоспособность сетей, без письменного согласия со стороны Арендодателя.

3.5.5. Арендатор не вправе полностью или частично передавать (уступать) третьим лицам свои права и/или обязанности по Договору без письменного согласия Арендодателя.

Любая такая передача (уступка) прав и/или обязанностей признается недействительной и не имеющей юридических последствий для сторон и/или третьих лиц.

4. Ответственность Сторон

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.2. В случае нарушения срока освобождения Помещения согласно условиям Договора освобождения.

Арендодатель вправе препятствовать доступу в Помещение после наступления срока его

4.3. Арендатор несет материальную ответственность за:

- ущерб, нанесенный его работниками Помещению Арендодателя при исполнении настоящего Договора;
- вред, причиненный работнику Арендодателя, ученикам Арендодателя и третьих лиц посетивших Арендодателя и учеников, работников и третьих лиц других Арендаторов и лиц, оказывающих услуги Арендодателю в период нахождения в Помещении;
- несоблюдение требований норм и правил по безопасности и охраны труда, санитарных и противопожарных правил, а также правил пользования тепловой и электрической энергией, общепринятых правил санитарии и гигиены в местах общего пользования, правил по обеспечению безопасности правил хранения Товаров;

4.4. Бремя доказывания размера ущерба лежит на той Стороне, которой причинен ущерб.

5. Форс-Мажор

5.1. Стороны могут приостановить выполнение своих обязательств по Договору на срок, в течение которого они не в состоянии выполнять такие обязательства вследствие возникновения обстоятельств непреодолимой силы (далее - Форс-мажор). При этом Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное невыполнение обязательств по Договору.

5.2. Для целей Договора Форс-мажор означает любые обстоятельства непреодолимой силы, которые находятся вне разумного контроля Сторон и которые Сторона, заявляющая о Форс-мажоре, не способна предотвратить, преодолеть или ограничить, несмотря на все возможные усилия, включая войны, беспорядки, забастовки, транспортные задержки, пожары, взрывы, наводнения, иные стихийные бедствия, независимо от места происхождения события, решения любого государственного органа, запрещающие выполнение Договора, другие обстоятельства непреодолимой силы и т.д. Стороны соглашаются в том, что Форс-мажор не включает обстоятельства, которые вызваны небрежностью или намеренными действиями любой из Сторон или ее представителей, дочерних организаций, подрядчиков, агентов, сотрудников или должностных лиц.

5.3. При возникновении обстоятельства Форс-мажора, Сторона, чье выполнение каких-либо своих обязательств в соответствии с Договором, оказалось под воздействием такого обстоятельства должна незамедлительно (не позднее 5 (пяти) рабочих дней после наступления «Форс-мажора») уведомить об этом другую Сторону в письменной форме, и

предпринять все возможные действия для того, чтобы снизить потери или ущерб в отношении другой Стороны, и восстановить свою способность выполнять обязательства по Договору.

5.4. Уведомление о форс-мажоре должно содержать:

- указание обстоятельств Форс-мажора, подтвержденных государственным органом или иной компетентной организацией;
- детальное описание его влияния на выполнение Договора и указание предполагаемого периода продолжительности таких обстоятельств;
- описание всех действий, предпринятых Стороной для того, чтобы снизить потери или ущерб другой Стороны и восстановить способность выполнять обязательства по Договору.

5.5. Срок исполнения обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства Форс-мажора, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

5.6. Стороны вправе расторгнуть Договор, в случае невозможности полного или частичного исполнения обязательств по нему в связи с наступлением форс-мажора. В этом случае Стороны обязуются произвести окончательный взаиморасчет в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента расторжения Договора по вышеуказанным обстоятельствам.

6. Заверения и гарантии Сторон

6.1. Настоящим Стороны заверяют и гарантируют друг другу, что:

Стороны имеют все необходимые полномочия для заключения и исполнения Договора и для выполнения своих обязательств по Договору;

6.2. Договор был должным образом санкционирован и заключен Сторонами;

6.3. Договор представляет собой юридически действительное и подлежащее исполнению обязательство Сторон, которое может быть принудительно осуществлено по отношению к не исполнившей обязательство Стороне в соответствии с условиями Договора

7. Прочие Условия

7.1. Все изменения и дополнения к Договору будут иметь юридическую силу, если они совершены в письменной форме, подписаны сторонами, скреплены печатями сторон и зарегистрированы в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

7.2. Продление срока действия Договора может быть оформлено заключением дополнительного соглашения к Договору или заключением нового договора.

Арендодатель вправе в случае продления Договора или заключения нового договора изменить форму, содержание и условия Договора.

7.3. Досрочное прекращение действия Договора (путем одностороннего расторжения Договора или одностороннего отказа от Договора) возможно по следующим основаниям:

7.3.1. По взаимному соглашению Сторон;

7.3.2. по требованию Арендодателя Договор может быть расторгнут в следующих случаях:

- если Арендатор пользуется Помещением с существенным нарушением условий Договора или назначения Помещения, несмотря на письменное предупреждение Арендодателя о прекращении таких действий;
- если Арендатор умышленно или по неосторожности существенно ухудшает Помещение;

- по иным основаниям, указанным в Договоре.

По требованию Арендатора Договор может быть расторгнут в следующих случаях:

- если Арендодатель не предоставляет Помещение в пользование Арендатору, либо создает препятствия пользованию Помещением в соответствии с условиями Договора;
- если Помещение в силу обстоятельств, за которые Арендатор не отвечает, окажется в состоянии, непригодном для пользования.
- по другим основаниям, предусмотренным Договором.

7.4. При досрочном прекращении действия Договора по любым основаниям, Стороны в срок не позднее трех дней до даты прекращения действия Договора составляют акт сверки взаиморасчетов, на основании которого Сторона, имеющая задолженность, погашает ее путем перечисления денег на расчетный счет другой Стороны. Арендодатель освобождается от возмещения убытков Арендатора, которые могут возникнуть вследствие досрочного прекращения действия Договора по инициативе Арендодателя по причинам, связанным с нарушением Договора Арендатором.

7.5. Споры между сторонами по Договору разрешаются путем переговоров, а если согласие не достигнуто - в Специализированном межрайонном экономическом суде по г. Талдыкорган в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7.6. Все, что не оговорено Договором, регулируется действующим законодательством Республики Казахстан.

7.7. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу.

8. Юридические адреса и подписи Сторон

«Арендодатель»

ТОО «Адия-2010»

БИН 141140012433

040000, Казахстан, Жетісу область, город

Талдыкорган,

ул. Абая д.327

ИИК KZ0396521F0007262494

АО «Forte Bank» г. Талдыкорган

БИК IRTYKZKA, КБЕ 17

тел/факс: 8 (7282) 32-00-96, 40-08-70

«Арендатор»

ТОО «Шымыр-Кайра»

БИН070940008941

040000, Казахстан, Жетісу область, город

Талдыкорган,

ИИК KZ77821SWCWN100000001

АО «Банк RBK» г. Талдыкорган

БИК KINCKZKA, КБЕ 17

тел/факс:



Мырзахметов Ж.М.



Юмашева В.П.

«ТАЛДЫҚОРҒАН ҚАЛАСЫНЫҢ
СӘУЛЕТ ЖӘНЕ
ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000. Талдықорған қаласы. Қабанбай батыр көшесі. 26 «Б»
«Б»
Тел/факс: 8(7282)270229, СТН 531400003420.
БИК ККМФКЗ2А
E-mail: arhitek-Taldik@inbox1.ru

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ И
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
ГОРОДА ТАЛДЫКОРГАНА»

040000. город Талдықорған, ул. Кабанбай батыра, 26
Тел/факс: 8(7282)270229, СТН 531400003420.
БИК ККМФКЗ2А
E-mail: arhitek-Taldik@inbox1.ru

08.08.16 № 01-15/961

Реттік нөмір беру туралы АНЫҚТАМА

Алматы облысы аумағында елді мекеннің құрамдас бөліктеріне атау беру және атауын қайта өзгерту, жер учаскелеріне, ғимараттар мен құрылыстарға реттік нөмірлерін беру Ережелеріне сәйкес:

Бұрынғы Талдықорған қаласы, Абылайхан көшесі
мекен-жайында орналасқан құрылысқа:
(Кадастрлық нөмірі №03-268-042-088);

жаңа мекен-жай берілді: Талдықорған қаласы, Абылайхан көшесі, №363 «А».

Осы анықтама талап етілген жерге берілді.

СПРАВКА о присвоении порядкового номера

На основании Правил присвоения наименований и переименования составных частей населенного пункта, установления требований к присвоению порядковых номеров земельным участкам, зданиям и сооружениям на территории Алматинской области,

Строению расположенному по адресу: г.Талдықорған, улица Абылайхана
(Кадастровый номер №03-268-042-088);

присвоен новый адрес: г.Талдықорған, улица Абылайхана, №363 «А».

