

**РАЗДЕЛ
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

для АГЗС №8 расположенной по адресу: Туркестанская область,
Сайрамский район, Кайнарбулакский с/о, с. Касымбек Датка, кв. 219, зем. уч.
1550.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Директор
ТОО «EcoScienceGroup»



Дуемирза Б.Д.

2025 год.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ТОО "Satory Gas"

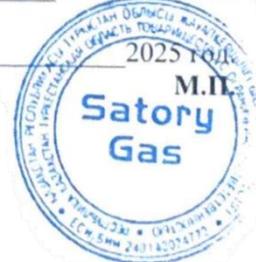
A handwritten signature in blue ink, appearing to read "E.A. Ekeibaev".

Екейбаев Е.А.

« »

2025 год.

М.П.



Satory
Gas

г. Шымкент

**ОРГАНИЗАЦИЯ-ИСПОЛНИТЕЛЬ ПРОЕКТА**

Версия:	V60125-е
Оператор, объект:	ТОО "Satory Gas" Казахстан, Туркестанская область, Сайрамский район, Аксукентский с.с., с.Аксу, проспект Астана, здание 140 БИН 240140024772 ИИК KZ64601A291003665231 БИК HSBKZZKX Кбе 17 E_mail: info@satory7.kz Тел.:
Разработчик:	ТОО "EcoScienceGroup" 160000, г. Шымкент, улица М. Пошанова, дом № 32/28 БИН 230840042704 ИИК KZ16722S000029447590 БИК CASPKZKA Кбе 17 АО «Kaspi Bank» г. Шымкент E_mail: основной: ecosciense@mail.ru Тел.: Основной: +7 (725) 238-66-18, доб. телефон для справок +7 /708/ 438-66-18; +7 (700) 400-01-75





АННОТАЦИЯ

Раздел охраны окружающей среды (далее по тексту – РООС) для АГЗС №8 расположенной по адресу: Туркестанская область, Сайрамский район, Кайнарбулакский с/о, с. Касымбек Датка, кв. 219, зем. уч. 1550 (всего – 1 площадка АГЗС №8), (далее по тексту – оператор/объект) на 2025 год разработан в соответствии с Экологическим Кодексом РК и нормативными актами РК.

Целью данной работы является определение количества вредных веществ, поступающих в атмосферу, путем выявления всех источников загрязнения атмосферы, а также определение уровня загрязнения окружающей воздушной среды предприятия на 2025 год.

Раздел охраны окружающей среды выполнен с целью оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности и определения эмиссий, подлежащих декларированию.

В составе раздела охраны окружающей среды представлены:

- *краткое описание производственной деятельности, данные о местоположении;*
- *характеристика современного состояния природной среды в районе размещения строящегося объекта;*
- *оценка воздействия на все компоненты окружающей среды;*
- *характеристика воздействия на окружающую среду;*

В настоящем проекте содержатся:

- *характеристика источников выбросов вредных веществ в атмосферу;*
- *перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу;*
- *данные по метеорологическим и климатическим условиям;*
- *расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере;*
- *оценка уровня загрязнения атмосферы выбросами предприятия;*
- *декларируемые лимиты объемов выбросов загрязняющих веществ и отходов.*

Работа по определению уровня воздействия выбросов вредных веществ на загрязнение атмосферного воздуха проводилась в два этапа:

- *Инвентаризация существующих источников выбросов.*
- *Разработка раздела ООС.*

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ была проведена сотрудниками ТОО "EcoScienceGroup" (далее по тексту – разработчик) путем визуального исследования производственных цехов и вспомогательных подразделений.

Расчет был проведен с применением исходных данных от Заказчика (*прилагается в приложении*).

В проекте представлены расчеты загрязнения атмосферы от источников выбросов, даны рекомендации по организации контроля за выбросами вредных веществ в атмосферу.

В проекте приведены расчеты загрязнения атмосферы на 2025 год. Качественные и количественные характеристики выбросов от источников определены теоретическим методом, согласно методикам расчета выбросов вредных веществ в атмосферу, утвержденным в РК.

По результатам проведения инвентаризации на предприятии загрязняющие вещества будут поступать в атмосферу через 5 источников загрязнения атмосферы, из которых: 2 организованных и 3 – неорганизованных источника. Всего источниками загрязнения атмосферы будут выбрасываться вредные вещества 4-ех наименований: Сероводород, Бутан, Пропан, Меркаптаны.

Декларируемые лимиты объемов выбросов загрязняющих веществ, согласно разработанного проекта по предприятию на период 2025 год составляют: **0.65322654994 г/сек, 3.6377658747 т/год.**



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 4 из 64		

Ранее, разработан проект раздел охраны окружающей среды (РООС) загрязняющих веществ в атмосферный воздух для площадок ТОО «Satory Company LTD» получено Заключение государственной экологической экспертизы для объектов III категории № KZ24VDC00111286 от 15.01.2025 г. с Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области.

Предприятие относится к III категории (объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты III категории), согласно ст.12 и п. 72., раздела 3, Приложению 2 (автозаправочные станции по заправке транспортных средств жидким и газовым моторным топливом).

Размер СЗЗ согласно результатов расчёта рассеивания предлагается принять 100 м, как для объекта (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) в соответствии с раздел 11 п. 48 пп. 6 Приложения 1 к Санитарным правилам «Санитар-но-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).



СОДЕРЖАНИЕ

	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЯХ	2
	АННОТАЦИЯ	3
	ВВЕДЕНИЕ	7
1	ИНВОРМАЦИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
1.1	Описание месторасположения объекта	8
2	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	9
2.1.	Климатическая характеристика района проведения	9
2.2.	Характеристика современного состояния воздушной среды	9
2.3.	Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	10
2.4.	Характеристика аварийных и залповых выбросов	11
2.5.	Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	11
2.6.	Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории	12
2.7.	Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	19
2.8.	Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	19
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	19
3.	ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ	28
3.1.	Водоснабжение и водоотведение	28
3.2.	Современное состояние поверхностных и подземных вод	28
3.3.	Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов	29
4.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА	29
5.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	29
5.1.	Рекомендации по управлению отходами	31
5.2.	Мероприятия по охране компонентов окружающей среды от загрязнения отходами производства и потребления	31
6.	ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	31
7	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	32
7.1.	Мероприятия по уменьшению воздействия на почвенный покров	32
8.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	32
9.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	32
10.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ	33



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 6 из 64		

11.	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	33
12.	ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ	34
12.1.	Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта	35
13.	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	37
	Приложения	
	Приложение 1. Расчет приземных концентраций ЗВ	38
	Приложение 2. Дополнительные материалы	49



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 7 из 64		

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий раздел «Охраны окружающей среды» (далее ООС) выполнен ТОО "EcoScienceGroup" (ГЛ №02796Р от 09.07.2024г. на природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности).

Основанием для разработки документа являются Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года и «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом № 280 от 30.07.2021г. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

На этапе описания состояния компонентов окружающей среды приведена обобщенная характеристика природной среды в районе намечаемой деятельности, рассмотрены основные направления хозяйственного использования территории и определены принципиальные позиции по оценке воздействия на окружающую среду, включающие в себя:

- 1) виды воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, их взаимодействие с уже существующими видами воздействия на рассматриваемой территории (типы нарушений, наименование и количество загрязнителей);
- 2) характеристику ориентировочных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- 3) основные решения по ограничению или нейтрализации отрицательных последствий от реализации намечаемой деятельности, способствующие снижению воздействия на окружающую среду.

При выполнении раздела ООС определены потенциально возможные изменения в компонентах окружающей среды при реализации намечаемой деятельности.

Оценка воздействия на окружающую среду – процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 Кодекса.

Организация экологической оценки включает организацию процесса выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий (далее – существенные воздействия) реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого Документа на окружающую среду.



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 8 из 64		

1. Информация об операторе

1.1. Описание месторасположения объекта

Оператор: ТОО "Satory Gas"

Юридический адрес: Казахстан, Туркестанская область, Сайрамский район, Аксукументский с.с., с. Аксу, проспект Астана, здание 140

БИН 240140024772

E_mail: info@satory7.kz

Тел.: +7 701 587 4398

Основной производственной деятельностью ТОО "Satory Gas" является реализация автомобильных сжиженных углеводородных газов (СУГ).

Установка автогазозаправочной станций установлена на существующей территории АЗС на основании договора аренды от 01.11.2025 г. №8/1-А/25 между ИП «Абдикаримова Р.И.» и ТОО «Satory Gas» по адресу: Туркестанская область, Сайрамский район, Кайнарбулакский с/о, с. Касымбек Датка, кв. 219, зем. уч. 1550. Площадь арендуемой территории – 0,22 га.

Участок, на котором располагается АГЗС, граничит:

с северной стороны – с зданием;

с южной стороны – с автомобильной дорогой;

с восточной стороны – с пустой участок;

с западной стороны - с трассой. Ближайшие жилые дома расположены с западной стороны на расстоянии 54 м от источников выбросов АГЗС.

Ситуационная карта-схема расположения АГЗС представлена на рисунке 1. Ситуационный план расположения источников загрязнения на АГЗС представлена, на рисунке 2.



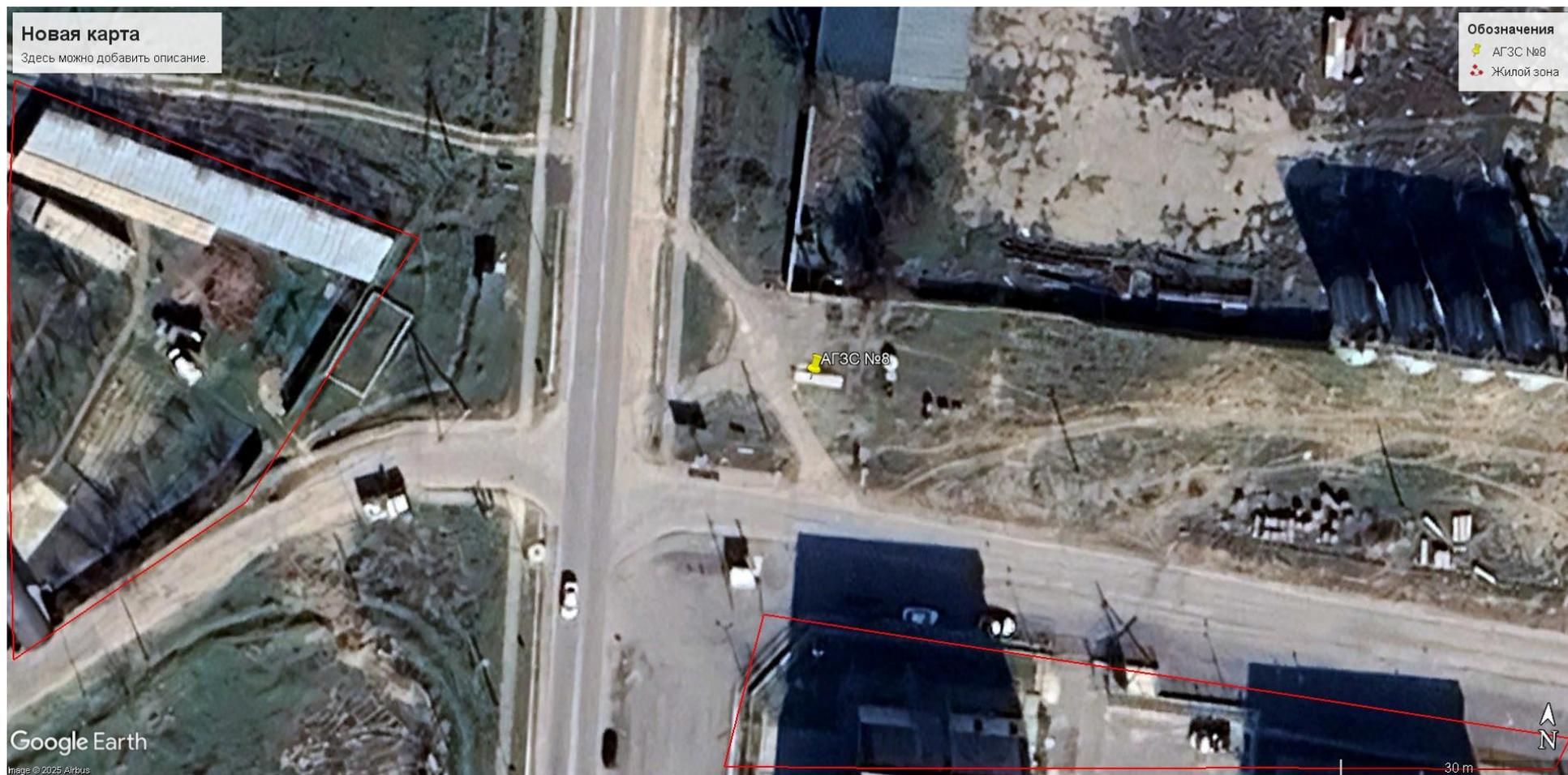


Рис.1 Ситуационная карта-схема расположения АГЗС





Рис.2. Ситуационный план расположения источников на АГЗС





2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

2.1. Климатическая характеристика района проведения работ

Климат района резко континентальный, засушливый, с большими амплитудами колебания суточных и годовых температур, с неустойчивым увлажнением. Согласно СНиП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология», 2017 г. строительно-климатический район

- IVГ.

