

ТОО «Тыныс Ecology Group»

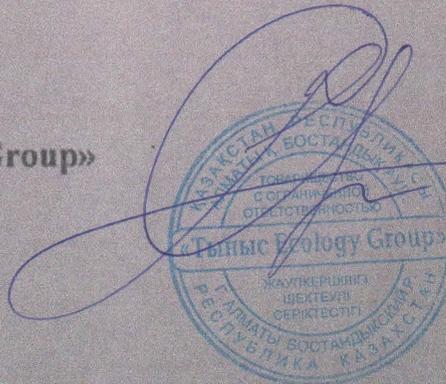
**РАЗДЕЛ**  
**«ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» для**  
**газопровода среднего и низкого давления в селах**  
**Бахар, Тасқарасу, Шарын**  
**ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»**

**Заказчик:**  
**Генеральный директор**  
**ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»**



**Ахметалиев А.Х.**

**Исполнитель:**  
**Директор**  
**ТОО «Тыныс Ecology Group»**



**Сабилов М.С.**

## АННОТАЦИЯ

Раздел «Охраны окружающей среды» для газопровода среднего и низкого давления в селах Бахар, Тасқарасу, Шарын ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» содержит информацию о влиянии предприятия на атмосферный воздух и разработке мероприятий по уменьшению загрязнения окружающей среды.

Заказчик проекта ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА». Объект расположен по адресу: Алматинской области, Уйгурский район, Чунджинский сельский округ, село Чунджа.

Целью настоящей работы является определение количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и проведение оценки воздействия объекта на компоненты окружающей среды. Источниками объекта, оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха, оценка воздействий на состояние вод, оценка воздействий на недра, оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления, оценка физических воздействий на окружающую среду, оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы, оценка воздействия на растительность, оценка воздействий на животный мир, оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения, оценка воздействий на социально-экономическую среду, оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе, разработка нормативов допустимых выбросов и мероприятий по их достижению и контролю, а также охраны поверхностного слоя почвы, поверхностных и подземных вод от загрязнения.

Разработчик проекта РООС ТОО «Тыныс Ecology Group», государственная лицензия на выполнения работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды № 01384Р (рег. №0042885) от 18 марта 2011 г., Приложение №0074712 от 18.03.2011 г.

Адрес: г. Алматы, пр. Сейфуллина, 597А, офис 312.

Телефон: 8(777) 214-24-47, 8(747)255-84-44.

**Настоящий проект состоит из следующих разделов:**

- ВВЕДЕНИЕ;
- ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ;
- КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНЫХ УСЛОВИЙ И СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ;
- ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА;
- ВЛИЯНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ;
- ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ;

- ВЫВОДЫ;
- СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД.

Составление сводных таблиц, содержащих информацию по инвентаризации выбросов, параметрам выбросов и расчетам рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, приводилось посредством программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 и действующего в РК № 1346/25 от 03/12/2007 и ТОО «Республиканский научно-исследовательский Центр охраны атмосферного воздуха» №38 от 18.04.2005 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

	Введение	
I	Общие сведения	
1.1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАССМАТРИВАЕМОМ ОБЪЕКТЕ	
1.2.	Краткая характеристика технологических решений	
II	Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха	
2.1.	Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	
2.2.	Характеристика современного состояния воздушной среды	
2.3.	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	
2.4.	Внедрение малоотходных и безотходных технологий	
2.5.	Определение нормативов допустимых выбросов ЗВ	
2.6.	Расчет количества выбросов ЗВ в атмосферу	
2.7.	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	
2.8.	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	
2.9.	Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий	
III	Оценка воздействий на состояние вод	
3.1	Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды	
3.2	Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	
3.3	Водный баланс объекта	
3.4	Поверхностные воды	
3.5	Подземные воды	
3.6	Определение нормативов допустимых сбросов ЗВ	
3.7	Расчеты количества сбросов ЗВ в ОС	
IV	Оценка воздействий на недра	
4.1	Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта (запасы и качество)	
4.2	Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах	
4.3	Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов в период строительства и эксплуатации (виды, объемы, источники получения)	
4.4	Обоснование природоохранных мероприятий	
4.5	Проведение операций по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых	

V	Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	
5.1	Виды и объемы образования отходов	
5.2	Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления	
5.3	Рекомендации по управлению отходами	
5.4	Виды и количество отходов производства и потребления	
VI	Оценка физических воздействий на окружающую среду	
6.1	Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	
6.2	Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	
VII	Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы	
7.1	Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории	
7.2	Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта	
7.3	Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	
7.4	Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы	
7.5	Организация экологического мониторинга почв	
VIII	Оценка воздействия на растительность	
8.1	Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	
8.2	Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние	
8.3	Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории	
8.4	Обоснование объемов использования растительных ресурсов	
8.5	Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	
8.6	Ожидаемые изменения в растительном покрове	
8.7	Рекомендации по сохранению растительных сообществ	
8.8	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии	
IX	Оценка воздействий на животный мир	
9.1	Исходное состояние водной и наземной фауны	
9.2	Наличие редких, исчезающих и занесенных в красную книгу видов животных	
9.3	Характеристика воздействия объекта на видовой состав	
9.4	Возможные нарушения целостности естественных сообществ	

9.5	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии	
X	Оценка воздействия на ландшафты и меры по предотвращению	
XI	Оценка воздействия на социально-экономическую среду	
11.1	Современные социально-экономические условия жизни местного населения	
11.2	Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами	
11.3	Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	
11.4	Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта	
11.5	санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений	
11.6	Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	
XII	Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе	
12.1	Ценность природных комплексов	
12.2	Комплексная оценка последствий воздействия на ОС	
12.3	Вероятность аварийных ситуаций	
12.4	Прогноз последствия аварийных ситуаций для ОС	
12.5	Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий	
Список использованных источников		
Таблицы		
Расчёт рассеивания приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе в ПК «ЭРА-3,0»		
Приложения		
Техническое задание		
Свидетельство о государственной регистрации индивидуального предпринимателя		
Справка о фоновых концентрациях		
Объявление в газету		
Протокол общественных слушаний посредством публичных обсуждений		
Ситуационная схема		

## ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охраны окружающей среды» (ООС) разработан для ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» с целью определения нормативов допустимых выбросов и установления условий и нормативов природопользования в соответствии с Экологическим Кодексом и с применением нормативно-методических документов, а также исходных данных, выданных Заказчиком проекта.

**Основной вид деятельности предприятия** – продажа газообразного топлива по трубопроводам (35230).

ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» осуществляет распределение природного газа в сельских населённых пунктах (Бахар, Таскарасу, Шарын).

В каждом селе эксплуатируются пункты газового баланса (ПГБ), газорегуляторные пункты (ГРП) и газорегуляторные пункты шкафные (ГРПШ), обеспечивающие стабильное и безопасное газоснабжение населения.

### Село Бахар

#### Характеристика источников выбросов:

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что на объекте имеется **21** источников загрязнения атмосферного воздуха, в том числе **21** стационарных организованных источников.

При определении количества загрязняющих веществ по всем участкам объекта, расчетно-теоретический метод основывался на характеристиках технологического оборудования и данных о расходе материалов.

#### Перечень загрязняющих веществ

Всего по предприятию в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию, в количестве **4** наименования:

Сероводород (2), метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан (3).

Групповой суммирующей способности загрязняющие вещества на объекте отсутствуют.

**Таблица 1**

#### **Настоящим проектом предлагается установить норматив**

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год

из них:		
твердые		
жидкие и газообразные		33.420666389

Максимально разовый выброс (г/с) для участка села Бахар не устанавливается, поскольку выбросы загрязняющих веществ от источников имеют залповый характер.

### Село Тасқарасу

#### Характеристика источников выбросов:

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет **29** источника загрязнения атмосферы, из них **29** – стационарных организованных источников.

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

#### Перечень загрязняющих веществ

Всего по предприятию в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию, в количестве **8** наименования:

Азота (IV) диоксид (2), азот (II) оксид (3), сера диоксид (3), сероводород (2), углерод оксид (4), метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан (3).

Групповой суммирующей способности загрязняющие вещества на объекте отсутствуют.

**Таблица 2**

#### **Настоящим проектом предлагается установить норматив**

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	<b>0.000241745</b>	<b>32.802817368</b>
из них:		
твердые		
жидкие и газообразные	0.000241745	32.802817368

## Село Шарын

### Характеристика источников выбросов:

По результатам проведенной инвентаризации установлено, что объект имеет **52** источника загрязнения атмосферы, из них **52** – стационарных организованных источников.

По всем участкам рассматриваемого объекта, при определении количества вредных веществ расчетно-теоретическим методом, использовались характеристики технологического оборудования и расход материалов.

### Перечень загрязняющих веществ

Всего по предприятию в атмосферный воздух выбрасываются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию, в количестве **8** наименования:

Азота (IV) диоксид (2), азот (II) оксид (3), сера диоксид (3), сероводород (2), углерод оксид (4), метан, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь природных меркаптанов/в пересчете на этилмеркаптан (3).

\*В скобках обозначены класс опасности загрязняющих веществ.

Группой суммации загрязняющих веществ обладают вещества:

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
30	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
31	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

**Таблица 3**

### **Настоящим проектом предлагается установить норматив**

Всего, по предприятию	Секундный выброс, г/сек	Валовый выброс, т/год
	<b>0.009920363</b>	<b>33.295152104</b>
из них:		
твердые		
жидкие и газообразные	0.009920363	33.295152104

## **I ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

### **1.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАССМАТРИВАЕМОМ ОБЪЕКТЕ**

Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» располагается по адресу: Алматинская область, Уйгурский район, Чунджинский с.о., с. Чунджа, ул. Аль-Фараби, 128.

**БИН:** 141040016165

### **1.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ**

#### **1.2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования**

##### **Село Бахар**

В селе Бахар расположен газорегуляторный пункт (ГРП), а также 9 газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ), обеспечивающих перевод газа со среднего давления на низкое для дальнейшей подачи потребителям.

##### **Краткая характеристика источников:**

###### **Источник № 0001**

###### **Сбросная свеча ГРП**

Сбросная свеча ГРП предназначена для периодического и аварийного сброса природного газа с целью предотвращения превышения установленных давлений в системе. Сброс осуществляется кратковременно, через вертикальную трубу, выведенную на безопасную высоту.

###### **Источник № 0002**

###### **Предохранительно-сбросной клапан ГРП**

Предохранительно-сбросной клапан (ПСК) ГРП предназначен для автоматического сброса избыточного давления газа в атмосферу при превышении установленных параметров, обеспечивая защиту оборудования и газопроводов от аварийных перегрузок.

###### **Источник № 0003-0011**

###### **Сбросная свеча ГРПШ**

Сбросная свеча ГРПШ предназначена для периодического и аварийного сброса природного газа с целью предотвращения превышения установленных давлений в системе. Сброс осуществляется кратковременно, через вертикальную трубу, выведенную на безопасную высоту.

## **Источник № 0012-0020**

### **Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ**

Предохранительно-сбросной клапан (ПСК) ГРПШ предназначен для автоматического сброса избыточного давления газа в атмосферу при превышении установленных параметров, обеспечивая защиту оборудования и газопроводов от аварийных перегрузок.

## **Источник № 0021**

### **Ремонтно-профилактические работы**

Ремонтно-профилактические работы на ГРПШ включают комплекс мероприятий, направленных на поддержание исправного технического состояния оборудования, обеспечение бесперебойной и безопасной работы газорегуляторного пункта. В процессе работ проводится внешний осмотр, очистка, проверка герметичности соединений, смазка подвижных элементов, контроль настроек регуляторов давления, предохранительных клапанов.

## **Село Тасқарасу**

В селе Тасқарасу расположен 2 газорегуляторных пункта (ГРП) с подогревом газа, а также 8 газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ), обеспечивающих перевод газа со среднего давления на низкое для подачи потребителям.

### **Краткая характеристика источников:**

#### **Источник № 0001**

##### **Сбросная свеча ГРП 1**

Сбросная свеча ГРП предназначена для периодического и аварийного сброса природного газа с целью предотвращения превышения установленных давлений в системе. Сброс осуществляется кратковременно, через вертикальную трубу, выведенную на безопасную высоту.

#### **Источник № 0002**

##### **Предохранительно-сбросной клапан ГРП 1**

Предохранительно-сбросной клапан (ПСК) ГРП предназначен для автоматического сброса избыточного давления газа в атмосферу при превышении установленных параметров, обеспечивая защиту оборудования и газопроводов от аварийных перегрузок.

#### **Источник № 0003**

##### **Сбросная свеча ГРП 2**

Сбросная свеча ГРП предназначена для периодического и аварийного сброса природного газа с целью предотвращения превышения установленных

давлений в системе. Сброс осуществляется кратковременно, через вертикальную трубу, выведенную на безопасную высоту.

#### **Источник № 0004**

##### **Предохранительно-сбросной клапан ГРП 2**

Предохранительно-сбросной клапан (ПСК) ГРП предназначен для автоматического сброса избыточного давления газа в атмосферу при превышении установленных параметров, обеспечивая защиту оборудования и газопроводов от аварийных перегрузок.

#### **Источник №0005-0012**

##### **Подогрев газа**

В газорегуляторном пункте шкафного типа (ГРПШ) предусматривается подогрев природного газа для предотвращения образования конденсата и гидратов при редуцировании давления.

#### **Источник № 0013-0020**

##### **Сбросная свеча ГРПШ**

Сбросная свеча ГРПШ предназначена для периодического и аварийного сброса природного газа с целью предотвращения превышения установленных давлений в системе. Сброс осуществляется кратковременно, через вертикальную трубу, выведенную на безопасную высоту.

#### **Источник № 0021-0028**

##### **Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ**

Предохранительно-сбросной клапан (ПСК) ГРПШ предназначен для автоматического сброса избыточного давления газа в атмосферу при превышении установленных параметров, обеспечивая защиту оборудования и газопроводов от аварийных перегрузок.

#### **Источник № 0029**

##### **Ремонтно-профилактические работы**

Ремонтно-профилактические работы на ГРПШ включают комплекс мероприятий, направленных на поддержание исправного технического состояния оборудования, обеспечение бесперебойной и безопасной работы газорегуляторного пункта. В процессе работ проводится внешний осмотр, очистка, проверка герметичности соединений, смазка подвижных элементов, контроль настроек регуляторов давления, предохранительных клапанов.

## **Село Шарын**

В селе Шарын расположен пункт газоснабжения блочного типа (ПГБ). Для обеспечения нормальной эксплуатации ПГБ оборудован отопительным котлом, предназначенным для поддержания температурного режима в холодный период года. Газораспределение по селу осуществляется через 16 шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ), обеспечивающих подачу газа потребителям с необходимыми параметрами давления.

### **Источник № 0001**

#### **Котел**

В селе Шарын расположен пункт газоснабжения блочного типа (ПГБ), оборудованный отопительным котлом для поддержания нормативного температурного режима в здании ПГБ в отопительный период.

### **Источник № 0002-0017**

#### **Подогрев газа**

В газорегуляторном пункте шкафного типа (ГРПШ) предусматривается подогрев природного газа для предотвращения образования конденсата и гидратов при редуцировании давления.

### **Источник № 0018**

#### **Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ)**

#### **Сбросная свеча**

Предназначен для понижения давления природного газа с высокого давления к среднему давлению. ПГБ природный газ поступает с давлением 4,2 МПа, после давление газа составляет 2,4–2,6 МПа.

### **Источник № 0019**

#### **Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ)**

#### **Предохранительно-сбросной клапан**

Предназначен для понижения давления природного газа с высокого давления к среднему давлению. ПГБ природный газ поступает с давлением 4,2 МПа, после давление газа составляет 2,4–2,6 МПа.

### **Источник № 0020-0035**

#### **Сбросная свеча ГРПШ**

Сбросная свеча ГРПШ предназначена для периодического и аварийного сброса природного газа с целью предотвращения превышения установленных давлений в системе. Сброс осуществляется кратковременно, через вертикальную трубу, выведенную на безопасную высоту.

### **Источник №0036-0051**

#### **Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ**

Предохранительно-сбросной клапан (ПСК) ГРПШ предназначен для автоматического сброса избыточного давления газа в атмосферу при превышении установленных параметров, обеспечивая защиту оборудования и газопроводов от аварийных перегрузок.