Настоящая справка дана по месту требования.

Бөлім басшысы



А. Нұрмұхамбетов

Б.Киялбеков
Тел: 32-97-27

БКД

«Талдықорған қаласының Саулет және қала құрылысы бөлімі» ММ

Республика маңызы бар қаланың/облыс маңызы бар қаланың/ауданның саулет және қала құрылысы
басқармасы/бөлімі)

ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства г. Талдықорған"

г. Талдықорған/отдел архитектуры и градостроительства города республиканского значения/города областного
значения/района)

Жылжымайтын мүлік объектісіне мекенжай беру туралы анықтама

Справка о присвоении адреса объекту недвижимости

«Мекенжай тіркелімі» АЖ / ИС «Адресный регистр»

(жылжымайтын мүлік нысаны / объект недвижимости)

құрылыс тіркеу

дресі:

предварительный

дрес регистрации

е мекенжайдың тіркеу

ды:

Стратегический код
Адреса

Қазақстан РЕСПУБЛИКАСЫ, АЛМАТЫ
ОБЛЫСЫ, ТАЛДЫКОРҒАН ОБЛЫСТЫҚ
МАҢЫЗЫ БАР ҚАЛАСЫ, АБЫЛАЙ ХАН
КӨШЕСІ, құрылыс 363А

0201600051469890



РЕСПУБЛИКА Казахстан, ОБЛАСТЬ
АЛМАТИНСКАЯ, ГОРОД ОБЛАСТНОГО
ЗНАЧЕНИЯ ТАЛДЫКОРҒАН, УЛИЦА
АБЫЛАЙ ХАНА, строение 363А

Объектінің

паттамасы:

писание объекта

Объектінің санаты

Категория объекта

құрылыс нөмірі

құрылыс нөмірі

жеу күні:

та регистрации

қызметі құжат

документ основание

рілген күні:

та выдачи:

Строение

ӨНДІРІСТІК ҒИМАРАТТАР

03-268-042-088

01.08.2016

Саулет және қала құрылысы бөлімінің
бұйрығы № 1320249 от 01.08.2016

01.08.2016

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ

Приказ отдела архитектуры и
градостроительства № 1320249 от
01.08.2016

010816

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 27-23-58,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl.eco@mail.ru

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 27-23-58,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl.eco@mail.ru

ТОО «Шымыр - Кайра»

Заключение государственной экологической экспертизы

на проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для производственной базы ТОО «Шымыр - Кайра» в г.Талдықорған Алматинской области.

Материалы разработаны: ИП «Курмангалиев Р.А.» Государственная лицензия № 02173Р от 17.06.2011г. на выполнение и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная МООС РК.

Заказчик материалов проекта: ТОО «Шымыр - Кайра».

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены: проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для производственной базы ТОО «Шымыр-Кайра» в г.Талдықорған Алматинской области.

В состав проекта входят следующие материалы:

- Проект ПДВ;
- Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДЭ №04-08/1217 от 19.04.2012г.
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду №0007416 от 24.10.2012г;

Материалы поступили на рассмотрение: от 27.02.2017 входящий №KZ38RCP00049314

Общие сведения.

Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» расположена Алматинской области в южной промышленной зоне г. Талдықорған, по ул. Абылайхана 363А.

Со всех сторон территорию производственной базы ТОО «Шымыр-Кайра» окружают промплощадки других предприятий г. Талдықорған.

Ближайшая селитебная зона (жилой дом) расположена с северной стороны на расстоянии 500м от территории промбазы. Площадь участка составляет – 11,5579 га.

Климат. Район расположения объекта характеризуется резко-континентальным климатом. Своеобразие климата района обусловлено географическим положением в центральной части Евразийского материка, удаленностью от океанов и морей, близостью пустыни и крупных горных массивов. Климатической особенностью района являются условия турбулентного обмена, препятствующие развитию застойных явлений, что обуславливается невысокой динамикой атмосферы юго-восточного региона.

Производственная база ТОО «Шымыр-Кайра» предназначена для переработки песчано-гравийной смеси (производство щебня, песка и отсева), поступающего с карьера. Годовая производительность линии ДСУ (дробильно-сортировочная установка) по переработке песчано-гравийной смеси составляет 60000м³.

На территории производственной базы расположены:

1



Административное здание, прорабская с бытовыми помещениями для рабочих, весовая, ремонтный бокс (мастерские), дробильно-сортировочная установка, склад ГСМ, сторожка, склад ПГС, склад готовой продукции. Из передвижной техники на территории имеется экскаватор, погрузчик и автосамосвал HOWO (грузоподъемность - 20 тонн).

Дробильно-сортировочного комплекса.

ПГС доставляется с карьера месторождения «Талды-Курганское» автосамосвалом и ссыпается на склад хранения ПГС. По мере необходимости ПГС из склада экскаватором или погрузчиком погружается на автосамосвал, далее самосвал ссыпает ПГС в приемный бункер накопитель (питатель). Из приемного бункера песчано-гравийная смесь подается на щековую дробилку СМД-16, после первичной обработки сырье поступает по ленточному транспортеру в агрегат сортировки с грохотом (ГИЛ-51) №1, одновременно с процессом сортировки сырья, производится промывка ПГС технической водой. Далее размолотая мокрая мелкая фракция поступает на пескомойку, после пескомойки уже отмытый мелкий песок по ленточному транспортеру поступает на склад песка. Отмытая более крупная фракция по ленточному транспортеру поступает на конусную дробилку КМД 1750, где камень проходит вторичную обработку. Затем дробленый камень по транспортеру подается на агрегат сортировки вибросито-грохот (ГИЛ-52) №2, где уже более мелкая фракция (менее 20мм) по транспортеру поступает на агрегат сортировки вибросито-грохот №3 (ГИЛ-51). На этой стадии камень разделяется на две фракции 5-10мм (отсев), щебень 10-20мм, после разделения по ленточному транспортеру складывается по фракциям (склад готовой продукции). Камень не прошедший через сита сортировки вибросито-грохот (ГИЛ-52) №2, обратно по ленточному транспортеру поступает на агрегат сортировки с грохотом (ГИЛ-51) №1 для повторного дробления, далее процесс повторяется до того этапа пока камень не раздробится на фракции менее 20мм через агрегат сортировки вибросито-грохот №2 (ГИЛ-52).

Готовая продукция щебень 10-20мм, отсев 5-10мм и песок 0-5мм хранится на территории участка.

Годовой период времени работы ДСУ - 9 месяцев (апрель-ноябрь), 11 час/сут. Количество работающих в сутки – 30 человек.

Инженерное обеспечение:

- **Водоснабжение.** Для санитарно-питьевых нужд от существующих водопроводных сетей города, для производственных нужд от канала Талдыкорган Ирригация.
- **Канализация** – сбрасываются в гидроизоляционный выгреб. На территории участка имеется так же три надворных туалета.
- **Электроснабжение** - предусматривается от существующих сетей. Автономных приборов электроснабжения не предусмотрено.
- **Теплоснабжение** - Административно-бытовой корпус, прорабская с бытовыми помещениями и сторожка отапливаются бытовыми котлами, работающими на твердом (уголь) топливе. Годовой расход угля по трем бытовым котлам составляет 17тн.

Класс и категория опасности:

- Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20.03.2015г., утвержденной приказом Министра национальной экономики РК.) **Класс санитарной опасности объекта – II, размер СЗЗ – 500м.** (производство щебенки, гравия и песка, Приложение-1, раздел-4, пункт-15, подпункт-4).
- По Экологическому кодексу РК объект относится к **I категории опасности.**



Характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферного воздуха.

Всего на предприятии выявлено 14 источников выбросов вредных веществ, в том числе 9 - неорганизованных и 5- организованных источников.

Основными источниками выделений вредных веществ в атмосферу являются следующие участки производства и оборудования.

Участок дробильно-сортировочного комплекса:

Источник 6001 – Пост ссыпки и хранения ПГС

Общее количество ПГС поступающего с карьера месторождения «Талды-Курганское» на склад хранения ПГС составляет 60000м³/год. При ссыпке и хранения ПГС в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод. SiO₂ 70 -20%, Источник неорганизованный.

Источник 6002 – Пост погрузки ПГС на автосамосвал

С помощью экскаватора или погрузчика ПГС погружается на автосамосвал. Количество погружаемого сырья составляет 60000м³/год. При погрузке в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод. SiO₂ 70 -20%, Источник неорганизованный.

Источник 6003 – Пост ссыпки ПГС в бункер дробильной установки

Общее количество ПГС поступающего в дробильно-сортировочную установку составляет 60000м³/год. При ссыпке ПГС в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод. SiO₂ 70 -20%, Источник неорганизованный.