Климатический подрайон IV-Г.

Температура наружного воздуха в оС:

абсолютная максимальная +44,2;

абсолютная минимальная -30,3;

наиболее холодной пятидневки -17;

наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 - 25,2;

обеспеченностью 0,92 -16,9;

наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 -17,76;

обеспеченностью 0,92 -14,3.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка - 0,29;

для супеси – 0,35.

Глубина проникновения 0оС в грунт, м: для суглинка - 0,39;

для супеси – 0,45.

Максимальная глубина промерзания грунтов, м - 0,75.

Снеговой район – III. Снеговая нагрузка на грунт составляет 1,5 кПа.

Район по давлению ветра – IV, давление ветра - 0,77 кПа.

Район по толщине стенки гололеда – III.

Средняя годовая температура воздуха, оС 12,6.

Количество осадков за ноябрь-март- 377мм.

Количество осадков за апрель-октябрь- 210мм.

Природные условия площадки согласно СП РК 2.04-01-2017 характеризуется следующими данными:

- температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 17,7°С;
- температура наружного воздуха наиболее холодной суток - минус 25,2°С;
- средняя скорость ветра – 1,6-6,0 м/с;
- преобладающими направлениями ветров в теплое время года - восточное, в зимнее время года - восточное.
- сейсмичность района строительства - не сейсмичен;
- нормативная глубина промерзания грунтов – 0,99 м.

2.2. Характеристика современного состояния воздушной среды

Согласно статистическим данным по Туркестанской области количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ составляет 8365 единиц, за 2021 год объем фактических выбросов составил 14,1 кг/год.

В районе участка отсутствуют значимые источники загрязнения. Основной вклад в загрязнение атмосферного воздуха района вносят бытовые и коммунальные системы отопления на природном газе и твердом топливе и автотранспорт.

В связи с отсутствием наблюдательных постов в Сайрамском районе наблюдение за состоянием атмосферного воздуха не представляется возможным. Описание текущего состояния компонентов ОС приводятся по данным ближайших постов наблюдения, расположенных в г. Туркестан.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Туркестан проводятся на 3 автоматических станциях. В целом по городу определяется до 6



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 12 из 64		

показателей: 1) диоксид серы; 2) оксид углерода; 3) диоксид азота; 4) оксид азота; 5) озон; 6) сероводород.

По данным стационарной сети наблюдений г. Туркестан, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался высокий, определялся значением НП = 48% (высокий уровень) по диоксиду азота в районе поста №3 (в центре города ул. А.Сандыбая 58В), СИ = 4,2 (повышенный уровень) по диоксиду серы.

*Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей.

Средние концентрации диоксида азота – 2,57 ПДКс.с., содержание других загрязняющих веществ не превышали ПДК.

Максимальная разовая концентрация диоксида азота – 3,81 ПДК м.р., диоксид серы – 4,23 ПДК м.р., оксид азота – 1,90 ПДКм.р., оксид углерода – 2,20 ПДКм.р., озон – 1,59 ПДКм.р., сероводород – 3,31 ПДКм.р. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

Увеличение показателя наибольшей повторяемости отмечено в основном за счет диоксида азота.

Максимально-разовые концентрации сероводорода – 4,94 ПДКм.р., диоксид серы – 3,23 ПДКм.р., диоксид азота – 1,84 ПДКм.р., оксид азота – 2,02 ПДКм.р., оксид углерода – 2,80 ПДКм.р., содержание других загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

2.3. Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

Доставка СУГ предусмотрено автогазовозами. Режим работы АГЗС круглосуточно 7 дней в неделю без выходных.

Расчетный ежегодный объем реализации сжиженного углеводородного газа принят согласно исходным данным Заказчика и составляет: 1200 тонн.

Всего на АГЗС насчитывается 5 источников загрязнений из них 2 организованных, 3 - неорганизованных. Источниками загрязняющих веществ на АГЗС - являются:

- Резервуар СУГ с ёмкостью 8,26 м³ (вместимость в тоннах ~ 3,930)- 1шт. Ежегодный оборот 1200 тонн. **Источник загрязнения №0001 – Продувочная свеча емкости.** Диаметр продувочного клапана 0,15 м, высота 2 м. При приеме СУГ в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, пропан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88).

- Сбросные клапаны резервуара СУГ – 2 шт. Один раз в неделю проводится плановая проверка работы предохранительно-сбросных клапанов от резервуаров хранения сжиженного газа. Время истечения остаточного газа из клапанов - 30 сек, за год для 1-го резервуара 30 сек.*2 шт.*52=3120 сек или 1 час. **Источник загрязнения №0002 – Сбросной клапан емкости.** Диаметр сбросного клапана 0,15 м, высота 2 м. При плановой проверке в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, пропан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88).

- Насосный агрегат 8 ступенчатый насос PETROLAND 50-8 120 л/мин и электродвигатель 4 kW. Время работы 2 часа в сутки, 500 часов в год. **Источник загрязнения №6001 – Неорганизованный.** Выбросы осуществляются неорганизованно при перекачке СУГ. От источника в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, бутан, пропан, смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в пересчете на этилмеркаптан/.

- Газозаправочная колонка марки FAS Тип 120 FAS производства Германия производительность - 5-50 л/мин. Время работы 500 часов в год. **Источник загрязнения**



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
стр. 13 из 64			

№6002 – ТРК. Выбросы осуществляются неорганизованно при заправке автомобилей. От источника в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, бутан, пропан, смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в пересчете на этилмеркаптан/.

- Неплотности оборудования. К не плотностям оборудования относятся: Запорно-регулирующие арматуры (ЗРА), фланцевые соединения (ФС), предохранительный клапан (ПК). **Источник загрязнения №6003 – Неорганизованный.** Время работы 24 часа в сутки, 8760 часов в год. Выбросы осуществляются неорганизованно от не плотностей соединений при работе оборудования. От источника в атмосферный воздух выбрасываются: сероводород, бутан, пропан, смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в пересчете на этилмеркаптан/.

Валовый выброс от всех источников АГЗС составляет – **3.6377658747 т/год.**

Краткая характеристика установок очистки отходящих газов. Установка пылегазоочистного оборудования на участке работ проектом не предусмотрена.

Перспектива развития предприятия. На период действия разработанной в проекте «Охрана окружающей среды» реконструкции, ликвидации отдельных производств, источников выбросов, строительство новых технологических линий, расширения и введения в действие новых производств, цехов, изменения номенклатуры, предприятие не предусматривает.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух. Перечень загрязняющих веществ представлен в таблице 3.1. Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу веществ в т/год приведена по рассчитанным годовым значениям с учетом режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, характеристик сырья, топлива и т. д.

Параметры выбросов загрязняющих веществ. Параметры выбросов загрязняющих веществ по объекту представлен в таблице 3.3. Таблица составлена с учетом требований Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Принятые настоящим проектом номера стационарных источников выбросов вредных веществ в атмосферу отображают их качественную и количественную характеристики. Цифра «1» вначале номера указывает на принадлежность объекта к организованным источникам выброса, цифра «б» – к неорганизованным. Последующие цифры номера указывают на порядковый номер источника.

2.4. Характеристика аварийных и залповых выбросов

В результате проведенной инвентаризации источников загрязнения атмосферы и исследования технологии производства установлено, что на данной площадке отсутствуют источники, которые могут привести к залповым и массовым выбросам, способным существенно повлиять на состояние атмосферы в пределах территории предприятия. Технология производства на предприятии исключает возможность залповых выбросов.

2.5. 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

Оборудование для приема и хранения СУГ, заправки автотранспорта герметизировано. Резервуар оборудован предохранительными клапанами. Резервуар соединен по жидкой и паровой фазе, заполняются насосом через арматурную головку рабочего резервуара, укомплектованную шаровыми кранами.





Применяемая технология и технологическое оборудование соответствует уровню технологии и технологического оборудования в странах СНГ.

2.6. Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории

Расчет валовых выбросов

источник загрязнения № 0001 – Продувочный клапан

источник выделения № 0001 001 - Прием СУГ в резервуар СУГ 8,26 м³

Список литературы:

1. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-е
2. "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, $КГН = \text{Пропан} + \text{Бутан}$

Операция: , $VOP = \text{Слив цистерн}$

Коэффициент истечения газа, $M0 = 0.62$

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, $N = 1$

Диаметр выхлопного отверстия, м, $D = 0.05$

Площадь сечения выходного отверстия, м², $F = 3.14 * (D^2 / 4) = 3.14 * (0.05^2 / 4) = 0.001963$

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., $H = 173$

Время истечения газа из отверстия, сек, $T = 3.3$

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, $N0 = 1200 / 4 = 300$

Среднегодовое содержание компонентов в составе газа: предельные углеводороды C1-C5 – 99,9%, в том числе: метан, этан, этилен – 0,1%; пропан, пропилен – 39,887%; бутан, бутилен – 60%; сероводород – 0,003% этилмеркаптан – 0,0016%

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 0.003$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 1.52$

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * SQRT(2 * 9.8 * H) * 1000 = 0.01 * 0.003 * 0.62 * 1.52 * 1 * 0.001963 * 58.2305762 * 1000 = 0.00323121$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G_ = G * T * NN / N / 1200 = 0.00323121 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.0000089$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M_ = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 0.00323121 * 3.3 * 300 * 10^{-6} / 1 = 0.0000032$

Примесь: 0402 Бутан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 60$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 2.43$



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 15 из 64		

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * \sqrt{2 * 9.8 * H} * 1000 = 0.01 * 60 * 0.62 * 2.43 * 1 * 0.001963 * 58.2305762 * 1000 = 103.33$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G_{\text{ср}} = G * T * NN / N / 1200 = 103.33 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.2841575$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M_{\text{ср}} = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 103.33 * 3.3 * 300 * 10^{-6} / 1 = 0.1022967$

Примесь: 0415 Пропан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 39.887$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 2$

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * \sqrt{2 * 9.8 * H} * 1000 = 0.01 * 39.887 * 0.62 * 2 * 1 * 0.001963 * 58.2305762 * 1000 = 56.53592$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G_{\text{ср}} = G * T * NN / N / 1200 = 56.53592 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.155474$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M_{\text{ср}} = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 56.53592 * 3.3 * 300 * 10^{-6} / 1 = 0.055971$

Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 0.0016$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 0.8617$

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * \sqrt{2 * 9.8 * H} * 1000 = 0.01 * 0.0016 * 0.62 * 0.8617 * 1 * 0.001963 * 58.2305762 * 1000 = 0.00097652$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G_{\text{ср}} = G * T * NN / N / 1200 = 0.00097652 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.000002685$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M_{\text{ср}} = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 0.00097652 * 3.3 * 300 * 10^{-6} / 1 = 0.00000097$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород	0.0000089	0.0000032
0402	Бутан	0.2841575	0.1022967
0415	Пропан	0.155474	0.055971
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0.000002685	0.00000097

источник загрязнения № 0002 – Сбросной клапан

источник выделения № 0002 001 - Сбросные клапаны от резервуара хранения СУГ

Один раз в неделю проводится плановая проверка работы предохранительно-сбросных клапанов от резервуаров хранения сжиженного газа. Время истечения остаточного газа из клапанов - 30 сек, за год для 1-го резервуара 30 сек. *2 шт. *52=3120 сек или 1 час.