#### **Источник № 0052**

#### **Ремонтно-профилактические работы**

Ремонтно-профилактические работы на ГРПШ включают комплекс мероприятий, направленных на поддержание исправного технического состояния оборудования, обеспечение бесперебойной и безопасной работы газорегуляторного пункта. В процессе работ проводится внешний осмотр, очистка, проверка герметичности соединений, смазка подвижных элементов, контроль настроек регуляторов давления, предохранительных клапанов.

#### **Залповые выбросы**

Залповые выбросы – это кратковременные выбросы газа, во много раз превышающие по мощности средние выбросы производства. Их наличие предусматривается технологическим регламентом и обусловлено проведением отдельных стадий определенных технологических процессов

(продувка газопроводов и срабатывание предохранительных сбросных клапанов).

## II ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

### 2.1 ХАРАКТЕРИСТИКА КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Климатические условия Уйгурского района характеризуются как – резко континентальный: сухое жаркое лето и холодная малоснежная зима.

Район относится к полупустынной зоне со среднегодовым количеством осадков 859 мм - в горной местности и 133 - мм на равнине. Богарное земледелие возможно лишь при наличии осадков 50 мм, поэтому возможно только орошаемое земледелие. Высота над уровнем моря 500 м, русло реки Или, горные вершины достигают - 3000 м. Все населенные пункты располагаются в предгорьях на высоте 1270 –1470 м. Продолжительность безморозного периода 135 – 170 дней. Заморозки прекращаются в первой половине мая и, начинаются в третьей декаде сентября.

Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года 28,3 град.С. Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца -14,3 град С.

Основные метеорологические характеристики и повторяемость направлений ветра по данным многолетних наблюдений, приведены в таблице 4.

Таблица 4

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

Наименование характеристик Илийского района	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	28,5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), °С	-14,3
Среднегодовая роза ветров, %	
С	3
СВ	13
В	20
ЮВ	32
Ю	7
ЮЗ	14
З	6
СЗ	5

Среднегодовая скорость ветра, м/с	1,5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	6,0

В целом климатические условия района создают благоприятные условия для рассеивания загрязняющих воздух веществ.

## **2.2 ХАРАКТЕРИСТИКА СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ВОЗДУШНОЙ СРЕДЫ**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Алматинской области, Уйгурском районе выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

### **2.3 ИСТОЧНИКИ И МАСШТАБЫ РАСЧЕТНОГО ХИМИЧЕСКОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ: ПРИ ПРЕДУСМОТРЕННОЙ ПРОЕКТОМ МАКСИМАЛЬНОЙ ЗАГРУЗКЕ ОБОРУДОВАНИЯ, А ТАКЖЕ ПРИ ВОЗМОЖНЫХ ЗАЛПОВЫХ И АВАРИЙНЫХ ВЫБРОСАХ**

Все оборудование на объекте относятся к опасным производственным объектам, так как в производственном процессе используется пожаро и взрыво - опасное вещество - природный газ. Природные газы относятся к веществам 4 класса опасности, ПДК рабочей зоны углеводородов природного газа составляет - 300 мг/м в пересчете на углерод, температура воспламенения метана 545 - 800 °С. При содержании горючих газов в воздухе помещений выше 20% от НКПВ (нижний концентрационный предел воспламенения, что соответствует =1% объемных по метану) все работы должны быть прекращены. При нормальных условиях эксплуатации газовые объекты не представляют существенной опасности для населения и окружающей среды.

При эксплуатации производственного объекта предусмотрены меры безопасности по соблюдению противоаварийных норм и правил, в том числе:

- автоматический контроль с аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволяет обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций;

- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности, соблюдению правил при выполнении работ и реагированию на аварийные ситуации.

- усиление мер контроля работы основного технологического оборудования;

- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных элементов;

- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляция горячих поверхностей;
- обеспечение беспрепятственного доступа аварийных служб к любому участку производства.

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не фиксировались внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха. Согласно ст. 202, п.10 Экологического Кодекса РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано уведомить контролирующие органы в области охраны окружающей среды и возместить нанесенный ущерб. Для аварийных выбросов НДС не устанавливаются.

К залповым выбросам на предприятии относится сбросная свеча, предохранительный сбросной клапан.

Согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63, максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная величина залповых выбросов за год нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

## **2.4 ВНЕДРЕНИЕ МАЛООТХОДНЫХ И БЕЗОТХОДНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, А ТАКЖЕ 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**

Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух к реализации не предусматриваются.

## **2.5 ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I и II КАТЕГОРИЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИКОЙ ОПРЕДЕЛЕНИЯ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

Раздел «Охраны окружающей среды» (РООС) для данного предприятия проведен с целью определения нормативов допустимых выбросов и установления условий нормативов природопользования в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, и с применением нормативно-

методических документов, а также исходных данных, предоставленных Заказчиком проекта.

## **2.6 РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ**

### **ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ, ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА НДС**

Количественно-качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ предприятия определялись расчетным путем в соответствии с «Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Астана, 2004 г., а также с использованием других нормативно-технических документов (НТД), перечисленных в списке источников.

## Село Бахар

### Источник № 0001 Сбросная свеча ГРП

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0001													
Продувочная свеча ГРП													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность срабатывания	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi
	1,5	1	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	1834,7 1,3640995
					$V_k = \pi \cdot D^2 / 4 \cdot L$		$G_i = V \cdot p / 1000$ $M = G_i \cdot \% / 100$						
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			1,20302249								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,12600596								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,035069633								
333	Сероводород	0,000067			9,13947E-07								

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0410	Метан		1,20302249
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,12600596
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,035069633
0333	Сероводород		9,13947E-07

### Источник № 0002

#### Предохранительно-сбросной клапан ГРП

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0002													
Предохранительно-сбросной клапан ГРП													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность срабатывания	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi
	1,5	1	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	1834,7 1,3640995
					$V_k = \pi \cdot D^2 / 4 \cdot L$		$G_i = V \cdot p / 1000$ $M = G_i \cdot \% / 100$						
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			1,20302249								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,12600596								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,035069633								
333	Сероводород	0,000067			9,13947E-07								

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		1,20302249
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,12600596
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,035069633
0333	Сероводород		9,13947E-07

**Источник № 0003-0011**  
**Сбросная свеча ГРПШ**

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

<b>Источник №0003-0011</b>													
Сбросные свечи на ГРПШ													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество во агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность стравливания	Время стравливания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Кэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi
1,5	9	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	1834,7	12,2768951
				$V_k = \pi \cdot D^2 / 4 \cdot L$		$G_i = V \cdot p / 1000$							$M = G_i \cdot \% / 100$
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			10,82720245								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			1,13405363								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,315626695								
333	Сероводород	0,000067			8,22552E-06								

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		10,82720245
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		1,13405363
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,315626695
0333	Сероводород		8,22522E-06

**Источник № 0012-0020**

**Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ**

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0012-0020													
Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обл. агрегатов	Продолжительность	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэффициент сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выброса в	Gi
	1,5	9	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	1834,7 12,2768951
						$V_k = \pi * D^2 / 4 * L$	$G_i = V * p / 1000$ $M = G_i * \% / 100$						
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			10,82720245								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			1,13405363								
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)	2,5709			0,315626695								
333	Сероводород	0,000067			8,22552E-06								

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0410	Метан		10,82720245
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		1,13405363
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,315626695
0333	Сероводород		8,22552E-06

### Источник № 0021

#### Ремонтно-профилактические работы

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0021													
Ремонтно-профилактические работы ГРПШ													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обл. агрегатов	Продолжительность	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэффициент сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выброса в	Gi
	1,5	9	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	917,386 6,1386884
						$V_k = \pi * D^2 / 4 * L$	$G_i = V * p / 1000$ $M = G_i * \% / 100$						
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			5,41381367								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,56704907								
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)	2,5709			0,157819541								
333	Сероводород	0,000067			4,11292E-06								

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0410	Метан		5,41381367
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,56704907
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,157819541
0333	Сероводород		4,11292E-06

## Село Тасқарасу

### Источник № 0001 Сбросная свеча ГРП 1

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0001														
Продувочная свеча ГРП 1														
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность стравливания	Время стравливания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi	
	1,5	1	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	1834,7	1,3640995
					$V_k = \pi * D^2 / 4 * L$		$G_i = V * p / 1000$							$M = G_i * \% / 100$
Код	Примесь	%		г/с	т/год									
410	Метан	88,1917			1,20302249									
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,12600596									
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,03506963									
333	Сероводород	6,7E-05			9,1395E-07									

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0410	Метан		1,20302249
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,12600596
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,03506963
0333	Сероводород		9,1395E-07

### Источник № 0002

#### Предохранительно-сбросной клапан ГРП 1

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0002														
Предохранительно-сбросной клапан ГРП 1														
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность стравливания	Время стравливания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi	
	1,5	1	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	1834,7	1,3640995
					$V_k = \pi * D^2 / 4 * L$		$G_i = V * p / 1000$							$M = G_i * \% / 100$
Код	Примесь	%		г/с	т/год									
410	Метан	88,1917			1,20302249									
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,12600596									
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,03506963									
333	Сероводород	6,7E-05			9,1395E-07									

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		1,20302249
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,12600596
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,03506963
0333	Сероводород		9,1395E-07

**Источник № 0003**  
**Сбросная свеча ГРП 2**

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

**Источник №0003**

Продувочная свеча ГРП 2														
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность стравливания	Время стравливания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi	
	1,5	1	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	1834,7	1,3640995
					$V_k = \pi \cdot D^2 / 4 \cdot L$		$G_i = V \cdot p / 1000$						$M = G_i \cdot \% / 100$	
Код	Примесь	%			г/с	т/год								
410	Метан	88,1917				1,20302249								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373				0,12600596								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709				0,03506963								
333	Сероводород	6,7E-05				9,1395E-07								

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		1,20302249
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,12600596
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,03506963
0333	Сероводород		9,1395E-07

**Источник № 0004**

**Предохранительно-сбросной клапан ГРП 2**

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.



**Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт,  $QN = 1$

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт,  $QF = 1$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2),  $KNO = 0.011$

Козэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений,  $B = 0.72$

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а),  $KNO = KNO \cdot (QF / QN)^{0.25} = 0.011 \cdot (1 / 1)^{0.25} = 0.011$

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7),  $MNOT = 0.001 \cdot BT \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 7.2 \cdot 35.4 \cdot 0.011 \cdot (1-0.72) = 0.000785$

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7),  $MNOG = 0.001 \cdot BG \cdot QR \cdot KNO \cdot (1-B) = 0.001 \cdot 0.027 \cdot 35.4 \cdot 0.011 \cdot (1-0.72) = 0.000002944$

Выброс азота диоксида (0301), т/год,  $\underline{M}_- = 0.8 \cdot MNOT = 0.8 \cdot 0.000785 = 0.000628$

Выброс азота диоксида (0301), г/с,  $\underline{G}_- = 0.8 \cdot MNOG = 0.8 \cdot 0.000002944 = 0.000002355$

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год,  $\underline{M}_- = 0.13 \cdot MNOT = 0.13 \cdot 0.000785 = 0.000102$

Выброс азота оксида (0304), г/с,  $\underline{G}_- = 0.13 \cdot MNOG = 0.13 \cdot 0.000002944 = 0.000000383$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2),  $NSO2 = 0$

Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1),  $H2S = 0.000013$

Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2),  $\underline{M}_- = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BT = 0.02 \cdot 7.2 \cdot 0.000067 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.000013 \cdot 7.2 = 0.0000114$

Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2),  $\underline{G}_- = 0.02 \cdot BG \cdot S1R \cdot (1-NSO2) + 0.0188 \cdot H2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.027 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.000013 \cdot 0.027 = 0.0000000066$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2),  $Q4 = 0$

Тип топки:

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2),  $Q3 = 0.5$

Козэффицент, учитывающий долю потери тепла,  $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5),  $CCO = Q3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 35.4 = 8.85$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4),  $\underline{M}_- = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 7.2 \cdot 8.85 \cdot (1-0 / 100) = 0.0637$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4),  $\underline{G}_- = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q4 / 100) = 0.001 \cdot 0.027 \cdot 8.85 \cdot (1-0 / 100) = 0.000239$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000002355	0.0006280
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000000383	0.0001020
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000000066	0.0000114



<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		9,624179957
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		1,00804767
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,28055706
0333	Сероводород		7,3116E-06

### Источник № 0029

#### Ремонтно-профилактические работы

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

#### Источник №0029

Ремонтно-профилактические работы

Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность срабатывания	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Кэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi
1,5	8	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	917,35	5,45639780
					$V_k = \pi \cdot D^2 / 4 \cdot L$		$G_i = V \cdot p / 1000$						$M = G_i \cdot \% / 100$
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			4,812089979								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,50402383								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,14027853								
333	Сероводород	6,7E-05			3,6558E-06								

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		4,812089979
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,50402383
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,14027853
0333	Сероводород		3,6558E-06

## Село Шарын

Источник № 0001

Котел

### РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ

Город N 009, Алматинская область, Уйгурский  
Объект N 0005, Вариант 1 ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Источник загрязнения N 0001,  
Источник выделения N 0001 01, Котел у ПГБ

Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 13.003**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.89**

Месторождение, **M = Бухара-Урал**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3 (прил. 2.1), **QR = 8453.6**

Пересчет в МДж, **QR = QR · 0.004187 = 8453.6 · 0.004187 = 35.4**

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**

Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**

Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.000067**

Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

#### Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 24**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 24**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0614**

Козфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)<sup>0.25</sup> = 0.0614 · (24 / 24)<sup>0.25</sup> = 0.0614**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 13.003 · 35.4 · 0.0614 · (1-0) = 0.02826**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.89 · 35.4 · 0.0614 · (1-0) = 0.001934**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **\_M\_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.02826 = 0.0226**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **\_G\_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.001934 = 0.001547**

#### Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, **\_M\_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.02826 = 0.003674**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **\_G\_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.001934 = 0.0002514**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2),  $NSO_2 = 0$   
 Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1),  $H_2S = 0.000013$   
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2),  $M = 0.02 \cdot BT \cdot SR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BT = 0.02 \cdot 13.003 \cdot 0.000067 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.000013 \cdot 13.003 = 0.0000206$   
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2),  $G = 0.02 \cdot BG \cdot SR \cdot (1-NSO_2) + 0.0188 \cdot H_2S \cdot BG = 0.02 \cdot 0.89 \cdot 0 \cdot (1-0) + 0.0188 \cdot 0.000013 \cdot 0.89 = 0.0000002175$

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2),  $Q_4 = 0$   
 Тип топки:

Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2),  $Q_3 = 0.5$   
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла,  $R = 0.5$

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м<sup>3</sup> (ф-ла 2.5),  $CCO = Q_3 \cdot R \cdot QR = 0.5 \cdot 0.5 \cdot 35.4 = 8.85$

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4),  $M = 0.001 \cdot BT \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 13.003 \cdot 8.85 \cdot (1-0 / 100) = 0.115$

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4),  $G = 0.001 \cdot BG \cdot CCO \cdot (1-Q_4 / 100) = 0.001 \cdot 0.89 \cdot 8.85 \cdot (1-0 / 100) = 0.00788$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0015470	0.0226000
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002514	0.0036740
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000002175	0.0000206
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0078800	0.1150000

**Источник № 0002-0017**

**Подогрев газа**

**РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ**

Город N 009, Алматинская область, Уйгурский  
 Объект N 0005, Вариант 1 ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Источник загрязнения N 0002-0017,  
 Источник выделения N 0002-0017 01, Подогрев газа  
 Список литературы:

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.  
 п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час

Вид топлива,  $K_3 = \text{Газ (природный)}$

Расход топлива, тыс.м<sup>3</sup>/год,  $BT = 14.4$

Расход топлива, л/с,  $BG = 0.027$

Месторождение,  $M = \text{Бухара-Урал}$

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м<sup>3</sup> (прил. 2.1),  $QR = 8453.6$