Источник 6004 – Щековая дробилка, транспортировка и узлы перегрузки

При работе данных оборудований (щековая дробилка, транспортер) в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль сод.SiO₂ от 20-70%. Источник неорганизованный.

Источник 6005 – Выбросы пыли при автотранспортных работах

При движении автотранспорта по территории участка в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод.SiO₂ от 20-70%. Источник неорганизованный.

Административно-бытовой участок:

Источник 0006 – Дымовая труба котла. Административное здание. Для отопления административного здания в котельной предусмотрен бытовой котел, работающий на твердом топливе (Шубаркульский уголь). Годовой расход угля составляет 10тн. При сжигании угля в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод.SiO₂ от 20-70%, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бензапирен. Высота трубы составляет 6м, диаметр 0,2м.

Источник 0007 – Дымовая труба котла. Прорабская.

Для отопления здания прорабской с бытовыми помещениями предусмотрен бытовой котел, работающий на твердом топливе (Шубаркульский уголь). Годовой расход угля составляет 6тн. При сжигании угля в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод.SiO₂ от 20-70%, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бензапирен. Высота трубы составляет 6м, диаметр 0,15м.

Источник 0008 – Дымовая труба бытового котла. Сторожка.

Для отопления здания сторожки предусмотрен бытовой котел, работающий на твердом топливе (Шубаркульский уголь). Годовой расход угля составляет 2тн. При сжигании угля в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль сод.SiO₂ от 20-70%, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, бензапирен. Высота трубы составляет 6м, диаметр 0,15м

Источник 6009 – Склад угля.

Уголь, в количестве 17 тонн завозится и сгружается на складе хранения угля. При разгрузке угля в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод.SiO₂ от 20-70%. Источник неорганизованный.

Источник 6010 – Склад шлака.



Шлак, образующийся при сжигании угля в количестве 3,57 тонн/год выносятся ведрами и складывается на открытой площадке расположенной на территории участка. При разгрузке и хранении шлака в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO₂ от 20-70%. Источник неорганизованный.

Ремонтный участок:

Источник 6011 – Пост газорезки и электросварки

При газовой резке металла и электросварочных работ выделяются оксид железа, диоксид марганца, фтористый водород, диоксид азота, оксид углерода. Неорганизованный источник

Источник 6012 – Токарный станок

При работе токарного станка в атмосферный воздух выделяется взвешенные вещества. Источник неорганизованный

Склад ГСМ:

Источник 0013 – Резервуар с дизтопливом (склад ГСМ для техники).

На территории участка расположен наземный резервуар объемом 10м³ для заправки спецтехники дизельным топливом. Топливо доставляется автотранспортом. Максимальный выброс алканы C₁₂-19 и сероводорода происходит через дыхательный клапан резервуара при сливе дизтоплива с а/м. Источник организованный (дыхательный клапан резервуара).

Источник 0014 – Заправка техники дизтопливом

Одновременно заправляется 1 машина, время заправки 40 л за 1 мин или 2,4 м³/час. Максимальный выброс алканы C₁₂-C₁₉ и сероводорода происходит через горловину бака техники при заправке.

Предлагаемые нормативы выбросов принятые на уровне расчетных данных, приведены в таблице 4.7.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на 2017-2026 годы

Производство Цех, участок	Но- мер ис- точ- ни- ка выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2017 год		на 2018-2026 год		ПДВ		Год дос- ти- же- ния ПДВ
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
Организованные источники								
(0301) Азота	0006	0.0033	0.0117	0.0033	0.0117	0.0033	0.0117	2017
(IV) диоксид	0007	0.00162	0.00584	0.0016	0.00584	0.00162	0.00584	2017
(Азота диоксид)	0008	0.00033	0.00233	2 0.0003 3	0.00233	0.00033	0.00233	
Итого		0.00525	0.01987	0.0052 5	0.01987	0.00525	0.01987	
(0304) Азот (II)	0006	0.00053	0.0019	0.00053	0.0019	0.00053	0.0019	2017
оксид (Азота	0007	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	0.0003	0.00095	2017
оксид)	0008	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	0.00005	0.0004	2017
Итого		0.00088	0.00325	0.00088	0.00325	0.00088	0.00325	
(0330) Сера	0006	0.03842	0.1372	0.03842	0.1372	0.03842	0.1372	2017



диоксид	0007	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	0.01907	0.0686	2017
	0008	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	0.00384	0.02744	2017
Итого		0.06133	0.23324	0.06133	0.23324	0.06133	0.23324	
(0333) Серовод (Дигидросульфид) (518)	0013	0.00005	0.000005	0.0000	0.000005	0.00005	0.000005	2017
	0014	0.000007	0.000002	5	0.000002	0.000007	0.000002	2017
				0.000007				
Итого		0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	0.000057	0.000007	
(0337) Углерод оксид (окись углерода, Угарный газ)	0006	0.095	0.3393	0.095	0.3393	0.095	0.3393	2017
	0007	0.04716	0.16963	0.0471	0.16963	0.04716	0.16963	2017
	0008	0.0095	0.0679	6	0.0679	0.0095	0.0679	2017
				0.0095				
Итого		0.15166	0.57683	0.15166	0.57683	0.15166	0.57683	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4 –Бензапирен)	0006	0.000000	0.000000	0.0000	0.000000	0.000000	0.000000	2017
	0006	006	02	00006	02	006	02	
	0007	0.000000	0.000000	0.0000	0.000000		0.000000	2017
	0003	003	01	00003	01	0.000000	01	
	0008	6.E-10	0.000000	6.E-10	0.000000	003	0.000000	2017
			004		004	6.E-10	004	
Итого		0.00000001	0.000000034	0.00000001	0.000000034	0.00000001	0.000000034	
2754) Алканы C12-19/ в пересчете на C (/пределные C12-C19 (в Углеводороды пересчете на C); Растворитель РПК-265П	0013	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	0.0174	0.00162	2017
	0014	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	0.0026	0.00054	2017
Итого		0.02	0.00216	0.02	0.00216	0.02	0.00216	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20)	0006	0.06468	0.231	0.06468	0.231	0.06468	0.231	2017
	0007	0.03211	0.1155		0.1155	0.03211	0.1155	2017
	0008	0.0065	0.0462	0.0321	0.0462	0.0065	0.0462	2017
				1				
				0.0065				
Итого		0.10329	0.3927	0.10329	0.3927	0.10329	0.3927	
Итого по организованным источникам:		0.34246701	1.228057034	0.34246701	1.228057034	0.34246701	1.228057034	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды	6011	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	2017



(ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/(274)								
Итого		0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	0.0203	0.02073	
(0143) Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6011	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	2017
Итого		0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	0.0003	0.0006	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6011	0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	2017
Итого		0.011	0.00975	0.011	0.00975	0.011	0.00975	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6011	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	2017
Итого		0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	0.01375	0.01238	
(0342) Фтористые газообразные соединения/ в пересчете на фтор/	6011	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	2017
Итого		0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	
(2902) Взвешенные частицы (116)	6012	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	2017
Итого		0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	0.00194	0.0035	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6001	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	0.29456	3.48462	2017
	6002	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	0.18667	2.09664	2017
	6003	0.28	3.14496	0.28	3.14496	0.28	3.14496	2017
	6004	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	0.1747	1.86792	2017
	6005	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	0.0051	0.05453	2017
	6009	0.00023	0.000001	0.00023	0.000001	0.00023	0.000001	2017
	6010	0.00618	0.0209	0.00618	0.0209	0.00618	0.0209	2017
Итого		0.94744	10.669571	0.94744	10.669571	0.94744	10.669571	
Итого по неорганизованным источникам:		0.99483	10.716631	0.99483	10.716631	0.99483	10.716631	
Всего по предприятию:		1.33729701	11.944688034	1.33729701	11.944688034	1.33729701	11.944688034	
Твердые:		1.07327001	11.087101034	1.07327001	11.087101034	1.07327001	11.087101034	
Газообразные, жидкие:		0.264027	0.8575877	0.264027	0.8575877	0.264027	0.8575877	

Сравнительная таблица выбросов вредных веществ с предыдущим проектом ПДЭ

Код	Наименование	Выбросы ВВ за 2012-	Выбросы ВВ на
-----	--------------	---------------------	---------------