выбросы от сбросных клапанов, кг/час, (табл 6.1), $KV = 0.2$

общее количество единиц работающего оборудования, шт. $NN = 1$

число единиц одновременно работающего оборудования $N = 1$

время работы единицы оборудования в год, часов, $T = 1$

Максимальный (разовый) выброс, г/с (6.2.1), $G_{\text{ср}} = KV * NN / 3.6 = 0.2 * 1 / 3.6 = 0.0555$

Валовый выброс, тн/год, (6.2.2), $M_{\text{ср}} = KV * T * 10^{-3} = 0.2 * 1 * 10^{-3} = 0.0002$

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 0.003$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{ср}} = CI * M / 100 = 0.003 * 0.0002 / 100 = 0.000000006$



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 16 из 64		

Максимальный из разовых, г/с, $_G_ = CI * G / 100 = 0.003 * 0.0555 / 100 = 0.000001665$

Примесь: 402 Бутан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 60.0

Валовый выброс, т/год $_M_ = CI * M / 100 = 60.0 * 0.0002 / 100 = 0.00012$

Максимальный из разовых, г/с, $_G_ = CI * G / 100 = 60.0 * 0.0555 / 100 = 0.0333$

Примесь: 415 Пропан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 39.887

Валовый выброс, т/год, $_M_ = CI * M / 100 = 39.887 * 0.0002 / 100 = 0.000079774$

Максимальный из разовых, г/с, $_G_ = CI * G / 100 = 39.887 * 0.0555 / 100 = 0.022137285$

Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 0.0016

Валовый выброс, т/год, $_M_ = CI * M / 100 = 0.0016 * 0.0002 / 100 = 0.000000032$

Максимальный из разовых, г/с, $_G_ = CI * G / 100 = 0.0016 * 0.0555 / 100 = 0.000000888$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород	0.000001665	0.000000006
0402	Бутан	0.0333	0.00012
0415	Пропан	0.022137285	0.000079774
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0.000000888	0.000000032

источник загрязнения – 6001 неорганизованный

источник выделения- 6001 001, Насосный агрегат PETROLAND 50-8 120 л/мин

газовая смесь - пропан бутан

операция: работа насосного оборудования и испарителей оборудование: насос центробежный с 1 торцевым уплотнением вала выбросы от оборудования, кг/час, (табл 6.1), $KV = 0.08$

общее количество единиц работающего оборудования, шт. $NN = 1$

число единиц одновременно работающего оборудования $N = 1$

время работы единицы оборудования в год, часов, $T = 500$

Максимальный (разовый) выброс, г/с (6.2.1), $_G_ = KV * NN / 3.6 = 0.08 * 1 / 3.6 = 0.0222$

Валовый выброс, тн/год, (6.2.2), $_M_ = KV * T * 10^{-3} = 0.08 * 500 * 10^{-3} = 0.04$

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 0.003

Валовый выброс, т/год, $_M_ = CI * M / 100 = 0.003 * 0.04 / 100 = 0.0000012$

Максимальный из разовых, г/с, $_G_ = CI * G / 100 = 0.003 * 0.0222 / 100 = 0.00000067$

Примесь: 402 Бутан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 60.0

Валовый выброс, т/год $_M_ = CI * M / 100 = 60.0 * 0.04 / 100 = 0.024$

Максимальный из разовых, г/с, $_G_ = CI * G / 100 = 60.0 * 0.0222 / 100 = 0.01332$

Примесь: 415 Пропан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 39.887

Валовый выброс, т/год, $_M_ = CI * M / 100 = 39.887 * 0.04 / 100 = 0.0159548$

Максимальный из разовых, г/с, $_G_ = CI * G / 100 = 39.887 * 0.0222 / 100 = 0.008855$

Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 0.0016

Валовый выброс, т/год, $_M_ = CI * M / 100 = 0.0016 * 0.04 / 100 = 0.00000064$



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 17 из 64		

Максимальный из разовых, г/с, $G = CI * G / 100 = 0.0016 * 0.0222 / 100 = 0.0000003552$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород	0.00000067	0.0000012
0402	Бутан	0.01332	0.024
0415	Пропан	0.008855	0.0159548
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0.0000003552	0.00000064

источник загрязнения – 6002, неорганизованный

источник выделения – 6002 001, ТРК

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, $КGN = \text{Пропан} + \text{Бутан}$

Операция: , $VOP = \text{Заправка баллонов автомобилей}$

Коэффициент истечения газа, $M0 = 0.62$

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, $N = 1$

Диаметр выхлопного отверстия, м, $D = 0.025$

Площадь сечения выходного отверстия, м², $F = 3.14 * (D^2 / 4) = 3.14 * (0.025^2 / 4) = 0.000491$

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., $H = 173$

Время истечения газа из отверстия, сек, $T = 3.3$

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, $N0 = 1200 / 0.05 = 24000$

Примесь: 0333 Сероводород

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 0.003$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 1.52$

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * \sqrt{2 * 9.8 * H} * 1000 = 0.01 * 0.003 * 0.62 * 1.52 * 1 * 0.000491 * 58.2305762 * 1000 = 0.00081$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G = G * T * NN / N / 1200 = 0.00081 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.0000223$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 0.00081 * 3.3 * 24000 * 10^{-6} / 1 = 0.000064152$

Примесь: 0402 Бутан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 60$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 2.43$

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * \sqrt{2 * 9.8 * H} * 1000 = 0.01 * 60 * 0.62 * 2.43 * 1 * 0.000491 * 58.2305762 * 1000 = 25.845313$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G = G * T * NN / N / 1200 = 25.845313 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.071075$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 25.845313 * 3.3 * 24000 * 10^{-6} / 1 = 2.0469488$

Примесь: 0415 Пропан

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 39.887$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 2$



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 18 из 64		

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * SQRT(2 * 9.8 * H) * 1000 = 0.01 * 39.887 * 0.62 * 2 * 1 * 0.000491 * 58.2305762 * 1000 = 14.1412$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G_{\text{ср}} = G * T * NN / N / 1200 = 14.1412 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.0388883$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M_{\text{ср}} = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 14.1412 * 3.3 * 24000 * 10^{-6} / 1 = 1.11998304$

Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/

Концентрация ЗВ в парах, % масс, $CI = 0.0016$

Плотность углеводорода, кг/м³, $PL = 0.8617$

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 * CI * M0 * PL * N * F * SQRT(2 * 9.8 * H) * 1000 = 0.01 * 0.0016 * 0.62 * 0.8617 * 1 * 0.000491 * 58.2305762 * 1000 = 0.00024398$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G_{\text{ср}} = G * T * NN / N / 1200 = 0.00024398 * 3.3 * 1 / 1 / 1200 = 0.00000671$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M_{\text{ср}} = G * T * N0 * 10^{-6} / N = 0.00024398 * 3.3 * 24000 * 10^{-6} / 1 = 0.000019323$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород	0.00000223	0.000064152
0402	Бутан	0.071075	2.0469488
0415	Пропан	0.0388883	1.11998304
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0.000000671	0.000019323

источник загрязнения 6003, неорганизованный

источник выделения – 001, неплотности оборудования

Список литературы:

1. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приказ Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө
2. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4)
3. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005
4. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005

Наименование оборудования: Запорно-регулирующая арматура (среда газовая)

Наименование технологического потока: Сжиженный газ (топливо)

Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), $Q = 0.020988$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), $X = 0.293$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 5$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T_{\text{ср}} = 8760$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X * Q * N = 0.293 * 0.020988 * 5 = 0.03075$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G_{\text{ср}} = G / 3.6 = 0.03075 / 3.6 = 0.00854$

Примесь: 0333 Сероводород

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 0.003$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\text{ср}} = G * C / 100 = 0.00854 * 0.003 / 100 = 0.0000002562$

Валовый выброс, т/год, $M_{\text{ср}} = G_{\text{ср}} * T_{\text{ср}} * 3600 / 10^6 = 0.0000002562 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.00000081$



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 19 из 64		

Примесь: 0402 Бутан

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 60$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.00854 * 60 / 100 = 0.005124$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.005124 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.162$

Примесь: 0415 Пропан

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 39.887$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.00854 * 39.887 / 100 = 0.003406$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.003406 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.107412$

Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 0.0016$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.00854 * 0.0016 / 100 = 0.00000014$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.00000014 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.00000441504$

Наименование оборудования: Фланцевые соединения (парогазовые потоки)

Наименование технологического потока: Сжиженный газ (топливо)

Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), $Q = 0.00072$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), $X = 0.03$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 15$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 8760$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X * Q * N = 0.03 * 0.00072 * 15 = 0.000324$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6 = 0.000324 / 3.6 = 0.00009$

Примесь: 0333 Сероводород

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 0.003$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.00009 * 0.003 / 100 = 0.0000000027$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.0000000027 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.00000008514$

Примесь: 0402 Бутан

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 60$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.00009 * 60 / 100 = 0.000054$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.000054 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.001702944$

Примесь: 0415 Пропан

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 39.887$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.00009 * 39.887 / 100 = 0.0000359$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.0000359 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.0011321$

Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 0.0016$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.00009 * 0.0016 / 100 = 0.0000000144$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.0000000144 * 8760 * 3600 / 10^6 = 0.00000004541$

Наименование оборудования: Предохранительные клапаны (парогазовые потоки)

Наименование технологического потока: Сжиженный газ (топливо)

Расчетная величина утечки, кг/с(Прил.Б1), $Q = 0.136008$

Расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность, доли единицы(Прил.Б1), $X = 0.46$

Общее количество данного оборудования, шт., $N = 1$

Среднее время работы данного оборудования, час/год, $T = 1$

Суммарная утечка всех компонентов, кг/час (6.1), $G = X * Q * N = 0.46 * 0.136008 * 1 = 0.0626$

Суммарная утечка всех компонентов, г/с, $G = G / 3.6 = 0.0626 / 3.6 = 0.0174$



Примесь: 0333 Сероводород

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 0.003$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.0174 * 0.003 / 100 = 0.000000522$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.000000522 * 1 * 3600 / 10^6 = 0.00000000187$

Примесь: 0402 Бутан

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 60$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.0174 * 60 / 100 = 0.01044$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.01044 * 1 * 3600 / 10^6 = 0.000037584$

Примесь: 0415 Пропан

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 39.887$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.0174 * 39.887 / 100 = 0.0069403$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.0069403 * 1 * 3600 / 10^6 = 0.00002499$

Примесь: 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/

Массовая концентрация компонента в потоке, %, $C = 0.0016$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G * C / 100 = 0.0174 * 0.0016 / 100 = 0.0000002784$

Валовый выброс, т/год, $M = G * T * 3600 / 10^6 = 0.0000002784 * 1 * 3600 / 10^6 = 0.000000001$

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород	0.0000007809	0.00000818701
0402	Бутан	0.015618	0.163740528
0415	Пропан	0.0103822	0.10856909
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0.00000041984	0.00000446145

ЭРА v3.0

Таблица 2. Декларируемое количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по (г/сек, т/год)

ТО, АГЗС №8

Декларируемый год: 2025			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0001	(0333) Сероводород (0.0000089	0.0000032
	(0402) Бутан (99)	0.2841575	0.1022967
	(0415) Пропан	0.155474	0.055971
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000002685	0.00000097
0002	(0333) Сероводород (0.000001665	6e-9
	(0402) Бутан (99)	0.0333	0.00012
	(0415) Пропан	0.022137285	0.000079774
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.000000888	3.2e-9



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ		Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
стр. 21 из 64				
6001	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) (0333) Сероводород ((0402) Бутан (99) (0415) Пропан (1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.00000067 0.01332 0.008855 0.0000003552	0.0000012 0.024 0.0159548 0.00000064	
6002	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) (0333) Сероводород ((0402) Бутан (99) (0415) Пропан (1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.00000223 0.071075 0.0388883 0.000000671	0.000064152 2.0469488 1.11998304 0.000019323	
6003	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) (0333) Сероводород ((0402) Бутан (99) (0415) Пропан (1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.0000007809 0.015618 0.0103822 0.00000041984	0.00000818701 0.163740528 0.10856909 0.00000446145	
Всего:		0.65322654994	3.63776587466	

2.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Расчеты загрязняющих веществ воздушного бассейна производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 3.0) фирмы Логос-плюс. Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ производился на год максимальных объемов работ, на теплый период года, согласно среднегодовым метеорологическим характеристикам, приведенным в таблице 3.4. Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест приняты согласно «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утвержденным приказом МЗ РК от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.

Зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры в районе расположения предприятия нет. Границей области воздействия является санитарно-защитная зона участка АГЗС. На период эксплуатации объекта область воздействия составляет 100 м.

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ. В действительности, концентрации на территории будут значительно меньше, т.к. одновременное действие 75-80% источников маловероятно.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на границе области воздействия, на границе жилой зоны не будут достигать 1 ПДК.

Мероприятия по снижению отрицательного воздействия:

Для уменьшения выбросов углеводородов от резервуаров на АГЗС установлены дыхательные клапаны. Благодаря дыхательному клапану выброс углеводородов происходит только при возникновении избыточного давления в резервуаре.



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
стр. 22 из 64			

2.8 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

Согласно ст.182, гл.13 ЭК РК производственный экологический контроль обязаны осуществлять операторы объектов I и II категорий. В период эксплуатации площадки АГЗС относятся к III категории, в связи с этим на площадке АГЗС не требуется проведение производственного экологического контроля.

2.9 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

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

При первом режиме работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентраций веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20 %. Эти мероприятия носят организованно-технический характер:

- ужесточить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- использовать высококачественное сырье и материалы для уменьшения выбросов загрязняющих веществ;
- проводить влажную уборку помещений и полив территории.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

Эти мероприятия включают в себя мероприятия 1-го режима, а также мероприятия, включающие на технологические процессы, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, и в некоторых особо опасных условиях предприятием следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия 3-го режима полностью включают в себя условия 1-го и 2-го режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Определение эффективности каждого мероприятия (%) осуществляется по формуле:

$$n = (M_i' / M_i) * 100\%$$
где

M_i' - выбросы загрязняющего вещества, для каждого разработанного мероприятия (г/с);

M_i - размер сокращения выбросов за счет мероприятий.

Туркестанская область входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятий по регулированию эмиссий в период НМУ. При НМУ в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасные для здоровья населения, предприятие- природопользователь обеспечивает снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки оборудования.

Настоящим проектом предусматриваются мероприятия по регулированию выбросов в период неблагоприятных метеословий:

1-й режим. При первом режиме работы предприятия, предлагаемые мероприятия обеспечивают сокращение выбросов загрязняющих веществ на 15-20%:



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
стр. 23 из 64			

- запретить работу оборудования предприятия в форсированном режиме;
- усилить контроль мест пересыпки пылящих материалов и других источников пыли газовой выделения;

- запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей в которых хранились загрязняющие вещества;

2-й режим. При втором режиме работы предприятия, предлагаемые проектом мероприятия, обеспечивают сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40%. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также следующие мероприятия:

- снижение производительности отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;

- запрет на сжигание отходов производства и мусора, если оно осуществляется без использования специальных установок, оснащенных пылегазоулавливающими установками;

3-й режим. При третьем режиме работа предприятия, намечаемые мероприятия обеспечивают сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на 40-60%.