Пересчет в МДж,  $QR = QR \cdot 0.004187 = 8453.6 \cdot 0.004187 = 35.4$

Средняя зольность топлива, % (прил. 2.1), **AR = 0**  
 Предельная зольность топлива, % не более (прил. 2.1), **A1R = 0**  
 Среднее содержание серы в топливе, % (прил. 2.1), **SR = 0.000067**  
 Предельное содержание серы в топливе, % не более (прил. 2.1), **S1R = 0**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ АЗОТА

**Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)**

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 1**  
 Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 1**  
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.011**  
 Коэфф. снижения выбросов азота в рез-те техн. решений, **B = 0.72**  
 Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO · (QF / QN)<sup>0.25</sup> = 0.011 · (1 / 1)<sup>0.25</sup> = 0.011**  
 Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 · BT · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 14.4 · 35.4 · 0.011 · (1-0.72) = 0.00157**  
 Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 · BG · QR · KNO · (1-B) = 0.001 · 0.027 · 35.4 · 0.011 · (1-0.72) = 0.000002944**  
 Выброс азота диоксида (0301), т/год, **\_M\_ = 0.8 · MNOT = 0.8 · 0.00157 = 0.001256**  
 Выброс азота диоксида (0301), г/с, **\_G\_ = 0.8 · MNOG = 0.8 · 0.000002944 = 0.000002355**

**Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)**

Выброс азота оксида (0304), т/год, **\_M\_ = 0.13 · MNOT = 0.13 · 0.00157 = 0.000204**  
 Выброс азота оксида (0304), г/с, **\_G\_ = 0.13 · MNOG = 0.13 · 0.000002944 = 0.000000383**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСЛОВ СЕРЫ

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

Доля окислов серы, связываемых летучей золой топлива (п. 2.2), **NSO2 = 0**  
 Содержание сероводорода в топливе, % (прил. 2.1), **H2S = 0.000013**  
 Выбросы окислов серы, т/год (ф-ла 2.2), **\_M\_ = 0.02 · BT · SR · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BT = 0.02 · 14.4 · 0.000067 · (1-0) + 0.0188 · 0.000013 · 14.4 = 0.0000228**  
 Выбросы окислов серы, г/с (ф-ла 2.2), **\_G\_ = 0.02 · BG · S1R · (1-NSO2) + 0.0188 · H2S · BG = 0.02 · 0.027 · 0 · (1-0) + 0.0188 · 0.000013 · 0.027 = 0.0000000066**

РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ОКИСИ УГЛЕРОДА

**Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

Потери тепла от механической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q4 = 0**  
 Тип топки:  
 Потери тепла от химической неполноты сгорания, % (табл. 2.2), **Q3 = 0.5**  
 Коэффициент, учитывающий долю потери тепла, **R = 0.5**  
 Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 · R · QR = 0.5 · 0.5 · 35.4 = 8.85**  
 Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **\_M\_ = 0.001 · BT · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 14.4 · 8.85 · (1-0 / 100) = 0.1274**  
 Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **\_G\_ = 0.001 · BG · CCO · (1-Q4 / 100) = 0.001 · 0.027 · 8.85 · (1-0 / 100) = 0.000239**

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
-----	-----------------	------------	--------------

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000002355	0.0012560
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000000383	0.0002040
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000000066	0.0000228
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0002390	0.1274000

**Источник № 0018**  
**Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ)**  
**Сбросная свеча**

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0018														
Продувочная свеча ПГБ														
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность срабатывания	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэффициент сжатия газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi	
	1,5	5	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	965,6	3,58961800
					$V_k = \pi \cdot D^2 / 4 \cdot L$		$G_i = V \cdot \rho / 1000$							$M = G_i \cdot \% / 100$
Код	Примесь	%			г/с	т/год								
410	Метан	88,1917				3,165745138								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373				0,33158378								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709				0,092285489								
333	Сероводород	0,000067				2,40504E-06								

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0410	Метан		3,165745138
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,33158378
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,092285489
0333	Сероводород		2,40504E-06

**Источник № 0019**  
**Пункт газорегуляторный блочный (ПГБ)**  
**Предохранительно-сбросной клапан**

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу"

на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0019													
Предохранительно-сбросной клапан ПГБ													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность обсл. вания	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэффициент сжатия газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выброса в	Gi
1,5	1	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	965,6	0,71792360
					$V_k = n \cdot D^2 / 4 \cdot L$	$G_i = V \cdot p / 1000$							$M = G_i \cdot \% / 100$
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			0,633149028								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,06631676								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,018457098								
333	Сероводород	0,000067			4,81009E-07								

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0410	Метан		0,633149028
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,06631676
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,018457098
0333	Сероводород		4,81009E-07

Источник № 0020-0035

Сбросная свеча ГРПШ

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0020-0035													
Сбросная свеча ГРПШ													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность обсл. вания	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэффициент сжатия газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выброса в	Gi
1,5	16	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	965,6	11,486777600
					$V_k = n \cdot D^2 / 4 \cdot L$	$G_i = V \cdot p / 1000$							$M = G_i \cdot \% / 100$
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			10,1303844407								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			1,06106811								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,295313565								
333	Сероводород	0,000067			7,69614E-06								

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		10,1303844407
0415	Смесь углеводород предельных С1-С5		1,06106811
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,295313565
0333	Сероводород		7,69614Е-06

### Источник №0036-0051

#### Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ

Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0036-0051													
Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность обсл. вания	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi
1,5	16	1	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	965,6	11,48677760
					$V_k = \pi * D^2 / 4 * L$	$G_i = V * p / 1000$							
						$M = G_i * \% / 100$							
Код	Примесь	%	г/с	т/год									
410	Метан	88,1917		10,130384441									
415	Смесь углеводород предельных С1-С5	9,2373		1,06106811									
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709		0,295313565									
333	Сероводород	0,000067		7,69614Е-06									

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0410	Метан		10,130384441
0415	Смесь углеводород предельных С1-С5		1,06106811
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,295313565
0333	Сероводород		7,69614Е-06

**Источник № 0052**  
**Ремонтно-профилактические работы**  
 Расчет проведен согласно "Методике расчета выбросов ЗВ в атмосферу  
 на объектах транспорта и хранения газа", 2014 г.

Источник №0052													
Ремонтно-профилактические работы													
Геометрический объем газопровода	Количество свечей	Общее количество агрегатов	Количество одновременно обсл. агрегатов	Продолжительность обсл. агрегатов	Время срабатывания ч/год	Атм. Давление Мпа	Давление газа в агрегате Мпа	Температура газа	Коэф. Сжимаемости газа	Плотность газа	Температура газа при нуле	Объем выбросов	Gi
	1,5	16	1	0,2	0,0112	0,1013	0,07	30	0,9	0,7435	0	482,8	5,74338880
					$V_{к=п} \cdot D^2 / 4 \cdot L$	$G_i = V \cdot p / 1000$							
						$M = G_i \cdot \% / 100$							
Код	Примесь	%		г/с	т/год								
410	Метан	88,1917			5,065192220								
415	Смесь углеводород предельных C1-C5	9,2373			0,53053405								
1716	Смесь природных меркаптанов(одорант)	2,5709			0,147656783								
333	Сероводород	0,000067			3,84807E-06								

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0410	Метан		5,065192220
0415	Смесь углеводород предельных C1-C5		0,53053405
1716	Смесь природных меркаптанов (одорант)		0,147656783
0333	Сероводород		3,84807E-06

**Таблица 5**

**Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)**  
**с. Бахар**

№	Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	г/год	Декларируемый год
1	0001	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000009139	с 2026
2	0002	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000009139	с 2026
3	0003-0011	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000082255	с 2026
4	0012-0020	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000082255	с 2026
5	0021	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000041129	с 2026
6	0001	(0410) Метан (727*)		1,20302249	с 2026
7	0002	(0410) Метан (727*)		1,20302249	с 2026
8	0003-0011	(0410) Метан (727*)		10,82720245	с 2026
9	0012-0020	(0410) Метан (727*)		10,82720245	с 2026
10	0021	(0410) Метан (727*)		5,41381367	с 2026

11	0001	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,12600596	с 2026
12	0002	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,12600596	с 2026
13	0003-0011	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,13405363	с 2026
14	0012-0020	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,13405363	с 2026
15	0021	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,56704907	с 2026
16	0001	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,035069633	с 2026
17	0002	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,035069633	с 2026
18	0003-0011	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,315626695	с 2026
19	0012-0020	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,315626695	с 2026
20	0021	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,157819541	с 2026

**Таблица 6**

**Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)  
с. Таскарасу**

№	Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	г/год	Декларируемый год
1	0005-0012	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000002355	0,000628	с 2026
2	0005-0012	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000000383	0,000102	с 2026
3	0005-0012	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,6e-9	0,0000114	с 2026

4	0001	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000000914	с 2026
5	0002	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000000914	с 2026
6	0003	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000000914	с 2026
7	0004	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000000914	с 2026
8	0013-0020	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000073116	с 2026
9	0021-0028	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000073116	с 2026
10	0029	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000036558	с 2026
11	0005-0012	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,000239	0,0637	с 2026
12	0001	(0410) Метан (727*)		1,20302249	с 2026
13	0002	(0410) Метан (727*)		1,20302249	с 2026
14	0003	(0410) Метан (727*)		1,20302249	с 2026
15	0004	(0410) Метан (727*)		1,20302249	с 2026
16	0013-0020	(0410) Метан (727*)		9,624179957	с 2026
17	0021-0028	(0410) Метан (727*)		9,624179957	с 2026
18	0029	(0410) Метан (727*)		4,812089979	с 2026
19	0001	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,12600596	с 2026
20	0002	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,12600596	с 2026
21	0003	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,12600596	с 2026
22	0004	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,12600596	с 2026
23	0013-0020	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,00804767	с 2026
24	0021-0028	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,00804767	с 2026
25	0029	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,50402383	с 2026
26	0001	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,03506963	с 2026
27	0002	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,03506963	с 2026
28	0003	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,03506963	с 2026
29	0004	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,03506963	с 2026
30	0013-0020	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на		0,28055706	с 2026

		этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526))			
31	0021-0028	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526))		0,28055706	с 2026
32	0029	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526))		0,14027853	с 2026

**Таблица 7**

**Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)  
с. Шарын**

№	Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/сек	г/год	Декларируемый год
1	0001	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001547	0,0226	с 2026
2	0002-0017	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000002355	0,001256	с 2026
3	0001	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0002514	0,003674	с 2026
4	0002-0017	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000000383	0,000204	с 2026
5	0001	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000000218	0,0000206	с 2026
6	0002-0017	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,6e-9	0,0000228	с 2026
7	0018	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000002405	с 2026
8	0019	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000000481	с 2026
9	0020-0035	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000076961	с 2026
10	0036-0051	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000076961	с 2026
11	0052	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000038481	с 2026
12	0001	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00788	0,115	с 2026
13	0002-0017	(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000239	0,1274	с 2026
14	0018	(0410) Метан (727*)		3,165745138	с 2026
15	0019	(0410) Метан (727*)		0,633149028	с 2026
16	0020-0035	(0410) Метан (727*)		10,130884441	с 2026

17	0036-0051	(0410) Метан (727*)		10,130384441	с 2026
18	0052	(0410) Метан (727*)		5,06519222	с 2026
19	0018	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,33158378	с 2026
20	0019	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,06631676	с 2026
21	0020-0035	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,06106811	с 2026
22	0036-0051	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1,06106811	с 2026
23	0052	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,53053405	с 2026
24	0018	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,092285489	с 2026
25	0019	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,018457098	с 2026
26	0020-0035	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,295313565	с 2026
27	0036-0051	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,295313565	с 2026
28	0052	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)		0,147656783	с 2026

## 2.7 ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ОТРИЦАТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

Перед разработкой проекта РООС проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу, изучены материалы юридического обоснования открытия предприятия. В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов, определена степень загрязнения атмосферы. Для определения величины выбросов использовались методики, действующие в РК.

Все исходные данные на разработку раздела «Охраны окружающей среды» (ООС) загрязняющих веществ в атмосферу представлены руководством предприятия.

*Мероприятия по охране окружающей среды*

С учетом особенностей процесса мероприятия по охране окружающей среды предусматриваются по основному направлению:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана почв;
- охрана водных ресурсов.

Для стабилизации экологического состояния необходимо осуществить организационные природоохранные мероприятия, приведенные в таблице 8.

**Таблица 8**

<b>Природоохранное мероприятие</b>	<b>Эффект от внедрения</b>
Контроль герметичности газового оборудования и соединений (ЗРА, ФС, ПК, свечи)	Снижение выбросов метана и других загрязняющих веществ в атмосферу; предотвращение аварийных ситуаций.
Регулярное техническое обслуживание и профилактические осмотры газопровода, ГРП и ГРПШ	Поддержание оборудования в исправном состоянии, уменьшение вероятности утечек газа и загрязнения окружающей среды.
Организация сбора и своевременного вывоза отходов (ветошь, фильтры, упаковка и др.)	Исключение загрязнения почвы и воды отходами; улучшение санитарного состояния территории.
Исключение уборки территория без увлажнения при НМУ	Соблюдение нормативов выбросов ЗВ в атмосферу
Содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии	Согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды

#### Определение целесообразности проведения расчетов приземных концентраций

В соответствии с РНД 211.2.01.01-97 для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций определялась сначала целесообразность расчетов.

Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы в зоне влияния предприятия.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен программным комплексом «ЭРА», версия 3.0. Исходные данные и результаты расчетов в полном объеме представлены в таблицах.

Размер расчетного прямоугольника определен с учетом зоны влияния загрязнения со сторонами  $x$  (м). Шаг расчетной сетки прямоугольника в системе координат по осям  $X$  и  $Y$  принят 55 м. Масштаб был определен 1:2000. За центр расчетного прямоугольника принят  $X = - м$ ,  $Y = м$ .

Для расчета принята условная система координат.

Произведен расчет концентраций всех загрязняющих веществ и по группам суммации в атмосферном воздухе на расчетном прямоугольнике и в селитебной зоне.

Значение коэффициента «А», соответствующее неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе максимальная, принимается равным 200 для Казахстана (приложение 12 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года №221-Ө).

При расчете загрязнения атмосферы для учета местных особенностей приняты параметры и поправочные коэффициенты, приведенные в Таблице 3.4 проекта «Климатические характеристики района» проекта.

Результаты расчетов приземных концентраций представлены на рисунке 2 проекта и на рисунках графического изображения изолиний рассеивания загрязняющих веществ.

Суммарные выбросы загрязняющих веществ представлены в Таблице 1.4 проекта.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы приведен в таблице 3.5.

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ показал, что в качестве предельно-допустимых могут быть приняты выбросы по следующим ингредиентам со следующими значениями в долях ПДК.

На участке села Бахар источники выбросов загрязняющих веществ имеют залповый характер, в связи с чем расчёт рассеивания не выполняется. В качестве норматива устанавливается валовый выброс, т/год.

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	-Min-	#	-Min-	#
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	-Min-	#	-Min-	#
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	-Min-	#	-Min-	#
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	-Min-	#	-Min-	#
<b>__31</b>	<b>0301 + 0330</b>	-Min-	#	-Min-	#

Рисунок 2 – Максимальные приземные концентрации по ингредиентам на селе Таскарасу

Анализ расчетов рассеивания загрязняющих веществ по участку села Таскарасу показал, что в предельно-допустимые выбросы ЗВ составляет менее 0,005 в долях ПДК, в связи чем по всем ингредиентам показал минимум и как результата не выпустил карты рассеивания.

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4680	#	0.1010	#
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	-Min-	#	-Min-	#
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	-Min-	#	-Min-	#
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0978	#	0.0211	#
<b>__31</b>	<b>0301 + 0330</b>	0.4681	#	0.1010	#

Рисунок 3 – Максимальные приземные концентрации по ингредиентам на селе Шарын

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации по всем загрязняющим веществам и групп суммации составляют не более 0,1010 ПДК в жилой зоне.

Превышение (1 ПДК) приземных концентраций по веществам близлежащей жилой зоне наблюдаться не будут.

## **2.8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ МОНИТОРИНГА И КОНТРОЛЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА**

Контроль выбросов ЗВ на источниках выбросов предусматривается расчётным методом на основании выполненных расчетов с учетом фактических показателей работ.