6

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



загрязняющего вещества	загрязняющего вещества	2016 года		существующее положение за 2017 год по проекту нормативов ПДВ	
		г/с	т/год	г/с	т/год
0123	Оксиды железа	0,0203	0,0244	0.0203	0.02073
0143	Диоксид марганца	0,0003	0,0006	0.0003	0.0006
0301	Азота диоксид	0,122	1,8557	0.01625	0.02962
0304	Азота оксиды	-	-	0.00088	0.00325
0328	Углерод (сажа)	0,0431	0,7146	-	-
0330	Сера диоксид	0,0556	0,922	0.06133	0.23324
0333	Сероводород	0,000017	0,000005	0.000057	0.000007
0337	Оксид углерода	0,2917	4,6248	0.16541	0.58921
0342	Фтористый водород	0,0001	0,0001	0.0001	0.0001
1325	Формальдегид	0,0075	0,1245	-	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1,177	0,0006	-	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,287	0,00015	-	-
0501	Пентилены (амилены – смесь изомеров)	0,0389	0,00002	-	-
0602	Бензол	0,0312	0,000016	-	-
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0023	0,000001	-	-
0621	Метилбензол (Толуол)	0,0226	0,00001	-	-
0627	Этилбензол	0,00078	0,0000004	-	-
0703	Бенз/а/пирен	-	-	0.0000000 096	0.0000000 34
2754	Алканы C12-19	0,09099	1,38478	0.02	0.00216
2902	Взвешенные частицы	-	-	0.00194	0.0035
2908	Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,2915	7,20045	1.05073	11.062271
Всего по предприятию:		2,4828	16,852	1.3372970 1	11.944688 034

Из таблицы сравнения видно, что выбросы загрязняющих веществ в атмосферу уменьшились по сравнению с предыдущим проектом на 4,907311966 тонн, за счет применения приложения №11 к Приказу МООС РК от 18.04.2008г, №100-п: «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». В предыдущем проекте использовались другие коэффициенты выбросов и другая методика расчета выбросов пыли от ДСУ. А так же в данном проекте был исключен резервуар с бензином.

Расчет загрязнения атмосферы проводился с использованием программы “Эра 2.0.”.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение, приведены данные в таблице 4.3.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ на 2017 год приведены в таблице 4.4.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение приведены в таблице 4.5.



На существующее положение расчет максимальных приземных концентраций приводится в таблице 4.6.

Согласно таблицы 4.6 анализ расчетов показал, что приземные концентрации создаваемые собственными выбросами, на границе санитарно защитной зоны и в жилой зоне не превышают 1 ПДК, и могут быть предложены в качестве норм ПДВ.

Предлагаемые нормативы выбросов принятые на уровне расчетных данных, приведены в таблице 4.7.

План-график контроля на источниках выбросы приведен в таблице 4.8.

План мероприятий по снижению выбросов

К наиболее интенсивному виду воздействия относится пыление при экскавации, погрузочно-разгрузочных работ и выбросы при работе двигателей автотранспорта. Во время проведения производственных работ образуется пыль. Рекомендуется принять следующие контрмеры на время производственных работ:

- покрытие складываемых материалов пластиком или другим материалом;
- разбрызгивание воды;
- покрытие грузовиков;
- сведение к минимуму движение транспорта по незащищенной поверхности.

Охрана почвы, подземных и поверхностных вод от загрязнения

По своей специфике объект вредного влияния на почву, поверхностные и подземные воды оказывать не будет.

Вертикальная планировка территории решена методом проектных отметок с учетом отвода поверхностных вод и увязки планировочных отметок транспортных путей с отметками полов запроектированного здания и сооружений. Водоотвод с территории решен за счет уклона проездов на свободные участки. Заболачивание территории и загрязнение грунтовых вод также исключено.

На рассматриваемом объекте не будут использовать ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

Сбор и хранение до вывоза твердых бытовых отходов предусмотрено производить в специальных контейнерах, устанавливаемых на площадке с твердым покрытием.

Производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

Для предотвращения попадания ливневых и смывных вод в почву все проезды обрамляются бордюрным камнем. Источников возможного загрязнения почвы не выявлено.

На территории объекта токсичные отходы образовываться не будут.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что вредного влияния на экологическую обстановку оказывать не будет.

№	Наименование мероприятий	Ожидаемый эффект
1	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ	Соблюдение нормативов ПДВ
2	Сохранение и улучшение существующего ландшафта; сохранение площади занимаемых земель; предотвращение водной эрозии почв и борьба с ней;	Уменьшение загрязнения окружающей среды
3	Твердые бытовые отходы временно складировать на территории предприятия (в специальные контейнеры) с последующим вывозом на	Уменьшение загрязнения почв отходами производства



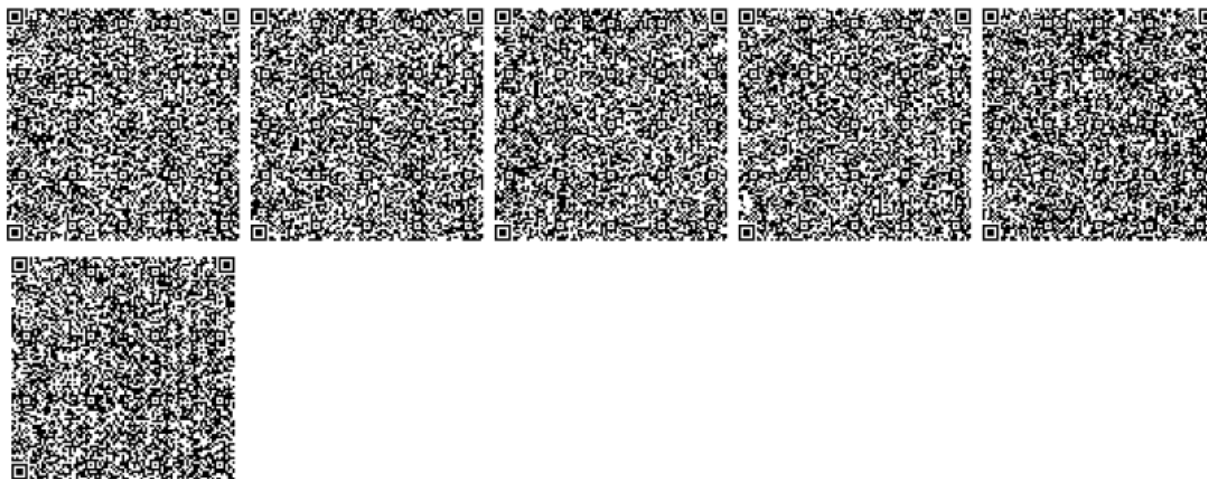
	специальные полигоны	
4	Тщательная технологическая регламентация проведения производственных работ	Уменьшение загрязнения земель
5	Техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, что обеспечивается плановыми проверками работающего транспорта; Упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории, разработка оптимальных схем движения	Уменьшение загрязнения окружающей среды отходами автотранспорта
6	Орошение пылящей дорожной поверхности, использование поливомоечных машин для подавления пыли	Уменьшение загрязнения атмосферы

Выводы: Учитывая изложенное, проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для производственной базы ТОО «Шымыр - Кайра» в г. Талдыкорган Алматинской области - **согласовывается.**



Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович



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





№: KZ00VCZ00143854

Министерство энергетики Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Алматинской области»

Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Шымыр-Кайра", 040000, Республика Казахстан, Алматинская область, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, УЛИЦА АБАЯ, дом № 327., -.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070940008941

Наименование производственного объекта: Производственная база ТОО "Шымыр Кайра"

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Алматинская область, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, ул.Абылайхана 363А,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

в 2017 году	2,265 тонн
в 2018 году	7,006848024 тонн
в 2019 году	7,006848024 тонн
в 2020 году	7,006848024 тонн
в 2021 году	7,006848024 тонн
в 2022 году	7,006848024 тонн
в 2023 году	7,006848024 тонн
в 2024 году	7,006848024 тонн
в 2025 году	7,006848024 тонн
в 2026 году	7,006848024 тонн
в 2027 году	_____ тонн

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

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн



5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 05.09.2017 года по 31.12.2026 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Руководитель департамента

Байедилов Ковысбек Ескендилович

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган

Дата выдачи: 05.09.2017 г.