При некоторых особо опасных условиях предприятию следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволит снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности:

- снижение нагрузки или остановка производства, сопровождающееся значительными выделениями загрязняющих веществ;

- запрет на производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, являющихся источниками загрязнения;

- снижение нагрузки или остановка производства, не имеющего газоочистного оборудования.

Выполнение этих мероприятий позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в период НМУ.

Влияние погодных условий на формирование загрязнения воздуха за 2024 г. не отмечено, дней с НМУ (неблагоприятных условий) не зафиксировано.





ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на 2025 год, без учета мероприятий по снижению выбросов

ТО, АГЭС №8

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000142459	0.00007674501	0.00959313
0402	Бутан (99)		200			4	0.4174705	2.337106028	0.01168553
0415	Пропан (1502*)				50		0.235736785	1.300557704	0.02601115
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00005			3	0.00000501904	0.00002539765	0.507953
	В С Е Г О :						0.65322654994	3.6377658747	0.55524281
<p>Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)</p>									





ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

ТО, АГЗС №8

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Прием СУГ в резервуар СУГ 8,26 м ³	1	8760	Продувочный клапан	0001	2	0.15	5	0.0883573	33	977	-551	Площадка
001		Сбросные клапаны от резервуара хранения СУГ	1	1	Сбросной клапан	0002	2	0.15	5	0.0883573	33	977	-551	
001		Насосный агрегат	1	500	Неорганизованный	6001	2				33	977	-551	





Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

№ п/п по линии и № п/п по таблице	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещ- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0333	Сероводород (0.0000089	0.113	0.0000032	
					0402	Бутан (99)	0.2841575	3604.753	0.1022967	
					0415	Пропан (1502*)	0.155474	1972.305	0.055971	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (0.000002685	0.034	0.00000097	2025
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
					0333	Сероводород (0.000001665	0.021	0.000000006	
					0402	Бутан (99)	0.0333	422.436	0.00012	
					0415	Пропан (1502*)	0.022137285	280.828	0.000079774	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (0.000000888	0.011	0.0000000032	2025
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
1					0333	Сероводород (0.00000067		0.0000012	
						Дигидросульфид) (518)				





ЭРА v3.0

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче

ТО, АГЭС №8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ПЕТРОЛАНД 50-8 120 л/мин												
001	ТРК		1	500	Неорганизованный	6002	2				33	977	-551	1
001	Неплотности оборудований		1	8760	Неорганизованный	6003	2				33	977	-551	1





Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2025 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0402	Бутан (99)	0.01332		0.024	2025
					0415	Пропан (1502*)	0.008855		0.0159548	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000355		0.00000064	
					0333	Сероводород (0.00000223		0.000064152	
1					0402	Бутан (99)	0.071075		2.0469488	2025
					0415	Пропан (1502*)	0.0388883		1.11998304	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000671		0.000019323	
					0333	Сероводород (0.000000780		0.000008187	
1						Дигидросульфид) (518)				2025
					0402	Бутан (99)	0.015618		0.163740528	
					0415	Пропан (1502*)	0.0103822		0.10856909	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000419		0.0000044615	



3 Воздействие на водные объекты

3.1. Водоснабжение и водоотведение

Водопотребление. Хоз. питьевое водоснабжение АГЗС– привозное. Нормы для расчета объема *хозяйственно-питьевого* водопотребления на нужды персонала АГЗС принимается 25 л/сут. на 1 человека (СП РК 4.01-101-2012). Продолжительность эксплуатации составит – 365 дней. Кол-во рабочих: 3 человека. $V_{пит.} = 25 \text{ л/сут.} * 365 \text{ сут.} * 3 \text{ чел./1000} = 27,4 \text{ м}^3$.

Водоотведение. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в водонепроницаемый септик с последующим вывозом по договору со спец. организацией.

Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды			Повторно-используемая вода	На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода	в т.ч. питьевого качества	Оборотная вода								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
На хоз. питьевые нужды	0,0274	-	-	-	-	0,0274	-	0,0274	-	-	0,0274	Гор. канализация
Всего:	0,0274	-	-	-	-	0,0274	-	0,0274	-	-	0,0274	

3.2. Современное состояние поверхностных и подземных вод

Ближайший поверхностный водный источник нет.

Мониторинг за состоянием качества поверхностных вод проводился на 7 водных объектах, реки: Сырдария, Келес, Бадам, Арыс, Аксу, Катта-Бугун, водохранилище Шардара на 12 створах.

При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 40 физико-химических показателей качества (*температура воды, растворенный кислород, водородный показатель, взвешенные вещества, прозрачность, БПК5 и ХПК, главные ионы, биогенные (аммоний-, нитрит-, нитрат-ионы, фосфаты и общий фосфор) и органические вещества (нефтепродукты, СПАВ, фенолы), тяжелые металлы (медь, цинк, свинец, кадмий, хром, никель, ртуть), пестициды (ДДТ, ДДЕ, альфа и гамма ГХЦГ).*

Мониторинг **качества донных отложений** проводился по 3 контрольным точкам реки Сырдария и водохранилище Шардара. В пробе донных отложений проведен анализ тяжелых металлов (свинец, кадмий, марганец, медь, цинк, никель, хром) и органических веществ (нефтепродукты).

Основным нормативным документом для оценки качества воды водных объектов Республики Казахстан является «Единая система классификации качества воды в водных объектах» (далее – Единая Классификация). По Единой классификации качество воды оценивается следующим образом:





Наименование водного объекта	Класс качества воды		Параметры	Ед. изм.	Концентрация
	I полугодие 2023 г.	I полугодие 2024 г.			
Река Сырдария	4 класс	5 класс	Взвешенные вещества	мг/дм ³	75,233
Река Келес	Не нормируется (>3 класс)	Не нормируется (>5 класс)	Взвешенные вещества	мг/дм ³	456.142
Река Бадам	3 класс	1 класс			
Река Арыс	3 класс	3 класс	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,556
Река Аксу	1 класс	1 класс			
Река Катта-бугунь	Не нормируется (>5 класс)	Не нормируется (>5 класс)	Взвешенные вещества	мг/дм ³	50,6
Водохранилище Шардара	Не нормируется (>5 класс)	1 класс			

Примечание: * - вода «наилучшего класса»
*** - Вещества по данному классу не нормируются

Активация
Итого: 2025

Качество поверхностных вод рек Бадам перешло с 3 класса в 1 класс, водохранилище Шардара перешло с выше 5 класса 1 класс – улучшилось.

Качество поверхностных вод рек Арыс, Аксу и Катта-бугунь существенно не изменилось.

Основными загрязняющими веществами в водных объектах Туркестанской области являются аммоний-ион и взвешенные вещества. Превышения нормативов качества по данным показателям в основном характерны для и бытовых, промышленных и сельскохозяйственных сбросов.

За I полугодие 2024 года случаи высокого и экстремально-высокого загрязнения поверхностных вод на территории Туркестанской области не выявлены.

3.3. Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- контроль за водопотреблением и водоотведением;
- контроль за герметизацией всех емкостей и трубопроводов, во избежание утечек и возникновением аварийных ситуаций.
- контроль за целостность водопроводных и канализационных трубопроводов, производить своевременную замену водонесущих частей, во избежание больших потерь в случае аварийной ситуации.

4. Воздействие на недра

Недра – часть земной коры, расположенная ниже почвенного слоя, а при его отсутствии – ниже земной поверхности и дна водоёмов и водотоков, простирающаяся до глубин, доступных для геологического изучения и освоения.

Отрицательное воздействие на недра и геологические структуры в период эксплуатации не прогнозируется.

5. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления

При определении нормативов образования отходов применяются такие методы, как метод расчета по материально-сырьевому балансу, метод расчета по удельным отраслевым нормативам образования отходов, расчетно-аналитический метод, экспериментальный метод, метод расчета по фактическим объемам образования отходов для основных, вспомогательных и ремонтных работ.



Расчет предельного количества отходов, образующихся в результате планируемых работ, проведен на основании:

- представленных данных, необходимых для расчетов образования отходов;
- «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100-п;

• «Методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206;

РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства».

В процессе эксплуатации АГЗС будут образовываться следующие виды отходов:

Смешанные коммунальные отходы с кодом 20 03 01 образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО). Состав коммунальных отходов (%): бумага и древесина – 60; тряпье - 7; пищевые отходы -10; стеклобой - 6; металлы - 5; пластмассы - 12.

Отходы от уборки улиц с кодом 20 03 03 образуются от очистки территории АГЗС с площадью 18 м².

1.Твердо-бытовые отходы от работников АГЗС

Список литературы: Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Расчет рекомендованных нормативов образования отходов. (Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п). п.2.44.

Источник образования отходов: АГЗС

Наименование образующегося отхода (по методике): Твердые бытовые отходы

Среднегодовая норма образования отхода,кг/на 1 сотрудника (работника), $KG = 75$

Плотность отхода, кг/м³, $P = 200$

Среднегодовая норма образования отхода, м³/на 1 сотрудника (работника), $M3=KG/P=75/200=0.375$

Количество сотрудников (работников), $N = 3$

Отход: 200301 Смешанные коммунальные отходы

Количество рабочих дней в год, $DN = 365$

Объем образующегося отхода, т/год, $_M_ = N*KG/1000*DN/365=3 *75/1000*365/365= 0.225$

Сводная таблица расчетов:

Источник	Норматив	Плотн., кг/м ³	Исходные данные	Код по МК	Кол-во, т/год
АГЗС	75 кг на 1 сотрудника (работника)	200	3 сотрудников (работников)	20 03 01	0.225

2.Расчет количества образования смета с территории

Отход: Смет с территории

Наименование образующегося отхода: Твердые бытовые отходы

Площадь убираемой территории, м², $S =$

18 м²

Нормативное количество смета,

0,005 т/м²

Фактический объем образования смета с территории, т/год,

$$_M_ = S \times 0,005 = 0,09$$

Итоговая таблица:

Код	Отход	Кол-во, т/год
20 03 03	Отходы от уборки улиц	0,09



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 32 из 64		

Декларируемое количество опасных отходов

Таблица 6. 1.

2025г.		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
-	-	-

Декларируемое количество неопасных отходов

Таблица 6. 2.

2025 г.		
наименование отхода	количество образования, т/год	количество накопления, т/год
Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	0,225	0,225
Отходы от уборки улиц (20 03 03)	0,09	0,09

5.1. Предложения по управлению отходами

Твердые бытовые отходы и смет с территории, складироваться в специальный, герметично закрывающийся контейнер, установленный на специально отведенной площадке. Далее отправляются самовывозом на полигон ТБО по договору.

5.2. Мероприятия по охране компонентов окружающей среды от загрязнения отходами производства и потребления

Ввиду того, что все образующиеся отходы во время эксплуатации планируется передавать специализированным предприятиям для дальнейшей утилизации или переработки, влияние отходов на окружающую среду следует рассматривать только от мест временного хранения отходов на площадке. Оборудованные на территории контейнеры для хранения отходов должны иметь все необходимые технические приспособления для предотвращения возможного загрязнения отходами окружающей среды. На площадках должно быть установлено достаточное количество контейнеров, специально приспособленных для тех или иных видов отходов. Большинство контейнеров должны иметь крышки, что исключает разнос отходов ветром, их переполнение и попадание атмосферных осадков.

Выводы: при условии соблюдения правил экологической безопасности при сборе, временном хранении, сортировке и передаче сторонним организациям для дальнейшей утилизации отходов, воздействие отходов в местах временного хранения на окружающую среду незначительно.

6. Физические воздействия

В период эксплуатации АГЗС отсутствуют значительные источники физических воздействий на окружающую среду. Такие источники шума и электромагнитных излучений как насосное оборудование по сливу/наливу СУГ размещаются в хозяйственной зоне, на значительном удалении от основных зданий объекта и ближайших жилых домов, с учетом требуемых санитарных разрывов. Насосные агрегаты для наземных резервуаров имеют торцевое уплотнение вала, электродвигатель, муфту и защитный кожух, смонтированы на общей раме, грунтованы и лакированы.

Оценка значимости физических факторов воздействия на природную среду осуществляется на основании рекомендованной методологии. Результаты расчётов представлены в таблице 6.

Таблица 6. Оценка значимости физических факторов воздействия

Компоненты	Источник и вид	Простра	Временной	Интенсивно сть	Значимость	Категория
------------	----------------	---------	-----------	----------------	------------	-----------



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 33 из 64		

природной среды	воздействия	нственный масштаб	масштаб	воздействия	воздействия в баллах	значимости воздействия
Физические факторы	Воздействие отсутствует	-	-	-	-	
Результирующая значимость воздействия:					Воздействие отсутствует	

Воздействие намечаемой деятельности на физические факторы отсутствует.

7. Воздействие на почвы

Почва – одна из главных составляющих природной среды, которая, благодаря своим свойствам, обеспечивает человеку питание, работу, здоровую среду обитания. Опасность загрязнения почв определяется уровнем ее возможного отрицательного влияния на контактирующие среды (вода, воздух), пищевые продукты и прямо или косвенно на человека.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы на период эксплуатации проектируемого объекта оценивается как незначительное.