Организация службы контроля за выбросами загрязняющих веществ на предприятии возлагается на руководителя предприятия. Система контроля предусматривает определение количественных объемов выбросов загрязняющих веществ и их сопоставление с величинами НДС.

В соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78 контроль должен осуществляться прямыми инструментальными замерами или балансовым методом.

Согласно Приложению 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, Раздел 3, пункт 2, подпункт 1), объект относится к III категории, так как на объекте имеются стационарные источники эмиссий, и масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет 10 и более тонн в год.

## **2.9 РАЗРАБОТКА МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ В ПЕРИОД ОСОБО НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ СОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ КАЧЕСТВА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ИЛИ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЕГО КАЧЕСТВА, А ДО ИХ УТВЕРЖДЕНИЯ – ГИГИЕНИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ**

При неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ), то есть в периоды сильной инверсии температуры, штиля, тумана, предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия выполняются после получения предупреждения от подразделений Казгидромета, в которых указываются: ожидаемая продолжительность НМУ, кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Ввиду незначительности величин выбросов на данном предприятии предложено выполнение (в случае необходимости) комплекса мероприятий по 1-му режиму.

Мероприятия по 1-му режиму носят организационно – технический и профилактический характер, их можно осуществлять без снижения объемов работ, и они не требуют специальных затрат.

Неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) приводят к резкому возрастанию концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы. Существует определенная связь между уровнями загрязнения атмосферного воздуха и климатическими факторами. На степень и интенсивность загрязнения воздушного бассейна влияют рельеф местности, направление и скорость ветра, влажность, количество, интенсивность и продолжительность осадков, циркуляция воздушных потоков, температурные инверсии и т.п. Неблагоприятные метеорологические условия – это инверсии, штиль или опасные направление и скорость ветра, приземные туманы и др.

Инверсия затрудняет вертикальный воздухообмен. Если слой инверсии располагается над источником выбросов, то он затрудняет подъем отходящих газов и способствует их накоплению в приземном слое. К основным причинам возникновения инверсий относятся охлаждение земной поверхности и адвекция теплого воздуха. При наличии инверсии уровень концентрации примесей в приземном слое будет на 10-60 % больше, чем при ее отсутствии.

Важное значение для рассеивания примесей имеет ветер. В случае низких и холодных выбросов при небольших скоростях, а в случае высоких при опасных скоростях ветра в приземном слое атмосферы могут наблюдаться повышенные концентрации примесей. Для низких источников при скоростях ветра 0-1 м/с концентрации примесей в приземном слое будут на 30-70% выше, чем при больших скоростях. При слабых ветрах и устойчивой атмосфере (застое) концентрации примесей в приземном слое воздуха могут резко возрасти. В случае приземных туманов концентрация примесей может возрасти на 80-90%. Концентрации примесей пропорциональны продолжительности и устойчивости тумана.

В соответствии с РНД 34.02.303-91, предприятия должны обеспечивать снижение выбросов в атмосферу на весь период особо неблагоприятных метеорологических условий при поступлении соответствующего предупреждения от органов Казгидромета, который определяет необходимую степень кратковременного уменьшения выбросов (режимы 1, 2, 3). Предусматривается план мероприятий по кратковременному снижению выбросов в каждом режиме, которое достигается применением эффективных способов ограничения выбросов при проведении работ, в том числе:

- усиление контроля за выбросами автотранспорта путём проверки состояния и работы двигателей;
- запрещение продувки и очистки оборудования, вентиляционных систем и емкостей;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

При первом режиме работы предприятия осуществляются в основном вышеперечисленные мероприятия организационно-технического порядка без снижения нагрузки станции. Эти мероприятия позволяют снизить выбросы на 5-10%.

Во втором и третьем режимах дополнительно к организационно-техническим мероприятиям производится снижение нагрузки станции: во втором режиме на 10-20%, в третьем - на 20- 25%.

Расчеты приземных концентраций при НМУ произвести невозможно, поэтому мероприятия на период НМУ разработаны на снижение количества выбросов.

На период НМУ частота контрольных замеров увеличивается – 1 раз в НМУ. Контроль за выбросами загрязняющих веществ в периоды НМУ осуществляется расчетным методом. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ выполняются один раз за период по формулам.

У предприятия имеется инструкция по действию персонала в особо неблагоприятных метеорологических условиях (Инструкция «Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды (НМУ)), определена дисциплинарная ответственность эксплуатационного и диспетчерского персонала за эффективность действий по кратковременному снижению выбросов.

### **III ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД**

#### **3.1 ПОТРЕБНОСТЬ В ВОДНЫХ РЕСУРСАХ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ, ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ**

Воздействие объекта на водные ресурсы определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

Раздел разработан в соответствии с «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

Данный объект расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов. В радиусе 500 м поверхностные водоемы отсутствуют. Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют.

**Водоснабжение и водоотведение** – не осуществляется.

Раздел «Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения» выполнен на основании:

- СП РК 4.01-101-2012\* «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями от 25.12.2017 г.);

- СП 2.04-01-2017 «Строительная климатология» (с изменениями от 01.04.2019 г.);

- СНиП 4.01.02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» (с изменениями по состоянию на 13.06.2017 г.);

- «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

### **3.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКА ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ЕГО ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ, МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ВОДОЗАБОРА, ЕГО ХАРАКТЕРИСТИКА**

Водоснабжение не осуществляется.

### **3.3 ВОДНЫЙ БАЛАНС ОБЪЕКТА, С ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ УКАЗАНИЕМ ДИНАМИКИ ЕЖЕГОДНОГО ОБЪЕМА ЗАБИРАЕМОЙ СВЕЖЕЙ ВОДЫ, КАК ОСНОВНОГО ПОКАЗАТЕЛЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМЫ ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ**

#### Баланс водопотребления и водоотведения

Баланс водопотребления и водоотведения на объекте не осуществляется, так как деятельность распределительных сетей ГРП/ГРПШ, расположенных в сельских населённых пунктах, не предусматривает использование воды в технологическом процессе. Объект предназначен исключительно для транспортировки и редуцирования природного газа, водопотребление и сброс сточных вод в рамках производственной деятельности отсутствуют.

### **3.4 ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДЫ**

Раздел “Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения” выполнен на основании:

- СП РК 4.01-101-2012\* «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»;
- СП 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;
- СНиП 4.01.02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- “Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации”, утверждена приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года №204-п.

Рассматриваемый объект расположен вне водоохраных зон и полос.

#### **Оценка возможности изъятия нормативно-обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока**

Водоснабжение не осуществляется.

#### **Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения**

Водоснабжение не осуществляется.

#### **Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод (с указанием места сброса, конструктивных особенностей выпуска, перечня загрязняющих веществ и их концентраций)**

Сбросов сточных вод в поверхностные водные источники не предусматривается.

#### **Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений**

Внедрение оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений не требуется.

#### **Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов, в состав которых должны входить**

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не производится. В этой связи нормативы предельно допустимых сбросов отсутствуют.

**Оценка воздействия намечаемого объекта на водную среду в процессе его строительства и эксплуатации, включая возможное тепловое загрязнение водоема и последствия воздействия отбора воды на экосистему**

Сбросы сточных вод в поверхностные водные источники отсутствуют. Непосредственное воздействие на водный бассейн исключается. Таким образом, общее воздействие на поверхностную водную среду района не оказывает.

**Оценка изменений русловых процессов, связанных с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов и выявление негативных последствий**

Данным объектом не предусматриваются работы, связанные с прокладкой сооружений, строительства мостов, водозаборов через русло рек, в этой связи изменений русловых процессов и негативных процессов не ожидается.

**Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации**

Данный объект расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов. Источники загрязнения поверхностных и подземных вод отсутствуют, в связи с этим водоохранные мероприятия не осуществляются.

**Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты**

Данный объект не оказывает значительного воздействия на качество поверхностных вод и вероятность их загрязнения. Организация экологического мониторинга подземных вод не требуется.

### **3.5 ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ**

#### **Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод**

Охрана подземных вод включает:

- строгое соблюдение законодательных актов, правил и норм об охране природы и вод (поверхностных и подземных);

- осуществление технических и технологических мер, направленных на уменьшение промышленных отходов, многократное использование воды в технологическом цикле. Утилизацию отходов, разработку эффективных методов очистки и обезвреживания отходов, предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли в подземные воды, уменьшение промышленных выбросов в атмосферу и поверхностные воды, рекультивацию загрязненных почв;

- осуществление водоохраных мероприятий.

Подземные грунтовые воды не вскрыты.

#### **Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения**

Данный объект в период эксплуатации на качество и количество подземных вод не оказывает и вероятности их загрязнения нет.

#### **Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод**

На существующем объекте при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, не предвидится сильного воздействия на подземные воды.

#### **Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения**

Проектом предусмотрен ряд мер по защите подземных вод от загрязнения и истощения:

- для предотвращения загрязнения почв и далее подземных вод отходами производства и потребления, их транспортировка и хранение производятся в закрытой таре;

- установка всего оборудования на бетонированных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в маркированных контейнерах и емкостях;

- защитная гидроизоляция септика.

- отсутствие потребления подземных вод, что исключает их истощение.

## **Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды**

Объект не имеет собственной скважины.

### **3.6 ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ I И II КАТЕГОРИЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИКОЙ**

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривает, воздействие исключается.

### **3.7 РАСЧЕТЫ КОЛИЧЕСТВА СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОС, ПРОИЗВЕДЕННЫЕ С СОБЛЮДЕНИЕМ ПУНКТА 4 СТАТЬИ 216 КОДЕКСА, В ЦЕЛЯХ ЗАПОЛНЕНИЯ ДЕКЛАРАЦИИ О ВОЗДЕЙСТВИИ НА ОС ДЛЯ ОБЪЕКТОВ III КАТЕГОРИИ**

При деятельности предприятия сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается, воздействие исключается.

## **IV ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА НЕДРА**

Загрязнение недр и их нерациональное использование отрицательно отражается на состоянии и качестве поверхностных и подземных вод, атмосферы, почвы, растительности и так далее.

Вскрытие подземных вод может привести к загрязнению подземных вод выбросами и поступлением в подземные воды нефтепродуктов. При работе влияние на недра в нарушении воздействия на рельеф отсутствует. Устойчивость геологической среды к различным видам воздействия на нее в процессе проведения работ не одинакова и зависит как от специфики работ, так и от длительности воздействия. Неизбежное разрушение земной поверхности при различном строительстве, множестве грунтовых дорог становится причиной развития промоин, оврагов, разрушения защитного почвенно-растительного слоя.

Негативного влияния предприятия на недра отсутствует.

### **4.1 НАЛИЧИЕ МИНЕРАЛЬНЫХ И СЫРЬЕВЫХ РЕСУРСОВ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОГО ОБЪЕКТА (ЗАПАСЫ И КАЧЕСТВО)**

Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия рассматриваемого объекта отсутствует.

### **4.2 ПОТРЕБНОСТЬ ОБЪЕКТА В МИНЕРАЛЬНЫХ И СЫРЬЕВЫХ РЕСУРСАХ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ (ВИДЫ,**

## **ОБЪЕМЫ, ИСТОЧНИКИ ПОЛУЧЕНИЯ)**

Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах не предусматривается.

### **4.3 ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ДОБЫЧИ МИНЕРАЛЬНЫХ И СЫРЬЕВЫХ РЕСУРСОВ НА РАЗЛИЧНЫЕ КОМПОНЕНТЫ ОС И ПРИРОДНЫЕ РЕСУРСЫ**

Настоящим проектом добыча минеральных и сырьевых ресурсов не предусматривается, в связи с чем, прогнозирование воздействия объекта на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы не приводится.

### **4.4 ОБОСНОВАНИЕ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВОДНОГО РЕЖИМА И ИСПОЛЬЗОВАНИЮ НАРУШЕННЫХ ТЕРРИТОРИЙ**

Данный объект не использует недра в ходе своей производственной деятельности и не оказывает воздействия на недра в районе расположения предприятия. Объект расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов.

### **4.5 ПРОВЕДЕНИЕ ОПЕРАЦИЙ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ, ДОБЫЧЕ И ПЕРЕРАБОТКЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ**

По данному объекту операции по недропользованию, добыче и переработке полезных ископаемых не проводились.

## **V ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ**

### **5.1 ВИДЫ И ОБЪЕМЫ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ**

На объектах газораспределительных пунктов (ГРП/ГРПШ), расположенных в сельских населённых пунктах, постоянный персонал отсутствует, деятельность носит эксплуатационный характер и не сопровождается образованием отходов непосредственно на месте. Обслуживание ГРП/ГРПШ осуществляется выездными бригадами с промбазы предприятия. Все отходы, образующиеся в процессе обслуживания и ремонтных работ (бытовые отходы работников, обтирочные материалы, упаковка, металлолом, отходы оборудования и пр.), транспортируются и временно накапливаются на территории промбазы, где осуществляется их

централизованный учёт, хранение и дальнейшая передача специализированным организациям по договору.

## **5.2 ОСОБЕННОСТИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ (ОПАСНЫЕ СВОЙСТВА И ФИЗИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ОТХОДОВ)**

На ГРП/ГРПШ отходы не образуются. Отходы формируются на промбазе предприятия при обслуживании данных объектов выездными бригадами.

## **5.3 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ: НАКОПЛЕНИЮ, СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ (ПОДГОТОВКЕ ОТХОДОВ К ПОВТОРНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ, ПЕРЕРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ) ИЛИ УДАЛЕНИЮ (ЗАХОРОНЕНИЮ, УНИЧТОЖЕНИЮ), А ТАКЖЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫМ ОПЕРАЦИЯМ: СОРТИРОВКЕ, ОБРАБОТКЕ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ); ТЕХНОЛОГИИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ УКАЗАННЫХ ОПЕРАЦИЙ**

На ГРП/ГРПШ отходы не образуются. Отходы формируются на промбазе предприятия при обслуживании данных объектов выездными бригадами.

## **5.4 ВИДЫ И КОЛИЧЕСТВО ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ (ОБРАЗОВЫВАЕМЫХ, НАКАПЛИВАЕМЫХ И ПЕРЕДАВАЕМЫХ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ ПО УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ), ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ В ДЕКЛАРАЦИЮ О ВОЗДЕЙСТВИИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

На ГРП/ГРПШ отходы не образуются. Отходы формируются на промбазе предприятия при обслуживании данных объектов выездными бригадами.

## VI ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

### 6.1 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ТЕПЛОВОГО, ЭЛЕКТРОМАГНИТНОГО, ШУМОВОГО, ВОЗДЕЙСТВИЯ И ДРУГИХ ТИПОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ, А ТАКЖЕ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

В процессе эксплуатации объекта неизбежно происходит воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Это, прежде всего:

- электрическое поле;
- магнитное поле;
- акустический шум.

**Электрическое поле.** Основными источниками электрических полей на предприятии являются воздушные линии электропередач (ВЛ) и подстанция (ПС).

Для защиты населения от вредного воздействия электрического поля ВЛ. Вдоль них устанавливаются санитарные разрывы, размер санитарного разрыва принимается согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденных приказом И.о. Министра здравоохранения от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2.

Для ВЛ предприятия устанавливается санитарный разрыв, размер которого принят равным 20 м.

Воздействие электрического поля ПС ограничивается ограждаемой территорией.

**Магнитное поле.** Воздушные линии электропередач и подстанция по уровню напряженности создаваемого магнитного поля не могут являться источником вредного воздействия на человека и окружающую среду.

**Акустический шум.** Основным и единственным источником, негативно влияющим на окружающую среду, является шум от работающего оборудования предприятия. Действие высоких уровней шума приводит к развитию утомления, снижению работоспособности, повышению заболеваемости. При длительном и интенсивном воздействии шума и вибрации могут возникнуть профессиональные заболевания у рабочих: неврит слухового нерва, в качестве рекомендаций по защите от шумового воздействия можно предложить проведение следующих мероприятий:

- применение средств индивидуальной защиты слуха работающим персоналом при выполнении работ по эксплуатации технологического оборудования.