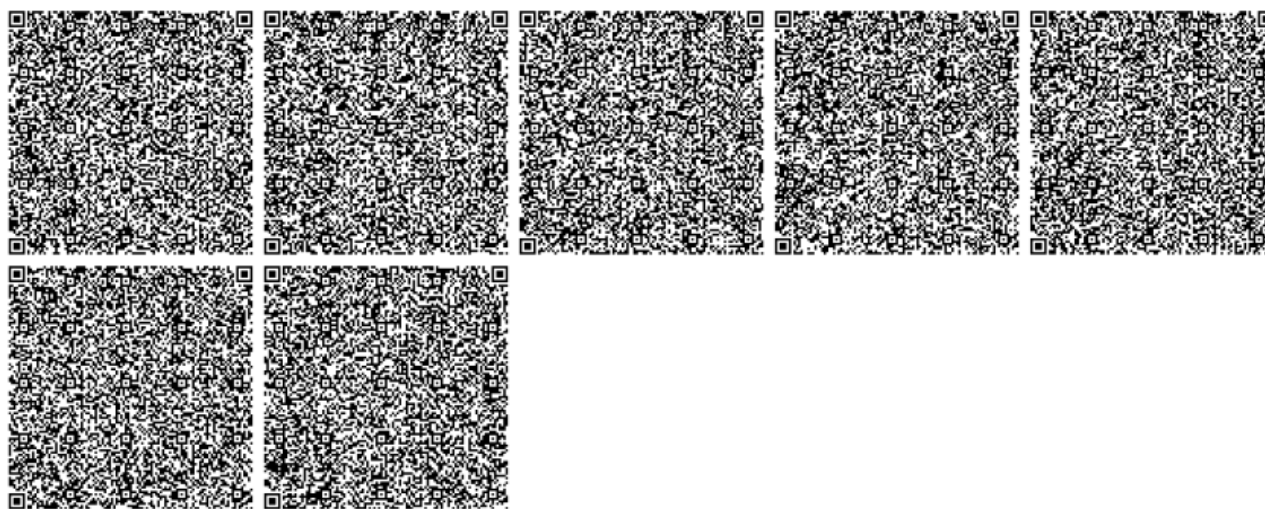
**Заключение государственной экологической экспертизы
нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты
нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов
реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Проект нормативов ПДВ для производственной базы ТОО «Шымыр-Кайра» в г. Талдыкорган Алматинской области	KZ30VCY00093828 от 28.03.2017г.
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		



Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического кодекса РК.
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки.
4. Представлять в департамент отчет о выполнении мероприятий по охране окружающей среды ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчетным.
5. Представлять отчёты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду в департамент ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчетным.
6. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.

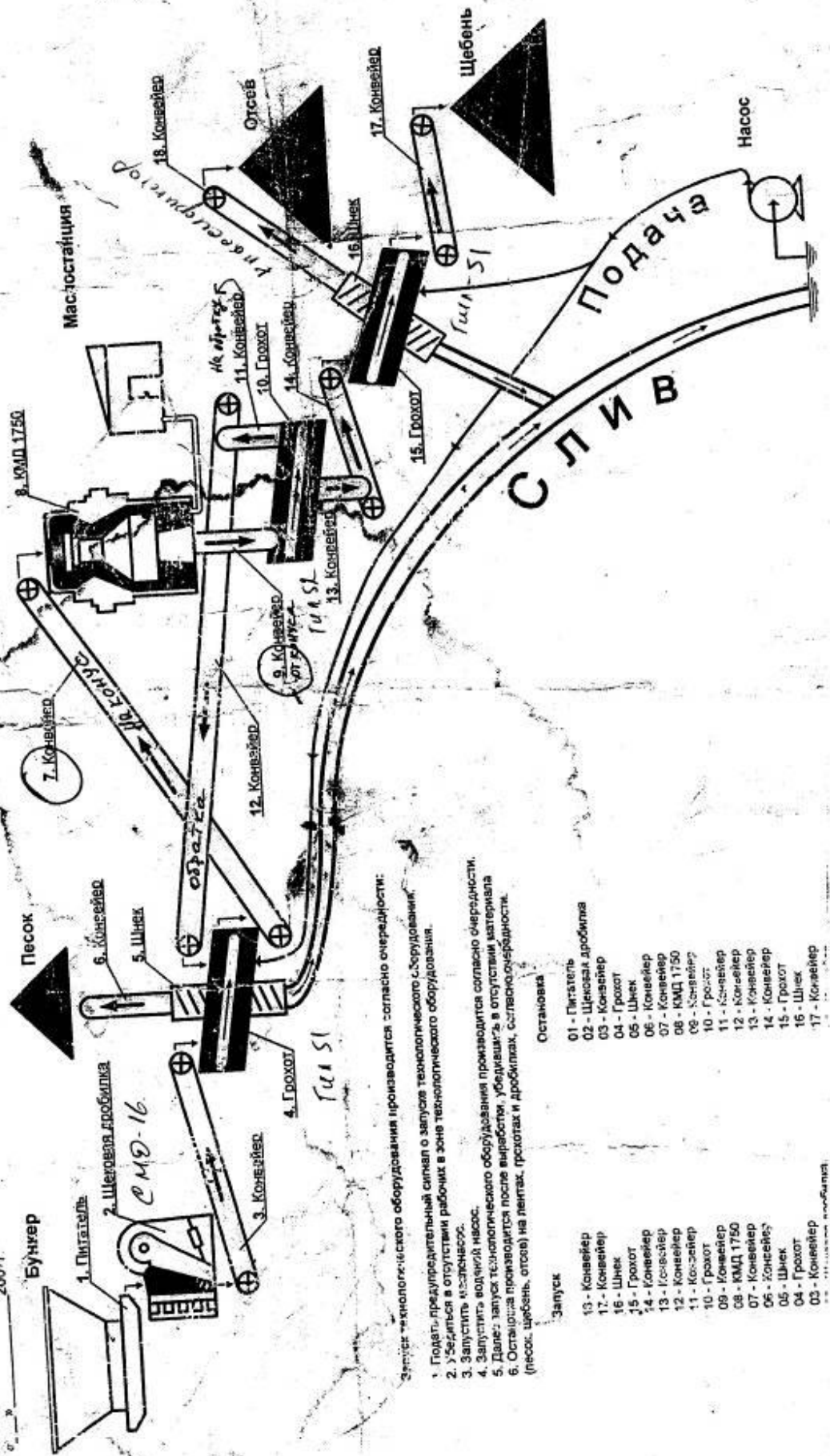


Технологическая схема дробильно-сортировочной установки на карьере ТОО «Шымыр-Тас-2006»

«Сотласован»
Исполнительный директор
ТОО «Шымыр-Тас-2006»
Тымырбеков Т.А. 2007г.

«Утверждено»
Генеральный директор
ТОО «Шымыр-Тас-2006»
Булейбаев А.Д. 2007г.

4-9-10 проект 11 мес. 5 - 12 см. обр.



Приложение 3 к приказу

Приложение 3 к приказу Министра
водных ресурсов и ирригации
Республики Казахстан
от 11 апреля 2025 года
№ 59-НК

И.о. Министра водных ресурсов и
ирригации Республики Казахстан
от 26 декабря 2025 года
№ 334-НК

**Типовой договор на предоставление
регулируемых услуг подачи воды по каналам**

(для потребителя, не являющихся сельскохозяйственным товаропроизводителем)

Талдыкорган

«22» июня 2026 года

(место заключения договора)

(дата)

Филиал «Жетісу» Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан, БИН 110841011369, _____

(наименование субъекта, предоставляющего услугу, бизнес идентификационный номер/индивидуальный идентификационный номер), предоставляющий регулируемые услуги подачи воды по каналам (для потребителя, не являющихся сельскохозяйственным товаропроизводителем) (далее – Услуги), именуемый в дальнейшем Поставщик, в лице директора филиала «Жетісу» Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Керимжанова Медета Сериковича _____,

(должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии))

действующего на основании Доверенности №48 от 11.03.2026 года с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью «Адия-2010», БИН 141140012433, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице директора Мырзахметова Жаксула Мырзахметовича _____

(должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии))

действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

Глава 1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

- 1) граница раздела балансовой принадлежности – линия раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения между владельцами по признаку собственности, хозяйственного ведения или оперативного управления;
- 2) расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00:00 часов первого дня до 24:00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;
- 3) услуга подачи воды по каналам – транспортировка и распределение воды по водоводам (каналам, трубопроводам), и ее подача водопользователям (за исключением сельскохозяйственных товаропроизводителей);
- 4) недопринятый объем воды – разница между заявленным и фактически принятым объемом, если фактически принятый объем меньше заявленного;
- 5) заявленный объем воды – объем воды, заявленный Потребителем для подачи на определенный период времени (месяц, квартал, год);
- 6) недозаявленный объем воды – разница между минимальным месячным объемом воды и заявленным Потребителем объемом воды на отчетный расчетный период;
- 7) граница раздела эксплуатационной ответственности – линия раздела элементов систем водоснабжения и водоотведения по признаку обязанностей (ответственности за их эксплуатацию), устанавливаемая соглашением сторон. При отсутствии такого соглашения граница эксплуатационной ответственности устанавливается по границе раздела балансовой принадлежности;
- 8) поверка средств измерений – совокупность операций, выполняемых в целях подтверждения соответствия средств измерений обязательным метрологическим требованиям;
- 9) точка выдела – место передачи водных ресурсов от водопользователя к водопотребителю;
- 10) минимальный месячный объем воды – месячные объемы воды, предусмотренные планом-графиком, согласно приложению к настоящему Договору;
- 11) минимальный годовой объем воды – объем воды, который Стороны могут предусмотреть для подачи воды каналу согласно пункту 2 Договора, обязательный для приема Потребителем в течение годового периода подачи воды;
- 12) прибор учета воды – техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета потребления регулируемых услуг, разрешенное к применению в порядке, определяемом законодательством Республики Казахстан;
- 13) узел учета воды – система приборов (водосчетчик, расходомер, манометр) и устройств (запорная арматура, прямые участки трубопроводов до и после средства измерений, средство дистанционной передачи данных, регулятор давления и другие виды устройств), обеспечивающая учет воды;
- 14) водный канал (магистральный, межхозяйственный, внутрихозяйственный) – искусственное сооружение, предназначенные для транспортировки воды от водозабора до точек водовыдела потребителя, сброса вод, регулирования водных потоков;

15) уполномоченный орган в области охраны и использования водного фонда (далее – уполномоченный орган) – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области охраны и использования водного фонда;

16) платежный документ – документ, составленный на бумажном носителе либо сформированный в электронной форме, на основании или с помощью которого осуществляются платеж и (или) перевод денег;

17) потребитель – физическое или юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируруемыми услугами.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан.