7.1. Мероприятия по минимизации отрицательного воздействия на почвы и охрана почв

В процессе эксплуатации объекта необходимо соблюдать комплекс мероприятий по охране и защите почвенного покрова.

В качестве основных мероприятий по защите почв на рассматриваемом объекте следует предусмотреть следующее:

- запрещение передвижения транспортных средств вне подъездных путей и внутрипостроечных дорог;
- не допускать захламления поверхности почвы отходами;
- для предотвращения протечек ГСМ от работающей на участке спецтехники и автотранспорта запрещается использовать в процессе эксплуатации неисправную и неотрегулированную технику;
- предусмотреть озеленение СЗЗ не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

Выполнение всех перечисленных мероприятий позволит предотвратить негативное воздействие на почвенный покров от эксплуатационных работ.

Радиационная обстановка.

Природных источников радиационного загрязнения в пределах участка не выявлено.

8. Воздействие на растительный мир

Воздействия на растительный покров в процессе эксплуатации АГЗС не ожидается, сноса зеленых насаждений не планируется.

9. Воздействие на животный мир

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется. Запланированные работы не окажут влияния на представителей животного мира, так как участок ведения работ расположен на освоенной территории.

При проведении работ на АГЗС и прилегающей к нему территории все, работающие предупреждаются о необходимости сохранения редких видов животного мира и запрещается какая-либо охота на животных и ловля птиц.

Отрицательное воздействие на животный мир не прогнозируется.



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
стр. 34 из 64			

10. Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения.

В районе проектируемого объекта отсутствуют объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), тем самым воздействием на материальные объекты культурного наследия в связи с намечаемой деятельностью не ожидается.

11. Оценка воздействий на социально-экономическую среду

Туркестанская область появилась 19 июня 2018 года в результате переименования Южно-Казахстанской области. Центром Туркестанской области стал город Туркестан, который, по словам Первого Президента Казахстана - Елбасы Нурсултана Назарбаева, на протяжении веков был сердцем политической и духовной жизни Казахского ханства и всего тюркского мира.

Туркестанская область расположена на юге Казахстана. Территория региона составляет 116,1 тыс. км². Область включает 3 города областного значения, 13 районов, 836 населенных пунктов, 177 поселковых и аульных (сельских) округов. В области, по данным на 1 декабря 2019 года, проживает чуть более 2 млн человек.

Главной гордостью и жемчужиной региона является город Туркестан — духовная столица тюркского мира, с богатой историей, динамичным и интересным будущим. Город находится в самом центре Великого Шелкового пути.

Сегодня жизнь в регионе кипит: ведется обширное строительство, быстро развивается инфраструктура, развивается торговля. Неспроста область называют регионом огромных возможностей. Действительно, потенциал экономического развития области очень большой.

Работа в регионе сконцентрирована на четырех важнейших направлениях: развитие малого и среднего предпринимательства, привлечение инвестиций, увеличение экспорта и масштабная реализация туристического потенциала области.

Выпуск продукции (товаров и услуг) субъектами малого и среднего предпринимательства за январь-сентябрь 2019 года составил 449,3 млрд тенге или 132,8% к соответствующему периоду 2018 года.

Туркестанская область привлекательна для иностранных инвесторов. Основными преимуществами региона являются выгодное географическое расположение и логистика, наличие автомагистрали «Западная Европа - Западный Китай», богатые природные ресурсы, человеческий капитал и низкие издержки на оплату труда, высокий потенциал развития АПК и туризма.

На территории Туркестанской области имеются площадки с готовой инфраструктурой и возможностью предоставления инвестиционных преференций. Это — специальная экономическая зона «Туркестан» и индустриальные зоны в районах. Проводится работа по созданию новой «Архитектуры работы с инвестициями» в целях консолидации деятельности всех заинтересованных участников данного процесса. Так, в области уже функционирует специальная инвестиционная компания «TURKISTAN INVEST», которая оказывает полный спектр услуг инвесторам по принципу «одного окна» с сопровождением на всех этапах жизненного цикла проекта в режиме 24/7. Также ведется работа по созданию единого информационного портала, содержащего информацию о потенциале региона и интерактивную инвестиционную карту с отображением свободных земельных участков и наличием необходимой инфраструктуры. Кроме того, акиматом области прорабатывается вопрос по созданию «Invest House», на площадке которого будут размещены все организации, призванные облегчить вхождение инвесторов.

В результате проделанной в 2019 году работы общий объем инвестиций в основной



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 35 из 64		

капитал с учетом дооценки составил 441,2 млрд тенге, что на 38,5% больше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

Средства государственного бюджета составили 198,5 млрд тенге, доля — 45%, собственные средства — 199,2 млрд тенге, доля — 45,1%. Доля заемных средств составила 9,9%, или 43,5 млрд тенге.

Приоритетными отраслями вложения инвестиций являются промышленность, операции с недвижимым имуществом, а также сельское, лесное и рыбное хозяйство, доля которых в общем объеме инвестиций составила 34%, 16,6% и 12,6% соответственно.

По итогам 2019 года объем промышленного производства в Туркестанской области составил 500 млрд тенге. Из них 245 млрд тенге относятся к обрабатывающей промышленности.

Показатели обрабатывающей промышленности увеличились в таких областях, как производство продуктов питания, легкая и химическая промышленность, машиностроение, фармацевтическое производство и в других неметаллических минеральных продуктах.

Численность экономически активного населения области в III квартале 2019 года составила 796,9 тыс. человек, число безработных — 40,4 тыс. человек, уровень общей безработицы — 5,1%. По Туркестанской области уровень безработицы ежегодно уменьшается на 0,1% (в 2018 году 5,2%, по итогам III квартала 2019 года - 5,1%). В целях уменьшения уровня безработицы в рамках государственной программы «Енбек» в 2019 году мерами трудоустройства охвачено 95 980 человек, создано около 25 тысяч новых рабочих мест в разных отраслях экономики.

В рамках первого направления программы «Обеспечение участников Программы техническим и профессиональным образованием и краткосрочным профессиональным обучением» запланировано направить 9 143 человек. Из числа молодежи выпускников школ 9-11 классов, граждан, не имеющих профессионального образования и не поступивших в учебные заведения, 3 401 человек будут охвачены техническим и профессиональным обучением (срок обучения 2,5 года), фактически направлено 3401 человек (100%). На краткосрочные курсы обучения планируется направить 5 742 человек, фактически направлено 5 746 человек (100%).

По второму направлению «Развитие массового предпринимательства» планируется охватить 11412 человек, из них:

- 1 320 человек обучение основам предпринимательства в рамках проекта Бизнес Бастау, фактически направлено 2 065 человек, завершили и получили сертификат 1 914 человек.

- 2 000 человек выдача микрокредитов, 1 859 человек получили микро-кредиты;
- 7 892 человек запланировано выдача грантов, фактически выдано 7 903 грантов;
- 200 человек выдача микрокредитов за счет финансовых организации, 1160 человек получили микрокредиты.

В рамках третьего направления «Развитие рынка труда через содействие занятости населения и повышения мобильности трудовых ресурсов» планируется охватить мерами трудоустройства 59048 человек.

На 1 января 2020 года оказаны меры по трудоустройству 73 846 человек, из них:

- на постоянные места трудоустроено 54 463 человек;
- на создаваемые новые рабочие места — 2573 человек.
- на социальные рабочие места направлено 4431 человек;
- на молодежную практику направлено 6783 человек;
- на общественные работы направлено 5596 человек.

В результате проведенных работ по итогам III квартала 2019 года:

- уровень безработицы составил 5,1%;
- уровень молодежной безработицы 4,2%;





- уровень женской безработицы 7%.

На 1 января 2020 года создано 29248 рабочих мест, из них:

- 1094 рабочих мест в рамках программы «Нұрлы жер»;
- 294 рабочих мест в рамках программы «Нұрлы жол»;
- 1210 рабочих мест в рамках программы индустриально - инновационного развития;
- 290 рабочих мест в рамках программы «Дорожная карта бизнеса 2020»;
- 4630 рабочих мест по программе «Развитие территории»;
- 2418 рабочих мест по программе «Развитие регионов до 2020 года»;
- 1476 рабочих мест по программе «Развитие образования и науки до 2019 года»;
- 14908 рабочих мест создано в рамках государственных, отраслевых программ.

Из числа созданных рабочих мест через центры занятости трудоустроены 2573 человек.

Социально-экономическое воздействие данного проекта оценивается как положительное.

12. Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в правильном осуществлении всех технологических операций при эксплуатации объекта, что предупредит риск возникновения возможных критических ошибок.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций используется для определения следующих явлений:

- потенциальных событий, операций, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду;
- потенциальной величины или масштаба экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Потенциальные опасности могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных. При возникновении чрезвычайной природной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды.

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

К природным факторам относятся:

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

Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении о риске, связанном с природными факторами.

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технически устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

Возможные техногенные аварии при проведении работ связаны с автотранспортной техникой.

Выезд транспорта в неисправном виде, или опрокидывание транспорта может привести к возникновению аварий и, как следствие, к утечке топлива. Утечка топлива может привести к загрязнению почвенно-растительного покрова, поверхностных и подземных вод горюче смазочными материалами. Площадь такого загрязнения небольшая.

В целом на ликвидацию аварий, связанных с технологическим процессом проведения работ, затрачивается много времени и средств (до 10%). Значительно легче



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
стр. 37 из 64			

предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда;
- обучению персонала и проведению практических занятий;
- осуществлению постоянного контроля за соблюдением стандартов безопасности труда, норм, правил и инструкций по охране труда;
- обеспечению здоровых и безопасных условий труда;
- повышению ответственности технического персонала.

Место намечаемой деятельности находится в районе, где исключены опасные явления экзогенного характера типа селей, наводнений, оползней и др. Степень интенсивности опасных явлений невысока.

Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий - низкая.

Экологический риск — это комбинация вероятности возникновения определенной опасности и величины последствий такого события. Оценка риска – это процесс, при помощи которого результаты расчета вероятности возникновения неблагоприятных экологических (или иных) ситуаций используются для принятия решений с целью определения стратегии снижения риска, либо для сравнения вариантов проектных решений по результатам анализа риска.

Намечаемая деятельность не является опасной.

Неблагоприятных последствий от намечаемой деятельности не ожидается.

Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности рекомендуется:

1. Разработать План по предупреждению и ликвидации аварий;
2. Провести инструктаж персонала на случай возникновения аварий;
3. Разработать специальный План управления отходами. Главное назначение план обеспечение сбора, хранения и удаления отхода в соответствии с требованиями охраны окружающей среды;
4. Разработать для работников Инструкцию по соблюдению экологической безопасности при производстве проектируемых работ.

Строгое соблюдение правил противопожарной безопасности и выполнение мероприятий.

Для создания нормальных санитарно-гигиенических условий труда и профилактики профессиональных заболеваний необходимо осуществление следующих мероприятий:

- для борьбы с пылью применяется орошение водой территории и автодороги;
- для предупреждения загрязнения воздуха, производить проверку двигателей всех технологических оборудования и механизмов на токсичность выхлопных газов, запрещать выпуск на линию машин, в которых выхлопные газы не соответствуют нормам.

12.1. Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта

Согласно статье 66, п.1 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий:

- прямые воздействия – воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами намечаемой деятельности;
- косвенные воздействия – воздействия на окружающую среду и здоровье населения, вызываемые опосредованными (вторичными) факторами, которые могут возникнуть вследствие осуществления намечаемой деятельности;



• кумулятивные воздействия – воздействия, которые могут возникнуть в результате постоянно возрастающих негативных изменений в окружающей среде, вызываемых в совокупности прежними и существующими воздействиями антропогенного или природного характера, а также обоснованно предсказуемыми будущими воздействиями, сопровождающими осуществление намечаемой деятельности.

В настоящем проекте были рассмотрены возможные воздействия на различные компоненты природной среды, определены их характеристики в периоды эксплуатационных работ проектируемого объекта.

Таблица с интегрированной оценкой воздействия составлена в соответствии с методическими подходами. В этой таблице объединены ранее полученные показатели воздействия (масштаб, время, интенсивность, значимость) для каждого компонента природной среды. Следует отметить, что полученные оценки воздействия выполнены преимущественно по наихудшим возможным показателям намечаемой деятельности, и поэтому они отражают максимальный уровень возможного воздействия при штатной деятельности.

Таблица 5.1 – Описание возможных существенных воздействий во время периода эксплуатации объекта

Возможные источники и виды воздействия	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия
АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ				
<i>Этап эксплуатации</i>				
Выбросы загрязняющих веществ от основных источников загрязнения	Локальное	Многолетнее	Слабое	Низкой значимости
ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДЫ				
Воздействие отсутствует	-	-	-	-
ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ				
Воздействие отсутствует	-	-	-	-
НЕДРА				
Воздействие отсутствует	-	-	-	-
ПОЧВЫ И ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ				
Воздействие отсутствует	-	-	-	-
РАСТИТЕЛЬНОСТЬ				
Воздействие отсутствует	-	-	-	-
ФАУНА				
Факторы беспокойства, шум, свет, движение автотранспорта	Локальное	Многолетнее	Слабое	Низкой значимости

Как видно из таблицы 5.1, в основном значимость негативных воздействий имеет категорию – воздействие низкой значимости.