Основными источниками шумового воздействия являются автотранспортные средства. По характеру шум широкополосный с непрерывным спектром шириной не более одной октавы. По временным

характеристикам – не постоянный, в течение рабочей смены. Уровень шума в границах СЗЗ соответствует требованиям экологических и санитарно-гигиенических норм, действующих на территории Республики Казахстан. Дополнительных мероприятий по защите от шумового воздействия не требуется.

Деятельность предприятия не включает в себя такие источники физического воздействия, как радиационное излучение, способное оказать негативное воздействие на прилегающие территории и население ближайшей селитебной зоны.

## **6.2 ХАРАКТЕРИСТИКА РАДИАЦИОННОЙ ОБСТАНОВКИ В РАЙОНЕ РАБОТ, ВЫЯВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ И ТЕХНОГЕННЫХ ИСТОЧНИКОВ РАДИАЦИОННОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ**

Природных и техногенных источников радиационного загрязнения окружающей среды в границах объекта нет. Производственный процесс не предусматривает использование в своей технологии источников радиоактивного излучения.

**Радиационная обстановка.** Радиационная обстановка в каждой географической точке складывается под влиянием естественного радиационного фона и излучения от техногенных объектов. Природный радиационный фон определяется суммой следующих факторов: космического излучения, излучения космогенных радионуклидов, образующихся в атмосфере земли под воздействием высокоэнергетического космического излучения и излучения природных радионуклидов, содержащихся в биосфере земли.

Первоочередной задачей радиэкологических исследований, согласно постановлениям КМ РК №1103 от 31.12.1992 г. и №363 от 30.03.1995 г., является улучшение радиационной обстановки в Республике Казахстан путем обнаружения радиоактивного загрязнения прошлых лет и взятия под контроль деятельности, которая может привести к радиоактивному загрязнению.

Критерии оценки радиационной ситуации.

Согласно закону РК от 23.04.1998 г. №219-1 «О радиационной безопасности населения» основными принципами обеспечения радиационной безопасности являются:

- принцип нормирования – не превышение допустимых пределов индивидуальных доз облучения граждан от всех источников ионизирующего излучения;

- принцип обоснования - запрещение всех видов деятельности по использованию источников ионизирующего излучения, при которых полученная для человека и общества польза не превышает риск возможного вреда, причиненного дополнительным к естественному фону облучением;

- принцип оптимизации - поддержание на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов

индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц при использовании любого источника ионизирующего излучения;

- принцип аварийной оптимизации - форма, масштаб и длительность принятия мер в чрезвычайных (аварийных) ситуациях должны быть оптимизированы так, чтобы реальная польза уменьшения вреда здоровью человека была максимально больше ущерба, связанного с ущербом от осуществления вмешательства.

## **VII ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ**

### **7.1 СОСТОЯНИЕ И УСЛОВИЯ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ, ЗЕМЕЛЬНЫЙ БАЛАНС ТЕРРИТОРИИ, НАМЕЧАЕМОЙ ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ПРИЛЕГАЮЩИХ ХОЗЯЙСТВ В СООТВЕТСТВИИ С ВИДОМ СОБСТВЕННОСТИ, ПРЕДЛАГАЕМЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ В ЗЕМЛЕУСТРОЙСТВЕ, РАСЧЕТ ПОТЕРЬ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА И УБЫТКОВ СОБСТВЕННИКОВ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВОЗМЕЩЕНИЮ ПРИ СОЗДАНИИ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА**

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является установка и техника, которые в ходе проведения работ не воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Изменения в землеустройстве, расчет потерь сельскохозяйственного производства и убытков собственников земельных участков и землепользователей, подлежащих возмещению при эксплуатации объекта исключено.

### **7.2 ХАРАКТЕРИСТИКА СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОГО ОБЪЕКТА (ПОЧВЕННАЯ КАРТА С БАЛЛАМИ БОНИТЕТА, ВОДНО-ФИЗИЧЕСКИЕ, ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА, ЗАГРЯЗНЕНИЕ, НАРУШЕНИЕ, ЭРОЗИЯ, ДЕФЛЯЦИЯ, ПЛОДОРОДИЕ И МЕХАНИЧЕСКИЙ СОСТАВ ПОЧВ)**

Источники предприятия не имеют в составе выбросов в атмосферу оксидов тяжелых металлов, следовательно, воздействия на почвенный покров тяжелыми металлами не происходит.

Для снижения негативного влияния на почву нефтепродуктами, выполняются следующие мероприятия:

-поддержание в чистоте территории объекта и прилегающих площадей;

-исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети;

Принимая во внимание вышеизложенное, можно сделать вывод, что деятельность рассматриваемого объекта существенного влияния на почвенный покров не оказывает.

### ***7.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОЖИДАЕМОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ (МЕХАНИЧЕСКИЕ НАРУШЕНИЯ, ХИМИЧЕСКОЕ ЗАГРЯЗНЕНИЕ), ИЗМЕНЕНИЕ СВОЙСТВ ПОЧВ И ГРУНТОВ В ЗОНЕ ВЛИЯНИЯ ОБЪЕКТА В РЕЗУЛЬТАТЕ ИЗМЕНЕНИЯ ГЕОХИМИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ, СОЗДАНИЕМ НОВЫХ ФОРМ РЕЛЬЕФА, ОБУСЛОВЛЕННОЕ ПЕРЕПЛАНИРОВКОЙ ПОВЕРХНОСТИ ТЕРРИТОРИИ, АКТИВИЗАЦИЕЙ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ, ЗАГРЯЗНЕНИЕМ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ***

При оценке ожидаемого воздействия на почвенный покров в части химического загрязнения не прогнозируется, при реализации проектных решений загрязнение почв загрязняющими веществами не вызовет существенных изменений физико-химических свойств почв и направленности почвообразовательных процессов; почва сохраняет свои основные природные свойства. При реализации намечаемой деятельности не прогнозируется сколько-либо значительное изменение существующего уровня загрязнения почвенного покрова района. Общее воздействие намечаемой деятельности на почвенный покров и земельные ресурсы оценивается как допустимое.

### **7.4 ПЛАНИРУЕМЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ И ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПО СНЯТИЮ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ И ХРАНЕНИЮ ПЛОДОРОДНОГО СЛОЯ ПОЧВЫ И ВСКРЫШНЫХ ПОРОД, ПО СОХРАНЕНИЮ ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА НА УЧАСТКАХ, НЕ ЗАТРАГИВАЕМЫХ НЕПОСРЕДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ НАРУШЕННОГО ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА И ПРИВЕДЕНИЮ ТЕРРИТОРИИ В СОСТОЯНИЕ, ПРИГОДНОЕ ДЛЯ ПЕРВОНАЧАЛЬНОГО ИЛИ ИНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ (ТЕХНИЧЕСКАЯ И БИОЛОГИЧЕСКАЯ РЕКУЛЬТИВАЦИЯ)**

Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации деятельности объекта включают работы:

- реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключающих возможность засорения земель;

- проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы и вскрышных пород;

- сохранение почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью;
- восстановление нарушенного почвенного покрова;
- приведение территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация).

В период эксплуатации контролируется режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами на почвенный горизонт в процессе деятельности объекта не происходит.

На основании вышеизложенного можно сделать следующий вывод, что при строгом соблюдении проектных решений в период эксплуатации объекта воздействие на земельные ресурсы будет незначительно.

## **7.5 ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА ПОЧВ**

Организация мониторинга почв при реализации проектных решений не предусматривается.

## **VIII ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ**

### **8.1 СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ РАСТИТЕЛЬНОГО ПОКРОВА В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА (ГЕОБОТАНИЧЕСКАЯ КАРТА, ФЛОРИСТИЧЕСКИЙ СОСТАВ, ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЕ, ПРОДУКТИВНОСТЬ РАСТИТЕЛЬНЫХ СООБЩЕСТВ, ИХ ЕСТЕСТВЕННАЯ ДИНАМИКА, ПОЖАРООПАСНОСТЬ, НАЛИЧИЕ ЛЕКАРСТВЕННЫХ, РЕДКИХ, ЭНДЕМИЧНЫХ И ЗАНЕСЕННЫХ В КРАСНУЮ КНИГУ ВИДОВ РАСТЕНИЙ, СОСТОЯНИЕ ЗЕЛЕННЫХ НАСАЖДЕНИЙ, ЗАГРЯЗНЕННОСТЬ И ПОРАЖЕННОСТЬ РАСТЕНИЙ; СУКЦЕССИИ, ПРОИСХОДЯЩИЕ ПОД ВОЗДЕЙСТВИЕМ СОВРЕМЕННОГО АНТРОПОГЕННОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ)**

Современное состояние растительного покрова в районе отражает особенности засушливого климата и степного ландшафта этого региона. Растительный покров здесь в значительной степени подвержен антропогенному воздействию и зависит от природных условий, включая ограниченное количество осадков и повышенную засоленность почв.

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия. В ландшафтном отношении район представлен преимущественно равнинной зоной - пустынно-степной (полупустынной) с комплексом полынных и полынно-злаковых ассоциаций с участием эбелека и эфемеров.

Растительный мир в районе представлен растениями характерными для данного региона лесопосадки, почвами I и II группы лесопригодности.

Основной фон растительности создают полынно-эфемеровые и полынно-солянковые ассоциации с преобладанием полыни белоземельной и тонкорасеченной, наряду с которыми встречаются эфемеры (костры, ячмень, мортук, эгилопс, бобовые и др.), эфемероиды (мятлик луговичный, осочка) и некоторые колючие травы: кузиния, колючелистник с проективным покрытием до 30%.

Значительную часть площади занимает типчаково-злаковая растительность, представленная типчака бороздчатого, ковыля-волосатика, овсеца пустынного, полыни Лессинга, пиретрума пучкового, мятлика степного, тимофеевки степной.

Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории не наблюдается.

На территории объекта редких животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено. Деятельность объекта будет вестись без сноса и повреждении зеленых насаждений.

## **8.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ФАКТОРОВ СРЕДЫ ОБИТАНИЯ РАСТЕНИЙ, ВЛИЯЮЩИХ НА ИХ СОСТОЯНИЕ**

Растительный покров является одним из важнейших компонентов ландшафтов. Нарушение естественного растительного покрова сопровождается формированием антропогенных модификаций природных территориальных комплексов, что активно проявляется в районе производственных объектов и застройки. Наибольшие негативные последствия для растительности имеют, как правило, физические воздействия, проявляющиеся в виде механических нарушений почвенно-растительного покрова, сопровождаемые снижением почвенных характеристик нарушаемых земель. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей. Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные.

На территории объекта редких животных и растений, занесенных в Красную книгу РК, не установлено. Деятельность объекта будет вестись без сноса и повреждении зеленых насаждений.

На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка.

Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия предприятия.

## **8.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА И СОПУТСТВУЮЩИХ ПРОИЗВОДСТВ НА РАСТИТЕЛЬНЫЕ СООБЩЕСТВА ТЕРРИТОРИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЧЕРЕЗ ВОЗДЕЙСТВИЕ**

## **НА СРЕДУ ОБИТАНИЯ РАСТЕНИЙ; УГРОЗА РЕДКИМ, ЭНДЕМИЧНЫМ ВИДАМ РАСТЕНИЙ В ЗОНЕ ВЛИЯНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» осуществляет свою деятельность с минимальным воздействием на растительные сообщества. Производственные процессы, реализуемые на объекте, не предполагают сноса деревьев или уничтожения зеленых насаждений, что в свою очередь снижает негативное влияние на экосистему.

Анализ территории показал, что растительные сообщества не подвергаются значительному влиянию в результате деятельности предприятия.

В зоне влияния намечаемой деятельности не прогнозируется угроза редким и эндемичным видам растений, так как такие виды не выявлены в данной местности. Проведенные исследования не обнаружили растений, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, что дополнительно подтверждает отсутствие негативного воздействия на флору.

Таким образом, деятельность не несет угрозы для растительных сообществ и не вызывает ухудшения состояния среды обитания растений в районе расположения объекта.

### **8.4 ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РАСТИТЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ**

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

### **8.5 ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЗОНЫ ВЛИЯНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ**

В результате проведенных экологических исследований установлено, что в зоне влияния деятельности предприятия не прогнозируется угроза редким и эндемичным видам растений. Данный вывод основан на отсутствии таких видов, а также на том, что растения, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, не были обнаружены.

Деятельность объекта будет осуществляться без сноса или повреждения зеленых насаждений, что подтверждает минимальный уровень воздействия на флору.

Зона влияния на растительность, согласно качественной оценке, предполагается как локальная и не превышающая границы самого объекта. В результате можно сделать вывод, что влияние на растительность в данной территории отсутствует, что свидетельствует о низком уровне экологических рисков в результате деятельности предприятия.

### **8.6 ОЖИДАЕМЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ В РАСТИТЕЛЬНОМ ПОКРОВЕ (ВИДОВОЙ СОСТАВ, СОСТОЯНИЕ, ПРОДУКТИВНОСТЬ)**

## **СООБЩЕСТВ, ОЦЕНКА АДАПТИВНОСТИ ГЕНОТИПОВ, ХОЗЯЙСТВЕННОЕ И ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЕ, ЗАГРЯЗНЕННОСТЬ, ПОРАЖЕННОСТЬ ВРЕДИТЕЛЯМИ), В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА И ПОСЛЕДСТВИЯ ЭТИХ ИЗМЕНЕНИЙ ДЛЯ ЖИЗНИ И ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ**

Ожидаемых изменений в растительном покрове в зоне действия объекта не предвидится. Появление последствий этих изменений для жизни и здоровья населения не произойдет.

Редких и исчезающих видов растений и деревьев в районе рассматриваемой площадки нет, естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют; угрозы от деятельности от намечаемой деятельности не предвидится.

Деятельность объекта не приведёт к уменьшению биологического разнообразия, снижению биологической продуктивности и массы территорий и акваторий, а также ухудшению жизненно важных свойств, природных компонентов биосферы в зоне влияния деятельности.

Таким образом, деятельность рассматриваемого объекта на растительность существенного влияния не оказывает.

### **8.7 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО СОХРАНЕНИЮ РАСТИТЕЛЬНЫХ СООБЩЕСТВ, УЛУЧШЕНИЮ ИХ СОСТОЯНИЯ, СОХРАНЕНИЮ И ВОСПРОИЗВОДСТВУ ФЛОРЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО СОХРАНЕНИЮ И УЛУЧШЕНИЮ СРЕДЫ ИХ ОБИТАНИЯ**

Для поддержания экологического баланса в зоне действия объекта, а также функционирования объекта необходимо осуществлять уход за существующим зелеными насаждениями, производить полив в летний период времени года зеленых насаждений. Участок повреждения или снос зеленых насаждений не предусмотрен.

### **8.8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА БИОРАЗНООБРАЗИЕ, ЕГО МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ, ОЦЕНКА ПОТЕРЬ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИХ КОМПЕНСАЦИИ, А ТАКЖЕ ПО МОНИТОРИНГУ ПРОВЕДЕНИЯ ЭТИХ МЕРОПРИЯТИЙ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

В связи с незначительностью воздействия объекта, мониторинг растительного покрова в районе расположения данного объекта, не предусматривается.

## **IX ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР**

### **9.1 ИСХОДНОЕ СОСТОЯНИЕ ВОДНОЙ И НАЗЕМНОЙ ФАУНЫ**

На территории редкие животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, не были выявлены. Деятельность предприятия не оказывает влияния на естественные популяции диких животных, так как расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя или миграции редких и эндемичных видов млекопитающих и птиц.

## **9.2 НАЛИЧИЕ РЕДКИХ, ИСЧЕЗАЮЩИХ И ЗАНЕСЕННЫХ В КРАСНУЮ КНИГУ ВИДОВ ЖИВОТНЫХ**

В районе расположения редкие, исчезающие и занесенные в Красную книгу виды животных не встречаются, и ареалы их обитания отсутствуют. На данной территории не зафиксированы возможные пути миграции миграционных видов животных.