Глава 2. Предмет Договора

2. В соответствии с условиями Договора Поставщик обязуется оказать потребителю услуги _____,
(название канала)

отвечающие следующим требованиям к качеству и в нижеприведенных объемах, с разбивкой по месяцам, согласно таблице, являющегося неотъемлемой частью Договора:

Год, месяц	Наименование канала	Всего объем воды, м3	Качество воды	Примечание
2026	МК ТКО	76 502,000	промышленная	

Примечание: при необходимости в отдельном приложении указывается список приборов учета воды либо узлов учета воды, установки и другие уточнения по соглашению сторон.

Глава 3. Условия предоставления услуг

3. Оказание услуг Потребителю производится на _____ километре/пикете (наименование участка) участка канала.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке в электронной форме и (или) на бумажном носителе.

5. Границами раздела эксплуатационной ответственности являются: задвижки, установленные в начале отвода перед узлами учета и (или) точки выдела воды (гидропост).

6. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) самовольного водопользования и самовольного присоединения к системам Поставщика;

3) отсутствия оплаты за услуги в течение одного месяца или более месяцев, следующего за расчетным периодом, до погашения задолженности;

4) недопущения представителей Поставщика к приборам учета воды, узлам учета воды;

5) невыполнения письменных требований Поставщика по устранению выявленных неисправностей и нарушений на водных каналах;

6) в иных случаях, предусмотренных законодательством и соглашением Сторон.

7. В случаях, указанных в подпунктах 3) и 5) пункта 6 настоящего Договора, Потребитель извещается не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных дней до прекращения подачи услуги.

В случаях, указанных в подпунктах 1), 4), 5), 6) пункта 6 настоящего Договора, восстановление подачи услуг производится после устранения и (или) ликвидации Поставщиком возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 3) пункта 6 настоящего Договора, подключение производится в течение 2 (двух) календарных дней после погашения долга и внесения платы за подключение.

8. Потребитель:

1) не позднее 15 (пятнадцать) числа месяца, предшествующего месяцу подачи услуги, предоставляет Поставщику месячную заявку на оказание услуги, включая минимальный месячный объем воды;

2) при заключении договора представляет Поставщику годовую заявку в разрезе месяцев на оказание услуги за текущий календарный год, включая минимальный годовой объем воды;

3) не позднее, чем за 45 (сорок пять) календарных дней до начала отчетного квартала представляет Поставщику квартальную заявку на оказание услуги с разбивкой на планируемые месячные объемы, включая минимальные месячные объемы воды;

4) не позднее 1 (первого) сентября текущего года представляет Поставщику годовую заявку на оказание услуги на следующий календарный год, включая минимальный годовой объем воды;

5) письменно уведомляет Поставщика об отсутствии намерений потреблять услугу в предстоящий месячный, квартальный или годовой периоды;

6) извещает Поставщика обо всех ожидаемых изменениях объемов потребления услуги не менее чем за 2 (два) дня;

7) производит равномерный отбор воды в течение суток, месяца (если иное не установлено соглашением Сторон) согласно графику водопотребления в круглосуточном режиме;

8) определяет точку учета воды и контрольного замера совместно с Поставщиком;

9) осуществляет круглосуточный контроль на участке в период подачи воды;

10) своевременно подписывает акты выполненных работ за предоставленные услуги в соответствии с условиями Договора;

11) сообщает Поставщику о неисправностях в работе сооружений систем, приборов учета воды и узлов учета воды возникших при пользовании услугами, обо всех аварийных ситуациях и нарушениях технологического режима водопользования – в территориальные органы уполномоченного органа в сфере гражданской защиты и местные исполнительные органы;

12) при заключении Договора представляет платежные документы о полной оплате за полученные услуги.

9. Поставщик:

1) обеспечивает своевременное предоставление услуг Потребителю в соответствии с условиями Договора;

2) ведет учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимает своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;

3) предоставляет Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до 15 (пятнадцать) числа месяца, следующего за расчетным периодом;

4) принимает меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя;

5) предупреждает Потребителя не позднее чем за 24 (двадцать четыре) часа о производстве планово-предупредительных и ремонтных работ на каналах, связанных с прекращением подачи услуги;

6) при осмотре и снятии показаний приборов учета воды, узлов учета воды Потребителя обеспечивает предъявление своими работниками служебных удостоверений;

7) уведомляет Потребителя не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа обо всех ожидаемых изменениях объемов оказания услуги.

Глава 4. Стоимость и порядок оплаты услуг

10. Оплата за предоставленные услуги по настоящему Договору производится по тарифам, утвержденным уполномоченным органом.

Изменение тарифов осуществляется согласно пункту 266 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 15 апреля 2025 года № 66-НК (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 35975).

В случае изменения тарифа Поставщик:

1) обязан довести до сведения Потребителя информацию об утверждении тарифа не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до его введения в действие в соответствии с пунктом 19 статьи 15 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее – Закон);

2) не позднее чем за 5 (пять) календарных дней до введения в действие тарифа информирует об этом Потребителя с предоставлением информации, содержащей причины изменения тарифа, утвержденной тарифной сметы в соответствии с пунктом 6 статьи 20 Закона;

3) не позднее чем за 5 (пять) календарных дней до введения в действие тарифа информирует об этом Потребителя с предоставлением информации, указывающей на причины изменения тарифа, утвержденной тарифной сметы в соответствии с пунктом 8 статьи 22 Закона.

11. Оплата услуг Поставщика по предоставлению услуг производится Потребителем на еженедельной основе на условиях 100% оплаты от соразмерно разделенного месячного договорного объема услуг в течение 5 (пять) рабочих дней после окончания каждой декады расчетного месяца.

Оплата предоставленной услуги за расчетный период производится Потребителем, в течение пяти операционных дней банка, обслуживающего Потребителя, со дня предоставления платежного документа, выставленного на основании обоюдно подписанного акта выполненных работ (оказанных услуг). Платежный документ выписывается Поставщиком в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

Платежный документ и акт выполненных работ (оказанных услуг) предоставляется Поставщиком и подписывается Сторонами не позднее 10 (десять) числа месяца, следующего за расчетным.

12. При наличии задолженности за предыдущие периоды, в первую очередь, оплата направляется на погашение этой задолженности. В случае оплаты Потребителем суммы, превышающей фактическую за расчетный период, разница этого превышения автоматически засчитывается в авансовый платеж следующего расчетного периода либо по согласованию Сторон, в счет погашения задолженности Потребителя. В случае отказа Потребителя от услуг Поставщика на последующий расчетный период, излишне внесенные суммы возвращаются, кроме средств, которые направляются на покрытие имеющейся задолженности Потребителя.

13. Стороны договорились, что оплата за предоставленные услуги по настоящему Договору осуществляется Потребителем на банковские реквизиты Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан.

При этом Поставщиком по настоящему Договору выступает филиал Жетісу РГП на ПХВ «Казводхоз», а перечисление денежных средств на реквизиты центрального аппарата считается надлежащим исполнением обязательств Потребителя по оплате услуг.

Реквизиты для оплаты:

БИН: 110740000364

АО «Банк ЦентрКредит»

ИИК: KZ848562203152262564

БИК: KSJBKZKX

КБЕ: 16.

Глава 5. Учет отпуска и потребления услуг

13. Количество отпущенной услуги определяется в точке выдела по показаниям приборов учета воды, узлов учета воды Поставщика, либо Потребителя, внесенных в реестр государственной системы обеспечения единства измерений, прошедших поверку на периоды:

с _____ по _____ и установлены в _____ (на _____).