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
стр. 39 из 64			

13. Список литературы

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481-П (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021г.)
- Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442-П (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.)
- Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.)
- Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 24.06.2021 г.)
- Закон Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия»
- Приказ Министра национальной экономики РК №168 от 28.02.2015 г. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах»;
- Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно эпидемиологические требования к водоемным источникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;
- Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447. Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека";
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (с изменениями и дополнениями от 26.10.2021 г.);
- Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов»;
- Информационный бюллетень РГП «Казгидромет»;
- РНД 211.2.01.01-97 Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий».



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 40 из 64		

Приложение 1.

Расчет приземных концентраций ЗВ.





ЭРА v3.0

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на 2025 год.

ТО, АГЭС №8

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0000142459	2	0.0018	Нет
0402	Бутан (99)	200			0.4174705	2	0.0021	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	0.235736785	2	0.0047	Нет
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			0.00000501904	2	0.1004	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i * M_i)}{\sum(M_i)}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.



РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	Исп. V60125-е	Дата: 24.11.2025 г.	
	стр. 42 из 64		

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

ТО, АГЭС №8

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)	
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	Область воздействия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение (2025 год.)										
Загрязняющие вещества:										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.3108683/0.0000155	0.9483737/0.0000474	943/-675	960/-573	0002	53.5	53.5	производство: АГЭС	
						0003	17.7	17.7	производство: АГЭС	
						6002	13.4	13.3	производство: АГЭС	





1. Общие сведения.

Расчет проведен на ПК "ЭРА" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
Расчет выполнен ТОО "ЦЕНТР НИ и ЭЭ "KazEcoHolding"

Заключение экспертизы Министерства природных ресурсов и Ростгидромета
№ 01-03436/23и выдано 21.04.2023

2. Параметры города

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Название: Туркестан
Коэффициент А = 200
Скорость ветра U_{гр} = 12.0 м/с
Средняя скорость ветра = 5.0 м/с
Температура летняя = 25.0 град.С
Температура зимняя = -25.0 град.С
Коэффициент рельефа = 1.00
Площадь города = 0.0 кв.км
Угол между направлением на СЕВЕР и осью X = 90.0 угловых градусов

3. Исходные параметры источников.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :004 Туркестан.
Объект :0062 ТОО "Satory Gas".
Вар.расч. :1 Расч.год: 2025 (СП)
Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88)
(526)
ПДК_{гр} для примеси 1716 = 0.00005 мг/м³
Коэффициент рельефа (КР): индивидуальный с источников
Коэффициент оседания (F): индивидуальный с источников
Коды источников уникальны в рамках всего предприятия
Признак источников "для зима" - отрицательное значение высоты

Код	Тип	H	D	Mo	V1	T	X1	Y1	X2	Y2	Alfa	F	KP	Ди	Выброс
Исп.		м	м	м/с	м ³ /с	градС	м	м	м	м	гр.			м	т/с
0001	Т	2.0	0.15	5.00	0.0884	33.0	977.00	551.00					1.0	1.00	0.0000027
0002	Т	2.0	0.15	5.00	0.0884	33.0	977.00	551.00					1.0	1.00	0.0000009
6001	П1	2.0				33.0	977.00	551.00	1.00	1.00	0.00	1.0	1.00	1.00	0.0000004
6002	П1	2.0				33.0	977.00	551.00	1.00	1.00	0.00	1.0	1.00	1.00	0.0000007
6003	П1	2.0				33.0	977.00	551.00	1.00	1.00	0.00	1.0	1.00	1.00	0.0000004

4. Расчетные параметры См, Ум, Хм

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :004 Туркестан.
Объект :0062 ТОО "Satory Gas".
Вар.расч. :1 Расч.год: 2025 (СП)
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88)
(526)
ПДК_{гр} для примеси 1716 = 0.00005 мг/м³
Коды источников уникальны в рамках всего предприятия

Для линейных и площадных источников выброс является суммарным по всей площади, а См - концентрация одиночного источника, расположенного в центре симметрии, с суммарным М

Источники		Их расчетные параметры				
Номер	Код	M	Тип	Cm	Um	Xm
п/п	Ист.			[доли ПДК]	[м/с]	[м]
1	0001	0.00000269	Т	1.917977	0.50	11.4
2	0002	0.00000089	Т	0.634325	0.50	11.4
3	6001	0.00000036	П1	0.253730	0.50	11.4
4	6002	0.00000067	П1	0.479316	0.50	11.4
5	6003	0.00000042	П1	0.299904	0.50	11.4

Суммарный М_{гр} = 0.00000502 т/с
Сумма См по всем источникам = 3.585253 долей ПДК
Средневзвешенная опасная скорость ветра = 0.50 м/с

5. Управляющие параметры расчета

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :004 Туркестан.
Объект :0062 ТОО "Satory Gas".
Вар.расч. :1 Расч.год: 2025 (СП)
Сезон :ЗИМА для энергетики и ЛЕТО для остальных
Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88)
(526)
ПДК_{гр} для примеси 1716 = 0.00005 мг/м³
Фоновая концентрация не задана

Расчет по прямоугольнику 001 : 165x150 с шагом 15
Расчет по границе области влияния
Направление ветра: фиксированное = 0 град.
Скорость ветра фиксированная = 5.0 м/с
Средневзвешенная опасная скорость ветра U_{св} = 0.5 м/с

6. Результаты расчета в виде таблицы.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Город :004 Туркестан.
Объект :0062 ТОО "Satory Gas".
Вар.расч. :1 Расч.год: 2025 (СП)
Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88)
(526)
ПДК_{гр} для примеси 1716 = 0.00005 мг/м³
Коды источников уникальны в рамках всего предприятия

Расчет проводился на прямоугольнике 1 с параметрами: координаты центра X= 979, Y= 540
размеры: длина (по X)= 165, ширина (по Y)= 150, шаг сетки= 15
Фоновая концентрация не задана
Направление ветра: фиксированное = 0 град.
Скорость ветра фиксированная = 5.0 м/с
Заказан расчет на высоте Z = 3 метров

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
Координаты точки : X= 971.5 м, Y= 480.0 м, Z= 3.0 м

Максимальная суммарная концентрация	Cs= 0.3511643 долей ПДК _{гр}
	0.0000176 мг/м ³

Достигается при заданном направлении 0 град.

и скорости ветра 5.00 м/с
Всего источников: 5. В таблице заказано вкладчиков 20, но не более 95.0% вклада
ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Источники	Вклад	Вклад в %	Сум. %	Коэф. влияния
Источники				





Ист.	М (Мг)	С [доли ПДК]	Б-С/М
1	0001 Т 0.00000269 0.1878599 53.50 53.50 69966.44		
2	0002 Т 0.00000089 0.0621302 17.69 71.19 69966.45		
3	6002 П1 0.00000067 0.0469475 13.37 84.56 69966.44		
4	6003 П1 0.00000042 0.0293747 8.36 92.92 69966.44		
5	6001 П1 0.00000036 0.0248521 7.08 100.00 69966.45		

Остальные источники не влияют на данную точку (0 источников)

7. Суммарные концентрации в узлах расчетной сетки.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :004 Туркестан.
 Объект :0062 ТОО "Satory Gas".
 Вар.расч. :1 Расч.год: 2025 (СП)
 Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
 ПДКмр для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

Параметры расчетного прямоугольника No 1

Координаты центра : X=	979 м;	Y=	540
Длина и ширина : L=	165 м;	B=	150 м
Шаг сетки (dX=dY) : D=	15 м		

Фоновая концентрация не задана
 Направление ветра: фиксированное = 0 град.
 Скорость ветра фиксированная = 5.0 м/с
 Заказан расчет на высоте Z = 3 метров

(Символ ^ означает наличие источника вблизи расчетного узла)

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1-
2-
3-
4-
5-	0.000
6-С	^	С- 6
7-	0.164
8-	0.254	0.043
9-	0.323	0.124
10-	0.008	0.351	0.194
11-	0.025	0.346	0.230	0.008

В целом по расчетному прямоугольнику:
 Максимальная концентрация -----> Cm = 0.3511643 долей ПДКмр
 = 0.0000176 мг/м3
 Достигается в точке с координатами: Xм = 971.5 м
 (X-столбец 6, Y-строка 10) Yм = 480.0 м
 На высоте Z = 3.0 м
 При заданном направлении ветра : 0.0 град.
 и заданной скорости ветра : 5.00 м/с

9. Результаты расчета по границе санзоны.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :004 Туркестан.
 Объект :0062 ТОО "Satory Gas".
 Вар.расч. :1 Расч.год: 2025 (СП)
 Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
 ПДКмр для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

Коды источников уникальны в рамках всего предприятия
 Расчет проводился по всем санитарным зонам внутри расч. прямоугольника 001
 Всего просчитано точек: 7
 Фоновая концентрация не задана
 Направление ветра: автоматический поиск опасного направления от 0 до 360 град.
 Скорость ветра фиксированная = 10.0 м/с

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Координаты точки : X= 1036.3 м, Y= 469.6 м

Максимальная суммарная концентрация Cs=	0.2585138 долей ПДКмр
	0.0000129 мг/м3

Достигается при опасном направлении 324 град.
 и скорости ветра 10.00 м/с
 Всего источников: 5. В таблице заказано вкладчиков 20, но не более 95.0% вклада

ВКЛАДЫ ИСТОЧНИКОВ

Ист.	М (Мг)	С [доли ПДК]	Б-С/М
1	0001 Т 0.00000269 0.1382953 53.50 53.50 51506.63		
2	0002 Т 0.00000089 0.0457379 17.69 71.19 51506.63		
3	6002 П1 0.00000067 0.0345609 13.37 84.56 51506.63		
4	6003 П1 0.00000042 0.0216245 8.36 92.92 51506.63		
5	6001 П1 0.00000036 0.0182952 7.08 100.00 51506.63		

Остальные источники не влияют на данную точку (0 источников)

14. Результаты расчета по границе области воздействия.

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014
 Город :004 Туркестан.
 Объект :0062 ТОО "Satory Gas".
 Вар.расч. :1 Расч.год: 2025 (СП)
 Примесь :1716 - Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)
 ПДКмр для примеси 1716 = 0.00005 мг/м3

Коды источников уникальны в рамках всего предприятия
 Всего просчитано точек: 312
 Фоновая концентрация не задана
 Направление ветра: фиксированное = 0 град.
 Скорость ветра фиксированная = 5.0 м/с





Заказан расчет на высоте Z = 3 метров

Расшифровка обозначений
 | Qс - суммарная концентрация [доли ПДК] |
 | Сс - суммарная концентрация [мг/м.куб] |
 | Ви - вклад ИСТОЧНИКА в Qс [доли ПДК] |
 | Ки - код источника для верхней строки Ви |

|-----|
-Если одно направл. (скорость) ветра, то Фоп (Uоп) не печатается

y=	551:	552:	561:	580:	608:	645:	682:	719:	755:	790:	824:	857:	889:	919:	948:
x=	377:	377:	377:	377:	379:	384:	391:	401:	412:	426:	442:	460:	481:	503:	527:

y=	976:	1001:	1025:	1025:	1047:	1058:	1059:	1068:	1085:	1093:	1096:	1103:	1114:	1121:	1124:
x=	552:	580:	608:	609:	639:	655:	657:	672:	702:	720:	725:	741:	769:	788:	797:

y=	1129:	1136:	1140:	1142:	1145:	1148:	1150:	1151:	1151:	1152:	1152:	1151:	1151:	1149:	1144:
x=	814:	840:	859:	872:	890:	912:	932:	949:	967:	977:	978:	987:	1006:	1034:	1071:

y=	1137:	1127:	1116:	1102:	1086:	1068:	1047:	1025:	1001:	976:	948:	920:	919:	889:	873:
x=	1108:	1145:	1181:	1216:	1250:	1283:	1315:	1345:	1374:	1402:	1427:	1451:	1451:	1473:	1484:

y=	871:	856:	826:	808:	803:	787:	759:	740:	731:	714:	688:	669:	656:	639:	616:
x=	1485:	1494:	1511:	1519:	1522:	1529:	1540:	1547:	1550:	1555:	1562:	1566:	1568:	1571:	1574:

y=	596:	579:	561:	552:	551:	541:	522:	494:	472:	457:	420:	383:	347:	312:	278:
x=	1576:	1577:	1577:	1578:	1578:	1577:	1577:	1575:	1572:	1570:	1563:	1553:	1542:	1528:	1512:

y=	245:	213:	183:	154:	126:	101:	77:	77:	55:	44:	43:	34:	17:	9:	6:
x=	1494:	1473:	1451:	1427:	1402:	1374:	1346:	1345:	1315:	1299:	1297:	1282:	1252:	1234:	1229:

y=	-1:	-12:	-19:	-22:	-27:	-34:	-38:	-40:	-43:	-46:	-48:	-49:	-49:	-50:	-50:
x=	1213:	1185:	1166:	1157:	1140:	1114:	1095:	1082:	1065:	1042:	1022:	1005:	987:	978:	977:

Qс :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.001:	0.002:	0.003:	0.005:	0.009:	0.014:	0.019:	0.023:	0.025:	0.025:	0.025:
Сс :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:
Сс :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:

y=	-49:	-49:	-47:	-42:	-35:	-25:	-14:	0:	16:	34:	55:	77:	101:	126:	154:
x=	967:	948:	920:	883:	846:	809:	773:	738:	704:	671:	639:	609:	580:	552:	527:

Qс :	0.025:	0.023:	0.016:	0.007:	0.002:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:
Сс :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:
Сс :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:

y=	182:	183:	213:	229:	231:	246:	276:	294:	299:	315:	343:	362:	371:	388:	414:
x=	503:	503:	481:	470:	469:	460:	443:	435:	432:	425:	414:	407:	404:	399:	392:

y=	433:	446:	464:	486:	506:	523:	541:	551:	552:	555:	573:	583:	620:	633:	669:
x=	388:	386:	383:	380:	378:	377:	377:	577:	577:	577:	577:	578:	583:	585:	594:

y=	681:	716:	727:	760:	771:	802:	811:	839:	839:	847:	871:	871:	879:	889:	899:
x=	598:	612:	617:	636:	642:	664:	672:	698:	698:	707:	736:	736:	746:	763:	779:

y=	905:	913:	914:	921:	925:	931:	932:	938:	940:	944:	945:	948:	949:	951:	951:
x=	789:	806:	808:	824:	834:	853:	855:	873:	881:	901:	905:	922:	930:	950:	955:

y=	951:	952:	952:	951:	951:	950:	945:	943:	934:	930:	916:	911:	892:	886:	864:
x=	973:	977:	978:	981:	999:	1009:	1046:	1059:	1095:	1107:	1142:	1153:	1186:	1197:	1228:

y=	856:	830:	821:	792:	792:	782:	765:	749:	739:	722:	720:	704:	694:	676:	673:
x=	1237:	1265:	1273:	1297:	1297:	1305:	1315:	1325:	1331:	1339:	1340:	1347:	1351:	1357:	1358:

y=	655:	647:	627:	623:	606:	598:	578:	573:	555:	552:	551:	547:	529:	519:	498:
x=	1364:	1366:	1370:	1371:	1374:	1375:	1377:	1377:	1377:	1378:	1378:	1377:	1377:	1376:	1373:

y=	482:	469:	433:	421:	386:	375:	342:	331:	300:	291:	263:	255:	231:	231:	224:
x=	1371:	1369:	1360:	1356:	1342:	1337:	1318:	1312:	1290:	1282:	1256:	1247:	1218:	1218:	1208:

y=	213:	203:	197:	189:	188:	181:	177:	171:	170:	164:	162:	158:	157:	154:	153:
x=	1191:	1175:	1165:	1148:	1146:	1130:	1120:	1102:	1099:	1081:	1073:	1053:	1049:	1032:	1024:

Qс :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.002:	0.003:	0.008:	0.010:	0.021:	0.027:
Сс :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:





y=	151:	151:	151:	151:	151:	151:	151:	152:	157:	159:	168:	172:	186:	191:	210:
x=	1004:	999:	981:	978:	977:	973:	955:	945:	908:	895:	859:	847:	812:	801:	768:
Qc :	0.043:	0.046:	0.053:	0.054:	0.054:	0.053:	0.046:	0.039:	0.012:	0.006:	0.001:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:
Cc :	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:	0.000:
Vi :	0.023:	0.025:	0.029:	0.029:	0.029:	0.029:	0.025:	0.021:	0.006:	0.003:	:	:	:	:	:
Ki :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	0001 :	:	:	:	:	:
Vi :	0.008:	0.008:	0.009:	0.009:	0.009:	0.009:	0.008:	0.007:	0.002:	0.001:	:	:	:	:	:
Ki :	0002 :	0002 :	0002 :	0002 :	0002 :	0002 :	0002 :	0002 :	0002 :	0002 :	:	:	:	:	:
Vi :	0.006:	0.006:	0.007:	0.007:	0.007:	0.007:	0.006:	0.005:	0.002:	0.001:	:	:	:	:	:
Ki :	6002 :	6002 :	6002 :	6002 :	6002 :	6002 :	6002 :	6002 :	6002 :	6002 :	:	:	:	:	:

y=	216:	238:	246:	272:	272:	281:	310:	310:	320:	337:	353:	363:	380:	382:	398:
x=	757:	726:	717:	689:	689:	681:	657:	657:	650:	639:	629:	623:	615:	614:	607:

y=	408:	427:	429:	447:	455:	475:	479:	496:	504:	524:	529:	547:
x=	603:	597:	596:	590:	588:	584:	583:	580:	579:	577:	577:	577:

Результаты расчета в точке максимума ПК ЭРА v3.0. Модель: MPK-2014
 Координаты точки : X= 977.5 м, Y= 150.5 м, Z= 3.0 м

Максимальная суммарная концентрация | Cs= 0.0535096 доли ПДК_{гр}
 | 0.0000027 мг/м³ |

Достигается при заданном направлении 0 град.
 и скорости ветра 5.00 м/с

Всего источников: 5. В таблице заказано вкладчиков 20, но не более 95.0% вклада

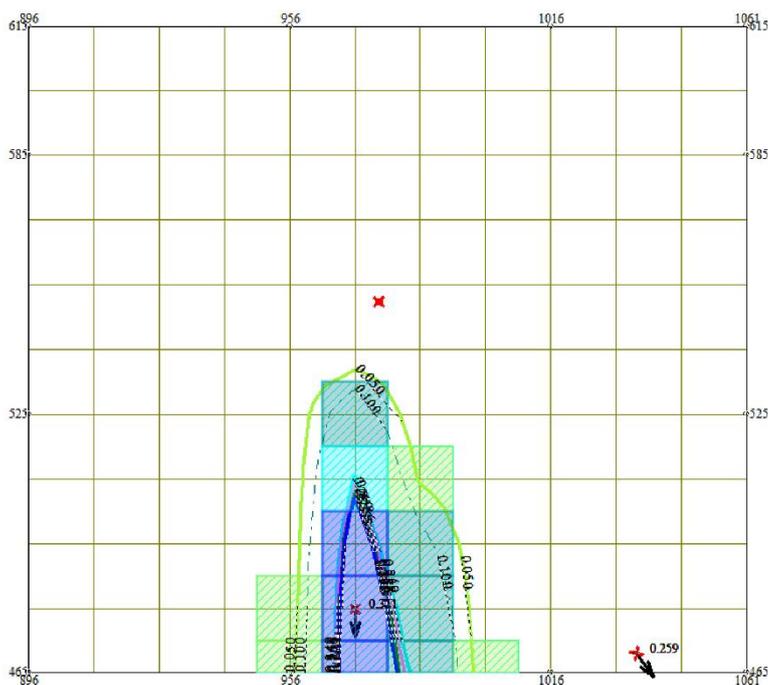
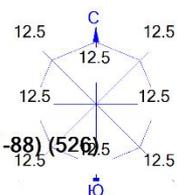
Источ.	Код	Тип	Выброс	Вклад	Вклад в%	Сум. %	Коэф. влияния
Источ.	Источ.	Источ.	М (Мг)	С [доли ПДК]	С	С	б=С/М
1	0001	Т	0.00000269	0.0286257	53.50	53.50	10661.32
2	0002	Т	0.00000089	0.0094673	17.69	71.19	10661.32
3	6002	П1	0.00000067	0.0071537	13.37	84.56	10661.32
4	6003	П1	0.00000042	0.0044760	8.36	92.92	10661.32
5	6001	П1	0.00000036	0.0037869	7.08	100.00	10661.32

Остальные источники не влияют на данную точку (0 источников)





Город : 004 Туркестан
 Объект : 0062 ТОО "Satory Gas" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)



- Условные обозначения:
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Граница области воздействия
 - ★ Максим. значение концентрации
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01

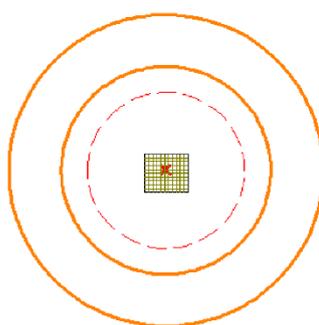
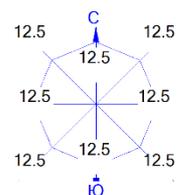


Макс концентрация 0.3511643 ПДК достигается в точке x= 972 y= 480
 При опасном направлении 0° и опасной скорости ветра 5 м/с на высоте 3 м
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 165 м, высота 150 м,
 шаг расчетной сетки 15 м, количество расчетных точек 12*11
 Расчет на существующее положение.





Город : 004 Туркестан
 Объект : 0062 ТОО "Satory Gas" Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0



- Условные обозначения:
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 - Граница области воздействия
 - Источники загрязнения
 - Расч. прямоугольник N 01
 - Сетка для РП N 01





Дополнительные материалы





Договор № 8-А/25
аренды земельного участка

N 8

г. Шымкент

01 ноября 2025 г.

ТОО «Satory Gas» в лице директора – Екейбаева Еркема Асылбековича., действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор» с одной стороны и ИП «Абдикаримова Роза Ильясовна» в лице Абдикаримовой Р.И. ИНН 751229400901 действующий на основании свидетельства ИП серии № KZ49UWQ04714187 от 18.02.2023 года, именуемая в дальнейшем «Арендатор» с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

- 1.1. Арендатор обязуется предоставить во временное пользование и распоряжение земельный участок площадью 18 (восемнадцать) кв. метров для установки авто газозаправочной станции (далее-АГЗС), в дальнейшем именуемый - арендуемый объект, по адресу: ТО, Сайрамский район, Кайнарбулакский с/о, село Касымбек Датка, кв. 219, уч. № 1550 кадастровый номер 19:295:219:1550, а Арендатор обязуется принять и оплатить на условиях, установленных настоящим договором.
- 1.2. Арендуемый земельный участок передается в аренду с целью установки АГЗС (модульной установки) - Авто газозаправочной станции для розничной реализации сжиженного газа владельцам транспортных средств, использующих газ в качестве топлива.

2. Порядок передачи арендуемого объекта

- 2.1. Прием-передача Арендуемого объекта осуществляется представителями Сторон, по результатам составляется акт приема-передачи, который подписывается сторонами.
- 2.2. Оплата за арендуемый объект считается с момента подписания акта приема-передачи.

3. Срок аренды

- 3.1. Срок аренды устанавливается с 01 ноября 2025 г. по 30 сентября 2026 года.
- 3.2. Срок аренды может быть продлен по взаимному согласию сторон путем составления дополнительного соглашения к настоящему договору.

4. Обязанности сторон

4.1. Арендатор обязуется:

- 4.1.1. в 2-х дневной срок со дня подписания настоящего договора передать Арендатору арендуемый объект в надлежащем санитарном состоянии;
- 4.1.2. предоставить всю документацию, необходимую для оформления Арендатором разрешительных документов на установку и эксплуатацию АГЗС на арендуемом объекте.
- 4.1.3. оплачивать налоги на арендуемый объект в соответствии с налоговым законодательством РК. Не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным выставлять электронную счет – фактуру в адрес Арендатора.
- 4.1.4. не реже 1 (одного) раза в квартал либо по первому требованию Арендатора производить сверку взаиморасчетов с подписанием соответствующих Актов сверки взаиморасчетов.
- 4.1.5. обеспечить арендуемый объект освещением и прибором учета освещения, организовать вывоз твердых бытовых отходов с оформлением всех необходимых документов, разрешений.
- 4.1.6. безвозмездно предоставить комнату для оператора Арендатора площадью 4 (четыре) м2.
- 4.1.7. в случае отчуждения земельного участка предоставить Арендатору преимущественное право выкупа земельного участка по среднерыночной цене установленной на момент отчуждения.

4.2. Арендатор обязуется:

- 4.2.1. использовать Арендуемый объект, по назначению, указанному в настоящем договоре.
- 4.2.2. обеспечить соблюдение противопожарной безопасности персоналом, ответственным за АГЗС.
- 4.2.3. не совершать сделки, вследствие которых может наступить какое-либо обременение на арендуемый объект.
- 4.2.4. по истечению срока аренды, либо досрочного расторжения настоящего договора, вернуть арендуемый объект в соответствующем санитарном состоянии.
- 4.2.5. оплачивать подачу электроэнергии согласно прибору учета, установленного на арендуемом объекте.
- 4.2.6. не реже 1 (одного) раза в квартал производить сверку взаиморасчетов с подписанием соответствующих Актов сверки взаиморасчетов.

5. Арендная плата и порядок расчетов

- 5.1. Арендная плата оплачивается субарендатором в размере 100 000 (сто тысяч) тенге в месяц путем перечисления на расчетный счет Арендатора.
- 5.2. Арендатор вносит Арендатору арендную плату ежемесячно до 10 (десятого) числа каждого месяца, следующего за отчетным.
- 5.3. Арендатор самостоятельно оплачивает причитающиеся налоги и обязательные платежи в бюджет.





5.4. Арендная плата до окончания срока действия договора изменению не подлежит.

6. Ответственность сторон

- 6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, вытекающих из настоящего договора, Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РК.
- 6.2. Досрочное расторжение договора допускается сторонами с письменным уведомлением в срок не менее чем за 30 (тридцать) дней до предполагаемой даты расторжения договора.
- 6.3. В случае досрочного расторжения договора, иницирующая сторона уплачивает неустойку в размере 5 (пяти) кратной стоимости арендной платы действующей на момент расторжения договора.