## ***9.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ВИДОВОЙ СОСТАВ, ЧИСЛЕННОСТЬ ФАУНЫ, ЕЕ ГЕНОФОНД, СРЕДУ ОБИТАНИЯ, УСЛОВИЯ РАЗМНОЖЕНИЯ, ПУТИ МИГРАЦИИ И МЕСТА КОНЦЕНТРАЦИИ ЖИВОТНЫХ В ПРОЦЕССЕ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА, ОЦЕНКА АДАПТИВНОСТИ ВИДОВ***

На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц на участке не зарегистрировано.

## **9.4 ВОЗМОЖНЫЕ НАРУШЕНИЯ ЦЕЛОСТНОСТИ ЕСТЕСТВЕННЫХ СООБЩЕСТВ, СРЕДЫ ОБИТАНИЯ, УСЛОВИЙ РАЗМНОЖЕНИЯ, ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПУТИ МИГРАЦИИ И МЕСТА КОНЦЕНТРАЦИИ ЖИВОТНЫХ, СОКРАЩЕНИЕ ИХ ВИДОВОГО МНОГООБРАЗИЯ В ЗОНЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА, ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ЭТИХ ИЗМЕНЕНИЙ И НАНЕСЕННОГО УЩЕРБА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ**

Возможные нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействия на пути миграции и места концентрации животных, сокращение их видового многообразия в зоне воздействия объекта нет.

## **9.5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА БИОРАЗНООБРАЗИЕ**

Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ и видового многообразия водной и наземной фауны в рамках настоящего проекта не разрабатываются.

Негативные воздействия на биоразнообразие рассматриваемом объектом не предусматриваются.

## **X ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ.**

Естественный ландшафт представляет собой природно-территориальный комплекс, качественно отличающийся от соседствующих с ним. Поэтому каждый ландшафт имеет свой индивидуальный облик и внутреннюю структуру: форму, состав, распределение почвенного покрова и вод, характер распределения и виды растительности, структуру и связи в экологических системах.

Урбанизация природы — превращение естественных ландшафтов в искусственные под влиянием городской застройки. Процесс урбанизации неизбежно сопровождается почти полным изъятием данной территории из той, что ранее была занята естественными экосистемами. Идут интенсивно процессы преобразования почти всех компонентов географических ландшафтов (атмосферы, почв, рельефа, вод, растительности и др.). В крупных городах особенно возросло загрязнение воздушного бассейна различными антропогенными токсикантами.

Рассматриваемая экосистема расположена в средней зоне и представлена городским ландшафтом, вследствие чего значительных преобразований и влияния на состояние экологической системы не ожидается. Данный объект воздействию на ландшафт не повлияет.

## **XI ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ**

### **11.1 СОВРЕМЕННЫЕ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ЖИЗНИ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ**

Алматинская область представляет собой один из наиболее динамично развивающихся регионов Республики Казахстан, характеризующийся устойчивыми темпами роста экономики, инфраструктурного развития и социальной поддержки населения. По данным «Бюро национальной статистики» Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан был проведен анализ социально-экономических показателей Алматинской области.

Создание условий для устойчивого социально-экономического развития регионов требует разработки и реализации целенаправленной экономической политики, направленной на модернизацию экономики и обеспечение на этой основе экономического роста. Современное состояние и перспективы регионального развития национальной экономики является одной из сложных проблем, которые требуют своего всестороннего исследования. Рост экономики и ее вклад в повышение уровня жизни населения страны включают: рост уровня жизнеспособности населения и, введение единой системы мониторинга за состоянием окружающей среды.

Рассматриваемый объект имеет положительное влияние на социально-экономическую среду района, например: появление рабочих мест.

Прогноз социально-экономических последствий от деятельности объекта – благоприятен. Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую сферу.

### **11.2 ОБЕСПЕЧЕННОСТЬ ОБЪЕКТА В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА, ЭКСПЛУАТАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ТРУДОВЫМИ РЕСУРСАМИ, УЧАСТИЕ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ**

Прогноз социально-экономических последствий от деятельности объекта – благоприятен. Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую сферу.

### **11.3 ВЛИЯНИЕ НАМЕЧАЕМОГО ОБЪЕКТА НА РЕГИОНАЛЬНО-ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ**

Негативное влияние рассматриваемого объекта на регионально-территориальное природопользование оказываться не будет.

### **11.4 ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЙ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ЖИЗНИ МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТА (ПРИ НОРМАЛЬНЫХ УСЛОВИЯХ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА И ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ)**

Прогноз социально-экономических последствий, связанных с современной и будущей деятельностью предприятия - благоприятен.

Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую инфраструктуру Алматинской области, Уйгурского района.

Производственная деятельность объекта не представляет угрозы не только для здоровья персонала, но и для местного населения и условий их жизнедеятельности при прямом, косвенном, кумулятивном и других видах воздействия на окружающую среду.

### **11.5 САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ ТЕРРИТОРИИ И ПРОГНОЗ ЕГО ИЗМЕНЕНИЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Санитарно-эпидемиологическое состояние территории определяется комплексом факторов, влияющих на здоровье населения и экосистему. К основным аспектам, влияющим на санитарно-эпидемиологическую обстановку, относятся: качество воздуха, качество воды, состояние почвы, эпидемиологическая обстановка, состояние здоровья персонала и населения.

При деятельности объекта, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не будут воздействовать на здоровье населения. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории не изменится. В целом, проведенная оценка воздействия данного объекта на социально-экономическую среду позволяет сделать вывод, что данный объект не окажет негативного воздействия на социально-экономическую сферу и воздействие объекта в целом будет положительное.

### **11.6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ СОЦИАЛЬНЫХ ОТНОШЕНИЙ В ПРОЦЕССЕ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности не разрабатываются в связи с отсутствием неблагоприятных социальных прогнозов.

## **XII ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ**

Потенциально опасные для окружающей среды технологические операции и объекты при деятельности отсутствуют. Вероятность возникновения аварийной ситуации минимальная. Конструкция и нормативные параметры проведения разведки, при нормальном (заданном) режиме эксплуатации, гарантируют их безаварийную работу. Выполнение мероприятий по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций сводит к

минимуму вероятность неблагоприятных воздействий на состояние окружающей среды и здоровье населения.

**Влияние предприятия на окружающую среду.** Анализ результатов расчета рассеивания ЗВ показал, что максимальные концентрации по загрязняющим веществам в расчетном прямоугольнике не превышают 1 ПДК, что соответствует требованиям.

Учитывая, что установленный расчётами уровень загрязнения атмосферного воздуха, создаваемый выбросами рассматриваемого объекта, не достигает 1 ПДК, рассматриваемый объект не оказывает существенного воздействия на среду обитания и здоровье человека.

#### **Природоохранные мероприятия.**

*Мероприятия по защите шума и вибрации*

Не требуется.

*Мероприятия по охране труда и технике безопасности*

Механизация основных и вспомогательных операций, а также транспортировка. Обеспечение рабочих защитной одеждой в соответствии с установленными нормами выдачи.

Перечень инструкций, наличие которых обязательно на предприятии:

- Инструкция по правилам пожарной безопасности на участке;
- Инструкция по ТБ с квалификационной группой 1-2;
- Инструкция по ТБ для лиц, обслуживающих машины и механизмы;
- Инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях.

Кроме того, на предприятии должны соблюдаться правила техники безопасности: Лица, работающие на транспортной технике, должны иметь удостоверения на право работы на производстве.

Работники энергетической службы должны иметь соответствующую группу допуска для работы.

Освещение в темное время суток должно соответствовать нормам СН 81-60.

Схема устройства электроустановок должна соответствовать требованиям правил безопасности.

Оголенные токоведущие части электрических устройств, оголенные провода, контакты рубильников и предохранительные зажимы электроаппаратуры должны быть защищены в местах, недоступных для случайного прикосновения. Все электрооборудование должно быть заземлено.

*Мероприятия по охране окружающей среды*

С учетом особенностей процесса мероприятия по охране окружающей среды предусматриваются по основному направлению:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана почв;
- охрана водных ресурсов.

## **12.1 ЦЕННОСТЬ ПРИРОДНЫХ КОМПЛЕКСОВ (ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ЗНАЧЕНИЕ, ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ОБЪЕКТЫ), УСТОЙЧИВОСТЬ ВЫДЕЛЕННЫХ КОМПЛЕКСОВ (ЛАНДШАФТОВ) К ВОЗДЕЙСТВИЮ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Рассматриваемая территория объекта находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране. Учитывая значительную отдаленность рассматриваемой территории от особо охраняемых природных территорий (заповедники, заказники, памятники природы), планируемая деятельность не окажет никакого влияния на зоны и территории с особым природоохранным статусом.

## **12.2 КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ПОСЛЕДСТВИЙ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ НОРМАЛЬНОМ (БЕЗ АВАРИЙ) РЕЖИМЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА**

Воздействие данного объекта на здоровье человека, растительный и животный мир оценивается как незначительное (не превышающее санитарных норм и не вызывающее необратимых последствий). Исходя из анализа принятых технических решений и сложившейся природно-экологической ситуации, уровень интегрального воздействия на все компоненты природной среды оценивается как низкий. Ожидаются незначительные по своему уровню положительные интегральные воздействия на компоненты социально-экономической среды.

## **12.3 ВЕРОЯТНОСТЬ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ (С УЧЕТОМ ТЕХНИЧЕСКОГО УРОВНЯ ОБЪЕКТА И НАЛИЧИЯ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ), ПРИ ЭТОМ ОПРЕДЕЛЯЮТСЯ ИСТОЧНИКИ, ВИДЫ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ИХ ПОВТОРЯЕМОСТЬ, ЗОНА ВОЗДЕЙСТВИЯ**

Экологическая безопасность хозяйственной деятельности предприятия определяется как совокупность уровней природоохранной обеспеченности технологических процессов при нормальном режиме эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций. Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в предупреждении возникновения рисков с проявлением критических ошибок и снижения вероятности ошибок при ведении работ намечаемой деятельности.

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения работ, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком.

При чрезвычайной ситуации природного характера возникает опасность для жизнедеятельности человека и оборудования.

К природных факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

В результате чрезвычайной ситуации природного характера могут произойти частичные повреждения работающей техники и оборудования.

Согласно географическому расположению объекта ликвидации, климатическим условиям региона и геологической характеристике района участка вероятность возникновения чрезвычайной ситуации природного характера незначительна, при наступлении таковой характер воздействия незначительный.

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций при нормальном режиме работы исключается. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации. Возможные техногенные аварии при проведении работ – это аварийные ситуации с автотранспортной техникой.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций (пожара) техническим персоналом должен осуществляться постоянный контроль режима эксплуатации применяемого оборудования.

Организация должна реагировать на реально возникшие чрезвычайные ситуации и аварии и предотвращать или смягчать связанные с ними неблагоприятные воздействия на окружающую среду. Предприятие должно периодически анализировать и, при необходимости, пересматривать свои процедуры по подготовленности к чрезвычайным ситуациям и реагированию на них, особенно после имевших место (случившихся) аварий или чрезвычайных ситуаций. Организация также должна, где это возможно, периодически проводить тестирование (испытание) таких процедур.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования (спецтехники).

Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

#### **12.4 ПРОГНОЗ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ВКЛЮЧАЯ НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И ОБЪЕКТЫ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ) И НАСЕЛЕНИЕ**

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно классифицировать по следующим категориям:

- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д;

- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в тч, на соседних объектах;

- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями – землетрясения, грозы, пыльные бури и т.д.

#### Оценка риска аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта, однако частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок.

Последствия природных и антропогенных опасностей при осуществлении производственной деятельности:

1. Неблагоприятные метеоусловия – возможность повреждения помещений и оборудования – вероятность низкая, т.к. на предприятии налажена система технического регламента оборудования и предупреждающих действий в случае отказа техники.

2. Воздействие электрического тока – поражение током, несчастные случаи вероятность низкая-обеспечено обучение персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных обстоятельствах.

3. Воздействие машин и технологического оборудования – получение травм в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования вероятность низкая – организовано строгое соблюдение правил техники безопасности, своевременное устранение технических неполадок.

4. Возникновение пожароопасной ситуации – возникновение пожара – вероятность низкая – налажена система контроля, управления и эксплуатации оборудования, налажена система обучения и инструктажа обслуживающего персонала.

5. Аварийные сбросы - сверхнормативный сброс производственных стоков на рельеф местности, разлив хоз-бытовых сточных вод на рельеф - вероятность низкая на предприятии нет системы водоотведения в поверхностные водоемы и на рельеф местности.

6. Загрязнение ОС отходами производства и бытовыми отходами – вероятность низка – для временного хранения отходов предусмотрены специальные контейнера, установленные в местах накопления отходов, организован регулярный вывоз отходов на полигон ТБО.

Предприятия не окажет негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, геолого-геоморфологические и почвенные ресурсы района. Деятельность предприятия не принесут качественного изменения флоре и фауне в районе размещения объекта.

## **12.5 РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ И ЛИКВИДАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ**

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования. Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
- работа объекта в строгом соответствии с техническими решениями.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ НТД

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI с изменениями и дополнениями.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 "Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки". Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года № 23809.
3. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
4. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК.
5. Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 «Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения» от 9 августа 2021 года № 319.
6. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
7. Приказ Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года №100-п.
8. Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 8 апреля 2009 года № 68-п. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 8 мая 2009 года № 5672.
9. Методические указания по применению Правил охраны поверхностных вод РК. РНД 211.2.03.02-97. Приказ министерства экологии и биоресурсов РК.
10. СНиП РК 4.01.41 – 2006\* «Внутренний водопровод и канализация зданий».
11. СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение Наружные сети и сооружения.
12. Строительная климатология СП РК 2.04-01-2017.

# **ТАБЛИЦЫ**

**с. Бахар**

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

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) село Бахар	0001	0001 01	Сбросная свеча ГРП				Сероводород (	0333 (	0.00000091395
							Дигидросульфид) (518)	0.008)	
							Метан (727*)	0410 (*	
								50)	
				Смесь углеводородов	0415 (*	0.12600596			
			предельных C1-C5 (1502*)	50)					
			Смесь природных меркаптанов	1716 (					
			/в пересчете на	0.					
		этилмеркаптан/ (Одорант СПМ	00005)						
		- ТУ 51-81-88) (526)							
0002	0002 01	Предохранительно- сбросной клапан ГРП				Сероводород (	0333 (	0.00000091395	
						Дигидросульфид) (518)	0.008)		
						Метан (727*)	0410 (*		
							50)		
			Смесь углеводородов	0415 (*	0.12600596				
		предельных C1-C5 (1502*)	50)						
		Смесь природных меркаптанов	1716 (						
		/в пересчете на	0.						