14. При временном нарушении учета не по вине Потребителя расчет за услуги производится по среднесуточному расходу предыдущего расчетного периода.

В таком случае расчетным периодом считается период со дня проведения последней проверки учета до момента обнаружения или устранения нарушения.

15. При обнаружении фактов нарушения учета объемов оказанной услуги по вине Потребителя, Поставщик производит перерасчет объемов потребления услуги со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более 1 (одного) месяца, из расчета полной пропускной способности водозаборного сооружения Потребителя до узла учета при действии его в течение 24 (двадцать четыре) часов в сутки.

Глава 6. Права и обязанности Сторон

16. Потребитель имеет право:

- 1) приобретать регулируемые услуги по тарифам в соответствии с Законом;
- 2) участвовать в публичных слушаниях;
- 3) обращаться в уполномоченный орган с заявлением о внесении изменений и (или) дополнений, принятии новых и (или) об отмене действующих правовых актов уполномоченного органа;
- 4) осуществлять иные права, предусмотренные законами Республики Казахстан.

17. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме вносить оплату за предоставленные услуги в соответствии с установленными тарифами и условиями Договора;
- 2) установить на точке выдела приборы учета водных ресурсов, прошедшие утверждение типа или метрологическую аттестацию средств измерения в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об обеспечении единства измерений»;
- 3) обеспечивать доступ представителей Поставщика к приборам учета воды и узлам учета воды для снятия показаний, контроля технического состояния и безопасности систем, приборов и оборудования (при наличии);
- 4) поддерживать сохранность и надлежащее санитарное и техническое состояние систем водоснабжения, узлов управления в них, приборов учета воды;
- 5) выполнять технические требования Поставщика, устанавливаемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

6) не допускать сброс сточных вод с загрязнениями, превышающим допустимые концентрации вредных веществ;

7) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды;

8) разработать планы водопользования в соответствии со статьей 115 Водного кодекса Республики Казахстан;

9) заключать в соответствии с типовыми договорами, утвержденными уполномоченным органом, индивидуальные договоры с Поставщиком на каждый вид предоставляемых регулируемых услуг.

18. Поставщик имеет право:

1) требовать от потребителей соблюдения технических требований установленных субъектом естественной монополии в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

2) снижать тариф для всех потребителей в период действия тарифа;

3) требовать от потребителей доступа к прибору учета воды и узлам учета воды для снятия показаний и осуществления их опломбировки;

4) оказывать регулируемые услуги и осуществлять деятельность, не относящуюся к регулируемым услугам, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;

5) осуществлять иные права, установленные законами Республики Казахстан.

19. Поставщик обязан:

1) предоставлять регулируемую услугу по тарифу, утвержденным уполномоченным органом;

2) предоставлять Потребителям доступ к регулируемой услуге, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12 статьи 24 Закона;

3) предоставлять Потребителям равные условия доступа к регулируемой услуге;

4) не устанавливать дополнительных требований, не относящихся к предоставляемой регулируемой услуге;

5) производить начисления за оказанную услугу потребителям по показаниям приборов учета или нормам потребления услуг в соответствии с порядком, установленным законодательством Республики Казахстан;

6) предоставлять по требованию Потребителей информацию о тарифе, качестве регулируемой услуги, об условиях предоставления регулируемой услуги;

7) информировать Потребителей о тарифе, его изменении в сроки, установленные Законом;

8) осуществлять иные права, предусмотренные законами Республики Казахстан.

Глава 7. Ограничения Сторон

20. Потребителю запрещается несоблюдение технических условий на подключение к сетям Поставщика или увеличение объема регулируемой услуги.

21. Поставщику запрещается:

1) взимать плату за предоставление информации о свободных мощностях;

2) требовать представления разрешений и иных документов государственных органов, негосударственных организаций, не относящихся к оказанию регулируемой услуги;

3) предъявлять Потребителю иные требования, кроме соблюдения технических условий на подключение к сетям субъекта естественной монополии или увеличение объема регулируемой услуги;

4) создавать неравные условия доступа к регулируемой услуге;

5) ограничивать деятельность потребителя по проведению работ в соответствии с техническими условиями на подключение к сетям субъекта естественной монополии или увеличение объема регулируемой услуги;

6) требовать согласования проекта строительства на соответствие техническим условиям на подключение к сетям субъекта естественной монополии или увеличение объема регулируемой услуги.

22. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон, либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

23. В случае выявления нарушений, указанных в главе 7 настоящего Договора, оформляются соответствующие акты нарушений и подписываются Сторонами.

Глава 8. Ответственность Сторон

24. Надлежащее содержание приборов учета воды или узлов учета воды водного канала возлагается согласно граница раздела балансовой принадлежности и (или) граница раздела эксплуатационной ответственности на Поставщика либо на Потребителя.

25. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

26. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором, выплачивает неустойку по базовой ставке рефинансирования, установленного Национальным Банком Республики Казахстан от суммы просроченной задолженности, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

В случае несвоевременного и некачественного предоставления услуги Поставщик, в соответствии с Договором выплачивает неустойку в размере не более 1,5 кратной базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан от суммы не оказанной услуги, действующей на день уплаты этих сумм. Установление размера неустойки производится при заключении Договора с потребителем.

Началом срока начисления неустойки является 26 (двадцать шестое) число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

27. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

28. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

29. По соглашению Сторон согласно письменному обращению Потребителя предоставляется отсрочка по начислению пени.

30. В случае, если Потребитель не заявил в соответствии с подпунктом 1) пункта 8 Договора минимальный месячный объем воды, он уплачивает Поставщику неустойку, размер которого определяется как произведение недозаявленного объема воды за расчетный период на ставку тарифа за услуги. Оплата неустойки в соответствии с настоящим пунктом производится Потребителем в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения соответствующего платежного документа.

31. В случае, если Потребитель заявил в соответствии с подпунктом 1) пункта 8 Договора минимальный месячный объем воды, но не принял его в течение месяца подачи услуги, он уплачивает Поставщику неустойку, размер которого определяется как произведение недопринятого объема воды за расчетный период на ставку тарифа за услуги. Оплата неустойки в соответствии с настоящим пунктом производится Потребителем в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения соответствующего платежного документа.

32. При самовольном водопользовании, повреждении приборов учета, нарушении учета по вине потребителя составляется акт нарушения и производится перерасчет.

Акт нарушения действителен при наличии подписи представителя Поставщика и Потребителя либо его представителя. При отказе Потребителя или его представителя от подписи, акт нарушения оформляется комиссией в составе не менее трех человек.

На основании акта нарушения Поставщик определяет количество и объем недоучтенной услуги и направляет потребителю расчеты с обоснованием суммы перерасчета. При несогласии Потребителя с перерасчетом отношения сторон урегулируются в порядке, установленном гражданским законодательством Республики Казахстан.

Глава 9. Обстоятельства непреодолимой силы

33. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или не надлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

К обстоятельствам непреодолимой силы относятся – стихийные бедствия природного и техногенного характера, ураганы, наводнения, землетрясения, засуха,

маловодие при снижении или дефицит воды в межгосударственных и трансграничных источниках воды.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны с даты их наступления немедленно уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала, и описание обстоятельств непреодолимой силы, подтвержденных соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.

В случае невозможности исполнения Потребителем обязательства, вызванной виновными действиями Поставщика, последний не вправе требовать возвращения исполненного им по обязательству.

34. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

35. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться три и более месяцев, Стороны вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение 30 (тридцать) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

Глава 10. Общие положения и разрешение споров

36. В случае какого-либо спора или разногласия, возникшего по какому-либо положению Договора или в целом, или в связи с каким-либо вопросом или действием в отношении положений Договора, любая из Сторон вправе направить другой стороне претензию с полным изложением сущности спора.

37. Стороны предпринимают все усилия для урегулирования всех споров путем переговоров.

38. В случае не достижения согласия все споры и разногласия по Договору разрешаются в судах.

Изменение и расторжение договора возможны по соглашению сторон, если иное не предусмотрено Гражданским Кодексом Республики Казахстан (далее – Кодекс), другими законодательными актами и настоящим договором.

По требованию одной из Сторон договор может быть изменен или расторгнут по решению суда только:

- 1) при существенном нарушении договора другой стороной;
- 2) в иных случаях, предусмотренных Кодексом, другими законодательными актами или настоящим договором.

Существенным признается нарушение Договора одной из Сторон, которое влечет для другой стороны такой ущерб, что она в значительной степени лишается того, на что была вправе рассчитывать при заключении Договора.

Договор считается измененным или расторгнутым в случае одностороннего отказа от исполнения Договора (отказа от договора соответственно частично или полностью в соответствии со статьей 404 Кодекса).