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0003-0011	0003 01	Сбросная свеча ГРПШ				этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	00005) 0333 ( 0.008) 0410 (* 50)	0.00000822552 10.82720245
	0012-0020	0012 01	Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005) 0333 ( 0.008) 0410 (* 50)	1.13405363 0.315626695 0.00000822552 10.82720245
	0021	0021 01	Ремонтно-профилактические работы ГРПШ				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005) 0333 ( 0.008) 0410 (* 50)	1.13405363 0.315626695 0.00000411292 5.41381367
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005)	0.56704907 0.157819541
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Темпе- ратура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Производство:001 - село Бахар		
0001	3	0.025	3	0.0014726	30	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000091395	
						0410 (*50)	Метан (727*)		1.20302249
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.12600596
						1716 (0. 00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.035069633
0002	3	0.025	3	0.0014726	30	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000091395	
						0410 (*50)	Метан (727*)		1.20302249
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.12600596
						1716 (0. 00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.035069633
0003 - 0011	3	0.025	3	0.0014726	30	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000822552	
						0410 (*50)	Метан (727*)		10.82720245
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		1.13405363
						1716 (0.	Смесь природных меркаптанов		0.315626695

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0012 - 0020	3	0.025	3	0.0014726	30	00005)	/в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00000822552
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид)		
							(518)		
						0410 (*50)	Метан (727*)		
0021	3	0.025	3	0.0014726	30	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		1.13405363
						1716 (0. 00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.315626695
						0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид)		0.00000411292
						0410 (*50)	Метан (727*)		5.41381367
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.56704907
	1716 (0. 00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.157819541					
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

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

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

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

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

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утили- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		33.4206663889	33.42066639					33.42066639
в том числе:								
Газообразные, жидкие		33.4206663889	33.42066639					33.42066639
из них:								
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002239185	0.000022392					0.000022392
0410	Метан (727*)	29.47426355	29.47426355					29.47426355
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3.08716825	3.08716825					3.08716825
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.859212197	0.859212197					0.859212197

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК средне-суточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м <sup>3</sup>	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008						-
0410	Метан (727*)			50				-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50				-
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005						-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum (H_i * M_i)}{\sum M_i}$ , где $H_i$ - фактическая высота ИЗА, $M_i$ - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 * \text{ПДКс.с.}$								

Расчет категории источников, подлежащих контролю  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

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
0001	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0002	ПСК	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0003-0011	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0012-0020	ПСК	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0021	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-

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 10\*ПДКс.с.  
 4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Таблица 2.4

Определение категории опасности предприятия  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК средне-суточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0000223919	0	0.00279898
0410	Метан (727*)			50			29.47426355	0	0.58948527
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50			3.08716825	0	0.06174337
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.859212197	17184.2439	17184.2439
	<b>В С Е Г О:</b>						33.420666389	17184.2	17184.8979
Суммарный коэффициент опасности: 17184.2									
Категория опасности: 2									
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК средне-суточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0000223919	0	0.00279898
0410	Метан (727*)			50			29.47426355	0	0.58948527
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50			3.08716825	0	0.06174337
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.859212197	17184.2439	17184.2439
	В С Е Г О:						33.420666389	17184.2	17184.8979

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

Прод-ство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го кон /длина, ш /площадь источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Сбросная свеча ГРП	1		Свеча	0001	3	0.025	3	0.0014726	30	0	0	
001		Предохранительный-сбросной клапан ГРП	1		ПСК	0002	3	0.025	3	0.0014726	30	0	0	
001		Сбросная свеча ГРПШ	1		Свеча	0003-0011	3	0.025	3	0.0014726	30	0	0	

Таблица 3.3

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

№ п/п	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кoeff. обесп. газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/ макс. степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)			0.0000009139	
					0410	Метан (727*)			1.20302249	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 ( 1502*)			0.12600596	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ ( Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.035069633	
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)			0.0000009139	
					0410	Метан (727*)			1.20302249	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 ( 1502*)			0.12600596	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ ( Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.035069633	
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)			0.0000082255	
					0410	Метан (727*)			10.82720245	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Предохранительн о-сбросной клапан ГРПШ	1		ПСК	0012- 0020	3	0.025	3	0.0014726	30	0	0	
001		Ремонтно- профилактически е работы ГРПШ	1		Свеча	0021	3	0.025	3	0.0014726	30	0	0	

Таблица 3.3

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			1.13405363	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.315626695	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000082255	
					0410	Метан (727*)			10.82720245	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			1.13405363	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.315626695	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000041129	
					0410	Метан (727*)			5.41381367	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.56704907	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.157819541	

Таблица 3.6

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		с 2026 год		Н Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
село Бахар	0001		0.0000009139		0.0000009139		0.0000009139	
	0002		0.0000009139		0.0000009139		0.0000009139	
	0003		0.0000082255		0.0000082255		0.0000082255	
	-							
	0011							
	0012		0.0000082255		0.0000082255		0.0000082255	
	-							
	0020							
	0021		0.0000041129		0.0000041129		0.0000041129	
Всего:			0.0000223919		0.0000223919		0.0000223919	
(0410) Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
село Бахар	0001		1.20302249		1.20302249		1.20302249	
	0002		1.20302249		1.20302249		1.20302249	
	0003		10.82720245		10.82720245		10.82720245	
	-							
	0011							
	0012		10.82720245		10.82720245		10.82720245	
	-							
	0020							
	0021		5.41381367		5.41381367		5.41381367	
Всего:			29.47426355		29.47426355		29.47426355	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
село Бахар	0001		0.12600596		0.12600596		0.12600596	
	0002		0.12600596		0.12600596		0.12600596	
	0003		1.13405363		1.13405363		1.13405363	
	-							
	0011							

	0012	1.13405363	1.13405363	1.13405363
	-			
	0020	0.56704907	0.56704907	0.56704907
	0021	3.08716825	3.08716825	3.08716825
Всего:				
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)				
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и				

Таблица 3.6

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Бахар

1	2	3	4	5	6	7	8	9
село Бахар	0001		0.035069633		0.035069633		0.035069633	
	0002		0.035069633		0.035069633		0.035069633	
	0003		0.315626695		0.315626695		0.315626695	
	-							
	0011							
	0012		0.315626695		0.315626695		0.315626695	
	-							
	0020							
0021			0.157819541		0.157819541		0.157819541	
Всего:			0.859212197		0.859212197		0.859212197	
Итого по организованным источникам:			33.420666389		33.420666389		33.420666389	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:			33.420666389		33.420666389		33.420666389	
Итого по неорганизованным источникам:								
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:								
<b>Всего по предприятию:</b>			<b>33.420666389</b>		<b>33.420666389</b>		<b>33.420666389</b>	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:			33.420666389		33.420666389		33.420666389	

# **ТАБЛИЦЫ**

## **с. Таскарасу**

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ  
 1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ  
 на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) село Таскарасу	0001	0001 01	Сбросная свеча ГРП 1				Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	0333 ( 0.008) 0410 (* 50)	0.00000091395 1.20302249
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0415 (* 50) 1716 ( 0.03506963 0.00005)	0.12600596 0.03506963
	0002	0002 01	Предохранительно-сбросной клапан ГРП 1				Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	0333 ( 0.008) 0410 (* 50)	0.00000091395 1.20302249
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0415 (* 50) 1716 ( 0.03506963 0.	0.12600596 0.03506963

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0003	0003 01	Сбросная свеча ГРП 2				этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	00005) 0333 ( 0.008) 0410 (* 50) 0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005)	0.00000091395  1.20302249  0.12600596  0.03506963
	0004	0004 01	Предохранительно- сбросной клапан ГРП 2				Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0333 ( 0.008) 0410 (* 50) 0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005)	0.00000091395  1.20302249  0.12600596  0.03506963
	0005- 0012	0005 01	Подогрев газа				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 ( 0.2) 0304 ( 0.4) 0330 ( 0.5) 0337 ( 5)	0.000628  0.000102  0.0000114  0.0637
	0013- 0020	0013 01	Сбросная свеча  ГРПШ				Сероводород (  Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов	0333 (  0.008) 0410 (* 50) 0415 (*	0.0000073116  9.624179957  1.00804767

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0021-0028	0021 01	Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ				предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	50) 1716 ( 0. 00005) 0333 ( 0.008) 0410 (* 50) 0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005)	0.28055706 0.0000073116 9.624179957 1.00804767 0.28055706
	0029	0029 01	Ремонтно-профилактические работы				Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0333 ( 0.008) 0410 (* 50) 0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005)	0.0000036558 4.812089979 0.50402383 0.14027853

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

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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Производство:001 - село Таскарасу		
0001	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0.00005)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000091395	1.20302249 0.12600596 0.03506963
0002	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0.00005)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000091395	1.20302249 0.12600596 0.03506963
0003	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0.00005)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь природных меркаптанов	0.00000091395	1.20302249 0.12600596 0.03506963

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0004	3	0.025	2	0.0009818	30	00005) 0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0. 00005)	/в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00000091395 1.20302249 0.12600596 0.03506963
0005 - 0012	3	0.025	2	0.0009818	30	0301 (0.2)  0304 (0.4) 0330 (0.5) 0337 (5)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000002355 0.000000383 6.6e-9 0.000239	0.000628 0.000102 0.0000114 0.0637
0013 - 0020	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008)  0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0. 00005)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0000073116 9.624179957 1.00804767 0.28055706
0021 - 0028	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008)  0410 (*50)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)		0.0000073116 9.624179957

					0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		1.00804767
					1716 (0.00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на		0.28055706

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0029	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008)	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0000036558
						0410 (*50)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		4.812089979
						0415 (*50)	Метан (727*)		0.50402383
						1716 (0.00005)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.14027853
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на		
							этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "\*" - для значения ОБУВ, "\*\*\*" - для ПДКс.с.

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

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

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

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

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		32.8028173678	32.80281737					32.80281737
в том числе:								
Газообразные, жидкие		32.8028173678	32.80281737					32.80281737
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000628	0.000628					0.000628
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000102	0.000102					0.000102
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000114	0.0000114					0.0000114
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000219348	0.000021935					0.000021935
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0637	0.0637					0.0637
0410	Метан (727*)	28.872539853	28.87253985					28.87253985
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.02414301	3.02414301					3.02414301
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.84167117	0.84167117					0.84167117

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
30	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
31	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

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	Средневзвешенная высота, м	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.000000383	3.0000	0.000000958	-
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.000239	3.0000	0.0000478	-
0410	Метан (727*)			50				-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50				-
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005						-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.000002355	3.0000	0.000011775	-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.000000066	3.0000	0.000000013	-
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008						-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(H_i * M_i) / \text{Сумма}(M_i)$ , где $H_i$ - фактическая высота ИЗА, $M_i$ - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 * \text{ПДКс.с.}$								

Расчет категории источников, подлежащих контролю  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

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	Категория источника
							ПДК*Н*(100-КПД)		----- ПДК*(100-КПД)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001		3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0002		3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0003		3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0004		3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0005-0012		3		0301	0.2	0.000002355	0.000001	0.0001	0.0007	2
				0304	0.4	0.000000383	0.0000001	0.00002	0.0001	2
				0330	0.5	0.0000000066	0.000000001	0.0000004	0.000001	2
				0337	5	0.000239	0.000005	0.0141	0.0028	2
0013-0020		3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0021-0028		3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
0029		3		0333	0.008	-	-	-	-	-

			0410	*50	-	-	-	-	-
			0415	*50	-	-	-	-	-

Расчет категории источников, подлежащих контролю  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				1716	0.00005	-	-	-	-	-

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Гч., 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, Гч., п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "\*" - для значения ОБУВ, "\*\*\*" - для 10\*ПДКс.с.

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Таблица 2.4

Определение категории опасности предприятия  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.000002355	0.000628	0	0.0157
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000000383	0.000102	0	0.0017
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0000000066	0.0000114	0	0.000228
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0000219348	0	0.00274185
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.000239	0.0637	0	0.02123333
0410	Метан (727*)			50			28.872539853	0	0.5774508
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50			3.02414301	0	0.06048286
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.84167117	16833.4234	16833.4234
	В С Е Г О:					0.0002417446	32.802817368	16833.4	16834.1029
Суммарный коэффициент опасности: 16833.4									
Категория опасности: 2									
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.000002355	0.000628	0	0.0157
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000000383	0.000102	0	0.0017
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0000000066	0.0000114	0	0.000228
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0000219348	0	0.00274185
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.000239	0.0637	0	0.02123333
0410	Метан (727*)			50			28.872539853	0	0.5774508
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50			3.02414301	0	0.06048286
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.84167117	16833.4234	16833.4234
	В С Е Г О:					0.0002417446	32.802817368	16833.4	16834.1029
<p>Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)</p>									

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь /источника
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Сбросная свеча ГРП 1	1			0001	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	
001		Предохранительный сбросной клапан ГРП 1	1			0002	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	
001		Сбросная свеча ГРП 2	1			0003	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

ца лин.о ирина . ого ка ----- У2	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)			0.000000914	
					0410	Метан (727*)			1.20302249	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)			0.12600596	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ ( Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.03506963	
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)			0.000000914	
					0410	Метан (727*)			1.20302249	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 ( 1502*)			0.12600596	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ ( Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.03506963	
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)			0.000000914	
					0410	Метан (727*)			1.20302249	

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Предохранительн о-сбросной клапан ГРП 2	1			0004	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	
001		Подогрев газа	1			0005- 0012	3	0.025	2	0.0009818	30	-186	102	
001		Сбросная свеча ГРПШ	1			0013- 0020	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0.12600596	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.03506963	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.000000914	
					0410	Метан (727*)			1.20302249	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0.12600596	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.03506963	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000002355	2.662	0.000628	2025
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000000383	0.433	0.000102	2026
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6.6e-9	0.007	0.0000114	2026
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000239	270.181	0.0637	2026
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000073116	
					0410	Метан (727*)			9.624179957	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (			1.00804767	

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Предохранительн о-сбросной клапан ГРПШ	1			0021- 0028	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	
001		Ремонтно- профилактически е работы	1			0029	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	

у для расчета нормативов ПДВ на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1716	1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.28055706	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000073116	
					0410	Метан (727*)			9.624179957	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1.00804767	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.28055706	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000036558	
					0410	Метан (727*)			4.812089979	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0.50402383	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.14027853	

Таблица 3.6

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		С 2026 года		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Таскарасу	0005	0.000002355	0.000628	0.000002355	0.000628	0.000002355	0.000628	2026
	-							
	0012							
Всего:		0.000002355	0.000628	0.000002355	0.000628	0.000002355	0.000628	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Таскарасу	0005	0.000000383	0.000102	0.000000383	0.000102	0.000000383	0.000102	2026
	-							
	0012							
Всего:		0.000000383	0.000102	0.000000383	0.000102	0.000000383	0.000102	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Таскарасу	0005	6.6e-9	0.0000114	6.6e-9	0.0000114	6.6e-9	0.0000114	2026
	-							
	0012							
Всего:		6.6e-9	0.0000114	6.6e-9	0.0000114	6.6e-9	0.0000114	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Таскарасу	0001		0.000000914		0.000000914			
	0002		0.000000914		0.000000914			
	0003		0.000000914		0.000000914			
	0004		0.000000914		0.000000914			
	0013		0.0000073116		0.0000073116			
	-							
	0020							
	0021		0.0000073116		0.0000073116			

	-							
	0028							
	0029		0.0000036558		0.0000036558			
Всего:			0.0000219348		0.0000219348			
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е    и с т о ч н и к и								
село Таскарасу	0005	0.000239	0.0637	0.000239	0.0637	0.000239	0.0637	2026
	-							
	0012							

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего:		0.000239	0.0637	0.000239	0.0637	0.000239	0.0637	2026
(0410) Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е		и с т о ч н и к и						
село Таскарасу	0001		1.20302249		1.20302249			
	0002		1.20302249		1.20302249			
	0003		1.20302249		1.20302249			
	0004		1.20302249		1.20302249			
	0013		9.624179957		9.624179957			
	-							
	0020							
	0021		9.624179957		9.624179957			
	-							
	0028							
	0029		4.812089979		4.812089979			
Всего:			28.872539853		28.872539853			
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е		и с т о ч н и к и						
село Таскарасу	0001		0.12600596		0.12600596			
	0002		0.12600596		0.12600596			
	0003		0.12600596		0.12600596			
	0004		0.12600596		0.12600596			
	0013		1.00804767		1.00804767			
	-							
	0020							
	0021		1.00804767		1.00804767			
	-							
	0028							
	0029		0.50402383		0.50402383			
Всего:			3.02414301		3.02414301			
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
О р г а н и з о в а н н ы е		и с т о ч н и к и						
село Таскарасу	0001		0.03506963		0.03506963			
	0002		0.03506963		0.03506963			
	0003		0.03506963		0.03506963			
	0004		0.03506963		0.03506963			
	0013		0.28055706		0.28055706			
	-							
	0020							
	0021		0.28055706		0.28055706			

	-						
	0028		0.14027853		0.14027853		
Всего:	0029		0.84167117		0.84167117		
Итого по организованным источникам:		0.000241745	32.802817368	0.000241745	32.802817368	0.000241745	0.0644414

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Таскарасу

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:		0.000241745	32.802817368	0.000241745	32.802817368	0.000241745	0.0644414	
Итого по неорганизованным источникам:								
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:								
Всего по предприятию:		<b>0.000241745</b>	<b>32.802817368</b>	<b>0.000241745</b>	<b>32.802817368</b>	<b>0.000241745</b>	<b>0.0644414</b>	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:		0.000241745	32.802817368	0.000241745	32.802817368	0.000241745	0.0644414	

# **ТАБЛИЦЫ**

**с. Шарын**

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

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Наименование производства номер цеха, участка и т.д.	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделен, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) село Шарын	0001	0001 01	Котел у ПГБ				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.0226
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.003674
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0000206
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0.115
	0002-0017	0002 01	Подогрев газа				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0.2)	0.001256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0.4)	0.000204
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0.5)	0.0000228
							Углерод оксид (Окись	0337 (	0.1274

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0018	0018 01	Пункт газорегуляторный блочный (ПГВ) свеча				углерода, Угарный газ) (584) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	5) 0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0.00005)	0.00000240504 3.165745138 0.33158378 0.092285489
	0019	0019 01	Пункт газорегуляторный блочный (ПГВ) ПСК				Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0.00005)	0.00000048101 0.633149028 0.06631676 0.018457098
	0020-0035	0020 01	Сбросная свеча ГРПШ				Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0.00005)	0.00000769614 10.1308844407 1.06106811 0.295313565
	0036-0051	0036 01	Предохранительно-сбросной клапан ГРПШ				Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов	0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*	0.00000769614 10.1303844407 1.06106811

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0052	0052 01	Ремонтно-профилактические работы				предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород ( Дигидросульфид) (518) Метан (727*)  Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	50) 1716 ( 0. 00005)  0333 ( 0.008) 0410 (* 50) 0415 (* 50) 1716 ( 0. 00005)	0.295313565  0.00000384807 5.06519222 0.53053405 0.147656783
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 8 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с.									

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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

№ ИЗА	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код ЗВ (ПДК, ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, разм.сечен устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							Производство:001 - село Шарын		
0001	3	0.008	2	0.0001005	30	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.001547	0.0226
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0002514	0.003674
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000002175	0.0000206
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00788	0.115
0002 - 0017	3	0.025	2	0.0009818	30	0301 (0.2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000002355	0.001256
						0304 (0.4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000000383	0.000204
						0330 (0.5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6.6e-9	0.0000228
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000239	0.1274
0018	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00000240504
						0410 (*50)	Метан (727*)		3.165745138
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.33158378
						1716 (0.	Смесь природных меркаптанов		0.092285489

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0019	3	0.025	2	0.0009818	30	00005) 0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0. 00005)	/в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00000048101 0.633149028 0.06631676 0.018457098
0020 - 0035	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008)  0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0. 00005)	Сероводород (Дигидросульфид)  (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00000769614 10.1308844407 1.06106811 0.295313565
0036 - 0051	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008)  0410 (*50) 0415 (*50) 1716 (0. 00005)	Сероводород (Дигидросульфид)  (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00000769614 10.1303844407 1.06106811 0.295313565
0052	3	0.025	2	0.0009818	30	0333 (0.008) 0410 (*50) 0415 (*50)	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0.00000384807 5.06519222 0.53053405

					1716 (0. 00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на		0.147656783
--	--	--	--	--	--------------------	--	--	-------------

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха  
на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
							этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		

Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "\*" - для значения ОБУВ, "\*\*\*" - для ПДКс.с.

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

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

на 2026 год

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

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

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

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

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		33.2951521038	33.2951521					33.2951521
в том числе:								
Газообразные, жидкие		33.2951521038	33.2951521					33.2951521
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.023856	0.023856					0.023856
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.003878	0.003878					0.003878
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000434	0.0000434					0.0000434
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000221264	0.000022126					0.000022126
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2424	0.2424					0.2424
0410	Метан (727*)	29.1253552674	29.12535527					29.12535527
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3.05057081	3.05057081					3.05057081
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.8490265	0.8490265					0.8490265

Таблица 2.3

Таблица групп суммаций на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
30	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
31	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК средне-суточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м <sup>3</sup>	Выброс вещества г/с	Средневзвешенная высота, м	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.000251783	3.0000	0.0006	-
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.008119	3.0000	0.0016	-
0410	Метан (727*)			50				-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50				-
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005						-
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.001549355	3.0000	0.0077	-
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.0000002241	3.0000	0.000000448	-
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008						-
Примечание. 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Средневзвешенная высота ИЗА определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(H_i * M_i) / \text{Сумма}(M_i)$ , где $H_i$ - фактическая высота ИЗА, $M_i$ - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - $10 * \text{ПДКс.с.}$								

Расчет категории источников, подлежащих контролю  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

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	Категория источника
							ПДК*Н* (100-КПД)		----- ПДК* (100-КПД)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Труба	3		0301	0.2	0.001547	0.0008	0.099	0.495	2
				0304	0.4	0.0002514	0.0001	0.0161	0.0402	2
				0330	0.5	0.0000002175	0.00000004	0.00001	0.00003	2
				0337	5	0.00788	0.0002	0.5042	0.1008	2
0002-0017	Труба	3		0301	0.2	0.000002355	0.000001	0.0001	0.0007	2
				0304	0.4	0.000000383	0.0000001	0.00002	0.0001	2
				0330	0.5	0.0000000066	0.000000001	0.0000004	0.000001	2
				0337	5	0.000239	0.000005	0.0141	0.0028	2
0018	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0019	ПСК	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0020-0035	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0036-0051	ПСК	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-
0052	Свеча	3		0333	0.008	-	-	-	-	-
				0410	*50	-	-	-	-	-
				0415	*50	-	-	-	-	-
				1716	0.00005	-	-	-	-	-
				0333	0.008	-	-	-	-	-

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Гч., 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, Гч., п.5.6.3)

Расчет категории источников, подлежащих контролю  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для 10*ПДКс.с.										
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ										

Определение категории опасности предприятия  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001549355	0.023856	0	0.5964
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000251783	0.003878	0	0.06463333
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0000002241	0.0000434	0	0.000868
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0000221264	0	0.0027658
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.008119	0.2424	0	0.0808
0410	Метан (727*)			50			29.125355267	0	0.58250711
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50			3.05057081	0	0.06101142
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.8490265	16980.53	16980.53
	В С Е Г О:					0.0099203621	33.295152103	16980.5	16981.919
Суммарный коэффициент опасности:						16980.5			
Категория опасности:						2			
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
на существующее положение

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001549355	0.023856	0	0.5964
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000251783	0.003878	0	0.06463333
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0000002241	0.0000434	0	0.000868
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0000221264	0	0.0027658
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.008119	0.2424	0	0.0808
0410	Метан (727*)			50			29.125355267	0	0.58250711
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50			3.05057081	0	0.06101142
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.8490265	16980.53	16980.53
	В С Е Г О:					0.0099203621	33.295152103	16980.5	16981.919

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м <sup>3</sup> /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Котел у ПГВ	1		Труба	0001	3	0.008	2	0.0001005	30	-49	63	
001		Подогрев газа	1		Труба	0002	3	0.025	2	0.0009818	30	-49	63	
001		Пункт газорегуляторный блочный (ПГВ) свеча	1		Свеча	0018	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

-	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Коэфф обесп газочист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max. степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
ца лин.о ирина . ого ка ----- У2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.001547	17084.577	0.0226	2025
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.0002514	2776.382	0.003674	2025
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000002175	2.402	0.0000206	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00788	87024.220	0.115	2025
					0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.000002355	2.662	0.001256	2025
					0304	Азот (II) оксид ( Азота оксид) (6)	0.000000383	0.433	0.000204	2025
					0330	Сера диоксид ( Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6.6e-9	0.007	0.0000228	2025
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000239	270.181	0.1274	2025
					0333	Сероводород ( Дигидросульфид) (518)			0.000002405	
					0410	Метан (727*)			3.165745138	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (			0.33158378	

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Пункт газорегуляторный блочный (ПГВ) ПСК	1		ПСК	0019	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	
001		Сбросная свеча ГРПШ	1		Свеча	0020	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	
001		Предохранительный-сбросной клапан ГРПШ	1		ПСК	0036	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1502*)				
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.092285489	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.000000481	
					0410	Метан (727*)			0.633149028	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			0.06631676	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.018457098	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000076961	
					0410	Метан (727*)			10.130884441	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1.06106811	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.295313565	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000076961	
					0410	Метан (727*)			10.130384441	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			1.06106811	

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Ремонтно-профилактические работы	1		Свеча	0052	3	0.025	2	0.0009818	30	0	0	

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.295313565	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000038481	
					0410	Метан (727*)			5.06519222	
					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0.53053405	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.147656783	

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		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 границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
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)	0.10101/0.0202		-46/112		0001	99.9		село Шарын	
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия										
31 0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.10102		-46/112		0001	99.9		село Шарын	
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									

Таблица 3.6

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Шарын	0001	0.001547	0.0226	0.001547	0.0226	0.001547	0.0226	2025
	0002	0.000002355	0.001256	0.000002355	0.001256	0.000002355	0.001256	2025
Всего:		0.001549355	0.023856	0.001549355	0.023856	0.001549355	0.023856	2025
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Шарын	0001	0.0002514	0.003674	0.0002514	0.003674	0.0002514	0.003674	2025
	0002	0.000000383	0.000204	0.000000383	0.000204	0.000000383	0.000204	2025
Всего:		0.000251783	0.003878	0.000251783	0.003878	0.000251783	0.003878	2025
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Шарын	0001	0.000000218	0.0000206	0.000000218	0.0000206	0.000000218	0.0000206	2025
	0002	6.6e-9	0.0000228	6.6e-9	0.0000228	6.6e-9	0.0000228	2025
Всего:		0.000000224	0.0000434	0.000000224	0.0000434	0.000000224	0.0000434	2025
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Шарын	0018		0.000002405		0.000002405			
	0019		0.000000481		0.000000481			
	0020		0.0000076961		0.0000076961			
	0036		0.0000076961		0.0000076961			
	0052		0.0000038481		0.0000038481			
Всего:			0.0000221264		0.0000221264			
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

1	2	3	4	5	6	7	8	9
село Шарын	0001	0.00788	0.115	0.00788	0.115	0.00788	0.115	2025
	0002	0.000239	0.1274	0.000239	0.1274	0.000239	0.1274	2025
Всего:		0.008119	0.2424	0.008119	0.2424	0.008119	0.2424	2025
(0410) Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Шарын	0018		3.165745138		3.165745138			
	0019		0.633149028		0.633149028			
	0020		10.130884441		10.130884441			
	0036		10.130384441		10.130384441			
	0052		5.06519222		5.06519222			
Всего:			29.125355267		29.125355267			
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Шарын	0018		0.33158378		0.33158378			
	0019		0.06631676		0.06631676			
	0020		1.06106811		1.06106811			
	0036		1.06106811		1.06106811			
	0052		0.53053405		0.53053405			
Всего:			3.05057081		3.05057081			
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
село Шарын	0018		0.092285489		0.092285489			
	0019		0.018457098		0.018457098			
	0020		0.295313565		0.295313565			
	0036		0.295313565		0.295313565			
	0052		0.147656783		0.147656783			
Всего:			0.8490265		0.8490265			
Итого по организованным источникам:		0.009920363	33.295152104	0.009920363	33.295152104	0.009920363	0.2701774	
Т в е р д ы е:								

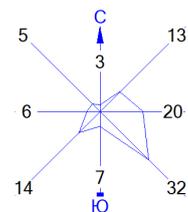
## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Алматинская область, Уйгурский, ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газообразные, ж и д к и е:		0.009920363	33.295152104	0.009920363	33.295152104	0.009920363	0.2701774	
Итого по неорганизованным источникам:								
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:								
<b>Всего по предприятию:</b>		<b>0.009920363</b>	<b>33.295152104</b>	<b>0.009920363</b>	<b>33.295152104</b>	<b>0.009920363</b>	<b>0.2701774</b>	
Т в е р д ы е:								
Газообразные, ж и д к и е:		0.009920363	33.295152104	0.009920363	33.295152104	0.009920363	0.2701774	

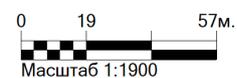
**Расчет рассеивания приземных концентраций вредных  
веществ в атмосферном воздухе в "ПК ЭРА-3,0»  
с. Шарын**

Город : 009 Алматинская область, Уйгурский  
 Объект : 0005 ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын Вар.№ 1  
 ПК ЭРА v2.5, Модель: МРК-2014  
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



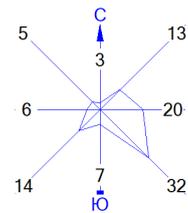
Условные обозначения:  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.0026 ПДК  
 0.039 ПДК  
 0.050 ПДК  
 0.076 ПДК  
 0.098 ПДК



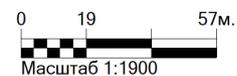
Макс концентрация 0.0978899 ПДК достигается в точке  $x = -48$   $y = 60$   
 При опасном направлении  $342^\circ$  и опасной скорости ветра 0,5 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 340 м, высота 200 м,  
 шаг расчетной сетки 20 м, количество расчетных точек  $18 \times 11$

Город : 009 Алматинская область, Уйгурский  
 Объект : 0005 ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын Вар.№ 1  
 ПК ЭРА v2.5, Модель: МРК-2014  
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



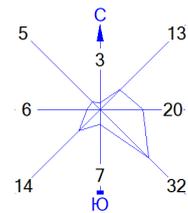
Условные обозначения:  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.012 ПДК  
 0.050 ПДК  
 0.100 ПДК  
 0.187 ПДК  
 0.362 ПДК  
 0.467 ПДК



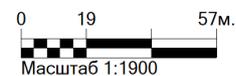
Макс концентрация 0.4680828 ПДК достигается в точке  $x = -48$   $y = 60$   
 При опасном направлении 342° и опасной скорости ветра 0,5 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 340 м, высота 200 м,  
 шаг расчетной сетки 20 м, количество расчетных точек 18\*11

Город : 009 Алматинская область, Уйгурский  
 Объект : 0005 ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА" Шарын Вар.№ 1  
 ПК ЭРА v2.5, Модель: МРК-2014  
 \_\_31 0301+0330



Условные обозначения:  
 Жилые зоны, группа N 01  
 Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК  
 0.012 ПДК  
 0.050 ПДК  
 0.100 ПДК  
 0.187 ПДК  
 0.362 ПДК  
 0.467 ПДК



Макс концентрация 0.4681083 ПДК достигается в точке  $x = -48$   $y = 60$   
 При опасном направлении 342° и опасной скорости ветра 0,5 м/с  
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 340 м, высота 200 м,  
 шаг расчетной сетки 20 м, количество расчетных точек 18\*11

# **ПРИЛОЖЕНИЯ**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на разработку Раздела «ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»**

№ п/п	Наименование данных	Основные данные и требования
1	Наименование объекта	для газопровода среднего и низкого давления в селах Бахар, Таскарасу, Шарын ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»
2	Заказчик	ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»
3	Генеральный проектировщик	ТОО «Тыныс Ecology Group»
4	Основание для проектирования	Техническое задание
5	Состав проекта	
6	Исходные данные	<p>Товарищество с ограниченной ответственностью «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» располагается по адресу: Алматинская область, Уйгурский район, Чунджинский с.о., с. Чунджа, ул. Аль-Фараби, 128.          БИН: 141040016165</p> <p>Основной вид деятельности предприятия – продажа газообразного топлива по трубопроводам (35230).          ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» осуществляет распределение природного газа в сельских населённых пунктах (Бахар, Таскарасу, Шарын).          В каждом селе эксплуатируются пункты газового баланса (ПГБ), газорегуляторные пункты (ГРП) и газорегуляторные пункты шкафные (ГРПШ), обеспечивающие стабильное и безопасное газоснабжение населения.</p>
7	Краткая характеристика территории	<p>В селе Бахар расположен газорегуляторный пункт (ГРП), а также 9 газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ), обеспечивающих перевод газа со среднего давления на низкое для дальнейшей подачи потребителям.</p> <p>В селе Таскарасу расположен 2 газорегуляторных пункта (ГРП) с подогревом газа, а также 8 газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ), обеспечивающих перевод газа со среднего давления на низкое для подачи потребителям.</p> <p>В селе Шарын расположен пункт газоснабжения блочного типа (ПГБ). Для обеспечения нормальной эксплуатации ПГБ оборудован отопительным котлом, предназначенным для поддержания температурного режима в холодный период года. Газораспределение по селу осуществляется через 16 шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ), обеспечивающих подачу газа потребителям с необходимыми параметрами давления.</p>
8	Количество экземпляров проектной документации	1 экземпляр