39. Отношения Сторон, вытекающие из Договора и не урегулированные им, регулируются действующим законодательством Республики Казахстан.

40. Договор составляется в двух экземплярах по одному экземпляру для каждой Стороны.

41. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими типовому Договору и законодательству Республики Казахстан.

42. Договор для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета, регистрируется в соответствии со статьей 109 Бюджетного кодекса Республики Казахстан.

Глава 11. Срок действия Договора

43. Договор вступает в силу с 00:00 часов «___» _____ 20__ года и действует до 24:00 часов «31» декабря 2026 года, с учетом полного их выполнения в части взаиморасчетов.

Глава 12. Реквизиты Сторон

Поставщик:

Филиал «Жетісу» Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Казводхоз» Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан
БСН 110841011369

Юрид.адрес: 040100, РК, обл. Жетісу г. Талдыкорган, ул: Балпык би, 40
Факт.адрес: 040000, РК, обл. Жетісу г. Талдыкорган, ул: Ракишева, 17. Тел.: 87282309092

Директор Керимжанов Медет Серикович



Потребитель:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Адия - 2010"

БИН 141140012433

Юрид.адрес: 040100, РК, обл. Жетісу, г. Талдыкорган, ул: Абая, дом № 329

Факт.адрес: 040000, РК, обл. Жетісу, Абая, дом № 329

ИИК KZ18821TPB6610000001

АО "Bank RBK" г. Талдыкорган

БИК KINCKZKA, КБЕ 17

Тел.: 87785885865

Директор Мырзахметов Жакскул Мырзахметович



Приложение
к Типовому договору на
предоставление регулируемых услуг
подачи воды по каналам
(для потребителя, не являющегося
сельскохозяйственным
товаропроизводителем)

ПЛАН-ГРАФИК
подачи воды на 2026 год

Период	Всего водопотребление, м ³	В том числе	
		Тариф (с НДС), тенге/м ³	Стоимость, тенге
Январь	0	14,1984	0
Февраль	0	14,1984	0
Март	0	14,1984	0
Апрель	0	14,1984	0
Май	0	14,1984	0
Июнь	0	14,1984	0
Июль	15 301,000	14,1984	217 249,72
Август	15 301,000	14,1984	217 249,72
Сентябрь	15 300,000	14,1984	217 235,52
Октябрь	15 300,000	14,1984	217 235,52
Ноябрь	15 300,000	14,1984	217 235,52
Декабрь	0	0	0
ИТОГО:	76 502, 000		1 086 206

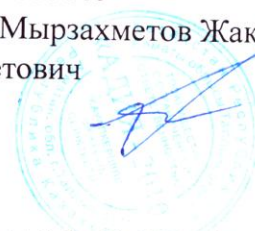
Поставщик:

Филиал «Жетісу» Республиканское
государственное предприятие на праве
хозяйственного ведения «Казводхоз»
Министерства водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан
БСН 110841011369
Юрид.адрес: 040100, РК, обл.
Жетісу г. Талдыкорган, ул: Балпык би,
40
Факт.адрес: 040000, РК, обл. Жетісу
г. Талдыкорган, ул: Ракишева, 17. Тел.:
87282309092
Директор **Керимжанов** Медет
Серикович



Потребитель:

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Адия - 2010"
БИН 141140012433
Юрид.адрес: 040100, РК, обл.
Жетісу, г. Талдыкорган, ул: Абая, дом
№ 329
Факт.адрес: 040000, РК, обл. Жетісу,
Абая, дом № 329
ИИК KZ18821TPB6610000001
АО " Bank RBK" г. Талдыкорган
БИК KINCKZKA, КБЕ 17
Тел.: 87785885865
Директор **Мырзахметов Жакскул**
Мырзахметович



Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеудің тізіліміне № 37726 болып енгізілді

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

24.09.2026

1. Город – Талдыкорган
2. Адрес – область Жетысу, Талдыкорган, улица Абылай Хана, 363А
4. Организация, запрашивающая фон – ИП Курмангалиев Р.А.
5. Объект, для которого устанавливается фон – ТОО «Шымыр-Кайра»
6. Разрабатываемый проект – Проект нормативов допустимых выбросов
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: Азота диоксид,
7. Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Озон, Сероводород, Фенол, Хлор, Углеводороды, Свинец, Аммиак, Кислота серная, Формальдегид,

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U ⁺) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№2	Азота диоксид	0.1847	0.0834	0.1308	0.1097	0.083
	Взвеш.в-ва	0.2046	0.0922	0.1666	0.153	0.1247
	Диоксид серы	0.0728	0.0513	0.0567	0.0561	0.0543
	Углерода оксид	3.3001	1.8156	2.9292	2.1145	2.0374
	Азота оксид	0.046	0.0116	0.0314	0.0166	0.0182
	Сероводород	0.0029	0.0018	0.0019	0.0024	0.0019

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.

**Отдел города Талдыкорган по регистрации и земельному
кадастру НАО ГК «Правительство для граждан» по области
Жетісу****Справка о государственной регистрации
юридического лица**

БИН 070940008941

бизнес-идентификационный номер

г.Талдыкорган

29 августа 2007 г.

(населенный пункт)

Наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью
"Шымыр-Кайра"

Местонахождение: Казахстан, Жетісу область, город Талдыкорган,
улица Абая, дом 327, почтовый индекс 040000

Руководитель: Руководитель, назначенный (избранный)
уполномоченным органом юридического лица
МЫРЗАХМЕТОВ ЖАКСЫКУЛ МЫРЗАХМЕТОВИЧ

**Учредители (участники,
граждане - инициаторы):** МЫРЗАХМЕТОВ ЖАКСЫКУЛ МЫРЗАХМЕТОВИЧ

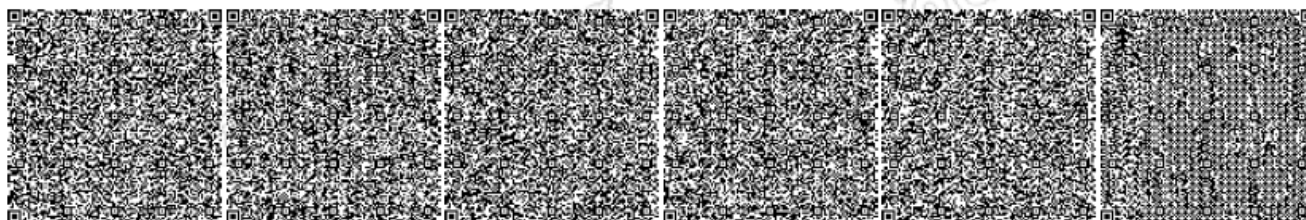
**Справка является документом, подтверждающим государственную регистрацию
юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан****Дата выдачи:** 09.03.2026

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Электрондық құжаттың түпнұсқалығын Сіз egov.kz сайтында, сондай-ақ «электрондық үкімет» веб-порталының мобильді қосымшасы арқылы тексере аласыз.

Проверить подлинность электронного документа Вы можете на egov.kz, а также посредством мобильного приложения веб-портала «электронного правительства».





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана КУРМАНГАЛИЕВ РУФАТ АМАНТАЕВИЧ Г. ТАЛДЫКОРГАН,
вышное должностное государственного или муниципального учреждения / полностью фамилия, имя, отчество физического лица
МКО "КАРАТАЛ", 20-39

на занятие выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
высказывание вида деятельности (действия) в отношении

с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»

Особые условия действия лицензии Лицензия действительна на территории
в соответствии со статьей 4 Закона
Республики Казахстан

Республика Казахстан «О лицензировании»

Орган, выдавший лицензию МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
полное наименование органа лицензирования
РК

Руководитель (уполномоченное лицо) Турекельдиев С.М.
полное наименование должности (уполномоченного лица)

орган, выдавший лицензию

Дата выдачи лицензии « 17 » июня 20 11.

Номер лицензии 02173Р № 0042945

Город Астана

г. Астана 05



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02173Р №

Дата выдачи лицензии «17» июня 20 11 г.

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности _____

природоохранное проектирование, нормирование

Филиалы, представительства _____

полное наименование, местонахождение, реквизиты
КУРМАНГАЛИЕВ РУФАТ АМАНТАЕВИЧ Г.ТАЛДЫКОРГАН
МКР.КАРАТАЛ 20-39

Производственная база _____

Орган, выдавший приложение к лицензии _____

полное наименование органа, выдающего
МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК

Руководитель (уполномоченное лицо) _____

Турекельдиев С.М.

(подпись и печать руководителя (уполномоченного лица)
орган, выдавшего приложение к лицензии

Дата выдачи приложения к лицензии «17» июня 20 11 г.

Номер приложения к лицензии 00016 № **0074773**

Город Астана