7. Изменение условий настоящего договора

- 7.1. Условия настоящего Договора могут быть изменены по взаимному согласию сторон с составлением письменного документа, подписанного Сторонами.
- 7.2. Ни одна из сторон не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьему лицу без письменного согласия на это другой стороны.

8. Разрешение споров

- 8.1. В случае возникновения разногласий в процессе выполнения обязательств по настоящему Договору, Стороны обязаны принять все необходимые меры для их урегулирования во внесудебном порядке. Все разногласия Сторон разрешаются при соблюдении предварительного их претензионного порядка. Претензии с приложением документов, являющихся доказательством нарушенных прав, направляются Стороне не позднее 30 календарных дней с момента, когда его право было нарушено, с учетом разумного времени, необходимого для прохождения корреспонденции.
- 8.2. В случае если Стороны не пришли к соглашению, споры рассматриваются судом в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

9. Прочие условия

- 9.1. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим Договором, Стороны руководствуются гражданским законодательством Республики Казахстан.
- 9.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному экземпляру для каждой из Сторон.

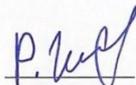
10. Юридические адреса и реквизиты сторон

Арендатор:

ИП «Абдикаримова Р. И.»
ТО, г.Шымкент мкр. Нурат 33 кв.5
уд.личности № 048331247
выдан МВД РК от 28.04.2021г.
ИНН 751229400901
ИИК KZ72722S000017389870
БИК CASPKZKA
АО «Kaspi Bank»

Субарендатор:

ТОО «Satory Gas»
160800, РК, ТО, Сайрамский район, с.Аксу,
Аксуентский с/о, пр.Астана, зд.140
БИН: 240140024772, св. НДС серия 58001
№1121329 от 16 февраля 2024 г.
ИИК: KZ64601A291003665231
АО «Народный Банк Казахстана» г. Алматы
БИК: HSBKZZKX
E-mail: info@satory.kz


Абдикаримова Р.И.


Директор
Екейбаев Е.А.





Приложение №1

АКТ приема-передачи

к договору №16 – А/25 аренды земельного участка для установки АГЗС

г. Шымкент

« 01» ноября 2025г.

ТОО «Satory Gas» в лице директора – Екейбаева Е.А., действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор» с одной стороны и ИП «Абдикаримова Роза Ильясовна» в лице Абдикаримовой Р.И., ИНН 751229400901 именуемая в дальнейшем «Арендатор» с другой стороны, составили настоящий акт приема-передачи следующего арендуемого объекта:

- земельный участок площадью 18 (восемнадцать) кв. метров для установки автогазозаправочной станции, расположенный по адресу: ТО, Сайрамский район, Кайнарбулакский с/о, село Касымбек Датка, кв.219, уч.1550 кадастровый номер 19:295:219:1550

ПЕРЕДАЛ:

ИП «Абдикаримова Р.И.»

ПРИНЯЛ:

ТОО «Satory Gas»

Абдикаримова Р.И.



Екейбаев Е.А.





ДОВЕРЕННОСТЬ

Республика Казахстан, Город Шымкент.

Семнадцатого октября две тысячи двадцать пятого года.

Я, Тленшина Баян Керимовна, (далее-Доверитель), 20.08.1949 года рождения, место рождения Южно-Казахстанская область, ИИН 490820402165, проживающая по адресу: область Туркестанская, Сайрамский район, сельский округ Кайнарбулакский, село Касымбек Датка, улица Т.Рыскулова, дом № 3,

настоящей доверенностью уполномочиваю Индивидуального предпринимателя «АБДИКАРИМОВА РОЗА ИЛЬЯСОВНА», в лице Абдикаримовой Розой Ильясовны, 29.12.1975 года рождения, место рождения Южно-Казахстанская область, ИИН 751229400901, проживающей по адресу: город Шымкент, район Каратау, микрорайон Нурсат, дом № 28, квартира № 89, (талон индивидуального предпринимателя серия № KZ73UWQ01678722 выданное 19.12.2019 году Управление государственных доходов по Абайскому району города Шымкент), (далее- Повсеренный)

управлять принадлежащим мне на праве собственности недвижимым имуществом, расположенное по адресу: область Туркестанская, район Сайрамский, сельский округ Кайнарбулакский, село Касымбек Датка, квартал- 219, участок № 1550 (одна тысяча пятьсот пятьдесят), (кадастровый номер 19:295:219:1550), сдавать в аренду, заключать и подписывать договор доверительного управления и дополнительные соглашения к договору с любыми физическими и юридическими лицами, во всех случаях самостоятельно определяя суммы, сроки и остальные условия договора, получать причитающиеся мне денежные средства путем начисления на текущий счет № KZ15722C000037128674 АО «Kaspi Bank» на имя Абдикаримовой Розы Ильясовны, расторгать заключенные договора, пролонгации срока договора по окончании, следить за выполнением нанимателями договорных условий, принимать все меры в выселению нанимателей, не выполняющих условий договора или нарушающих действующие законодательство Республики Казахстан, представлять мои интересы во всех государственных и негосударственных организациях и учреждениях Туркестанской области, в филиале Некоммерческое акционерное общество «Государственная корпорация «Правительство для граждан», в АО «QAZAQ GAZ AIMAQ», в ТОО «Gaz-Aimaq Service» в АО «КазТрансГазАймак», в ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства», в Департаменте государственных доходов, а также представлять мои интересы во всех филиалах и отделениях в любых Банках РК и его филиалах, в том числе в банках второго уровня, во всех регистрирующих органах, и иных учреждениях Республики Казахстан (независимо от статуса и формы собственности), подписать акт передачи, производить корректировку, регистрировать документы, в том числе заявление на внесение изменений и на исправление технических ошибок, получить и зарегистрировать акт приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию, технический паспорт, акт на право частной собственности на земельный участок и иные документы, технические условия и другие необходимые документы, получить технические условия на подключение к источникам инженерного и коммунального обеспечения, заключить договора с коммунальными службами, в случае необходимости расторгнуть договор, отказаться от них, заключать и подписывать договора на предоставление проведения/подключения газа, с открыть лицевой счет/субсчет, давать и получать все необходимые справки, разрешительные и иные документы на указанную недвижимость, в том числе правоустанавливающие, технические и идентификационные документы, расписываться в соответствующих документах для исполнения поручения, оплачивать все необходимые платежи и пошлины, и совершать все иные действия и формальности, связанные с данным поручением.

Доверенность выдана сроком на три года.



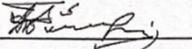


В соответствии со ст.170 и ст.171 ГК РК нотариусом мне разъяснены прекращение и последствия прекращения доверенности. В соответствии с пп.2) п.1 ст.18 Закона РК «О нотариате» мне разъяснены мои права и обязанности, а также я предупрежден (а) о последствиях совершаемого нотариального действия с тем, чтобы юридическая неосведомленность не была использована мне во вред.

При подписании настоящей доверенности, я подтверждаю, что в дееспособности не ограничен (а) не нахожусь в состоянии наркотического, токсического, алкогольного опьянения, по состоянию здоровья могу осуществлять и защищать свои права и исполнять обязанности, не страдаю заболеваниями, которые могут препятствовать осознанию сути подписываемой доверенности, а также подтверждаю, что не нахожусь под влиянием заблуждения, обмана, насилия, угрозы, злонамеренного соглашения или стечения тяжелых обстоятельств.

Согласно со ст.5 Закона РК «О языках в Республике Казахстан», текст настоящей доверенности по моей просьбе был напечатан на русском языке, которым я владею свободно, в переводчике не нуждаюсь.

Текст доверенности мною прочитан, замечаний нет. В соответствии со ст. 53 Закона РК «О нотариате» смысл, значение и юридические последствия документа мне разъяснены и соответствуют моим намерениям.

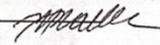
Подпись: 

Тленешина Байжан Керимовна

17 октября 2025 года, настоящая доверенность удостоверена мной, Жандарбековой Нургуль Жумабековной, нотариусом города Шымкент, действующей на основании государственной лицензии № 14007101 выданной 21.05.2014 года, Комитетом регистрационной службы и оказания правовой помощи Министерства юстиции Республики Казахстан.

Доверенность подписана Тленешинной Байян Керимовной, в моем присутствии. Личность доверителя установлена, дееспособность проверена.



Зарегистрировано в реестре за №.3791
Оса. от тех услуг на осн. п.п. 6 п. 2 ст. 30-1 Закона РК «О нотариате» + гос.пошлина 1966 тенге
Нотариус: 



WP0004535251017181337D113982

Нотариаттық қасқандық бірегей нөмірі / Уникальный номер нотариального действия





ЭКО
 ТҒА ҰМТҒА ТҒАҒА АЛУ БОЛЫША
 БАЛЫША ТҒАҒАҒА
 АМАНАТТЫҚ ҚЫЗМЕТ

№1414 "Информационно-справочная служба
 (Единый контакт-центр)
 Каспийский федеральный университет"

Бүгінгі актінің
 Ушкызылғы нөмірі 10100483500827

Алу күні мен уақыты 25.02.2021
 Дата получения

**Сызықтардың өлшемі шығару
 Выписка мер линий**

Бұрылысты нүктелердің № № поворотных точек	Сызықтардың өлшемі, метр Меры линий, метр
1-2	199.85
2-3	10.50
3-4	59.30
4-5	141.28
5-1	6.52

Аралас учаскелердің кадастрлық нөмірлері (жер саяттары)**
 Кадастровые номера (категории земель) смежных земельных участков******

Нүктесінен От точки	Нүктесіне дейін До точки	Сипаттамасы Описание
А	Б	19-295-219-3011
Б	А	земли населенных пунктов

***Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне актінің дайындалған сәтте күшінде. Описание смежных действительно на момент изготовления акта на земельный участок.

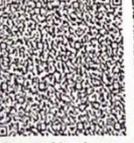
**Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелері
 Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспардағы № № на плане	Жоспар шекарасындағы бөгде жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
Осы акт	"Азаматтарға арналған үкімет" мемлекеттік корпорациясы" коммерциялық емес акционерлік қоғамының Түркістан облысы бойынша филиалы Сайрам ауданының бөлімінде	
Настоящий акт	Отделом Сайрамского района филиала некоммерческого акционерного общества "Государственная корпорация" Правительство для граждан" по Туркестанской области	
Актінің дайындалған күні: Дата изготовления акта:	2021 жылғы «25» ақпан «25» февраля 2021 года	

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне актілер жазылатын кітапта № 2952191550 болып жазылды.
 Запись о выдаче настоящего акта произведена в книге записей актов на земельный участок за № 2952191550.

Осы құжат - Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарында № 379-ІІ Заңымен бекітілген заңнаманың құрамды бөлігі.
 Данный документ является документом в электронной форме и электронной цифровой подписью, созданными в соответствии с законодательством Республики Казахстан.
 Электронный документ подписан с использованием Единого центра сертификации и электронной цифровой подписи Республики Казахстан.
 Проверьте подлинность электронного документа по ссылке на сайте КЭП, а также подлинность электронной цифровой подписи с использованием электронной цифровой подписи.





*Құжаттың МҚБ ААЖ алаңына және Азаматтарға арналған үкімет мемлекеттік корпорациясының коммерциялық емес акционерлік қоғамының филиалымен электрондық цифрлық қолтаңбанымен қол қойылған.
 *Күштегі код қолдауға қол жетпейтіндігіне қатысты, оны ААЖ, ГИС және электрондық цифрлық қолтаңба Филиалы мемлекеттік корпорациясының коммерциялық емес акционерлік қоғамының филиалымен электрондық цифрлық қолтаңбанымен қол қойылған.





Сайрамский отделенне по регистрации и земельному кадастру – филиала
некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация
«Правительство для граждан» по Туркестанской области

Сведения о новом правообладателе земельного участка записаны в Единый
государственный реестр земель (ЕГРЗ)

1.	№ заявления, дата	06.09.2021, №1193
2.	Кадастровый номер	19-295-219-1550
3.	Предыдущий кадастровый номер	
4.	Ф.И.О. или наименование собственника земельного участка или землепользователя	Гр Тленшиша Баян Керимовна (ИИН/БИН: 490820402165)
5.	Право на земельный участок	частная собственность
6.	Площадь земельного участка	0,22 га.
7.	Категория земель	Земли сельскохозяйственного назначения
8.	Адрес земельного участка	Туркестанская обл. Сайрамский р-н. Кайнарбулакский с/о, 219 кварт, (РКА:)
9.	Целевое назначение земельного участка	для ведения крестьянского хозяйства
10.	Правоустанавливающий документ	Договор купли продажи №1999 28.05.2021 ж.
11.	Обременения и ограничения в пользовании земельным участком	обеспечения доступа для прокладки и эксплуатации необходимых линий электропередач, связи, обеспечения водоснабжения, водоотвода, теплоснабжения, мелиорации и других нужд
12.	Дата внесения в ЕГРЗ	03.09.2021



Исполнитель: А.Даужанова
Телефон: 8/7253122757/

О.Оразалиев





«Азаматтарга арналган үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалының Жер кадастры және жылжымайтын мүлік бойынша Сайрам ауданының бөлімі

Отдел Сайрамского района по земельному кадастру и недвижимости филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Южно-Казахстанской области

31.05.2021 11:38

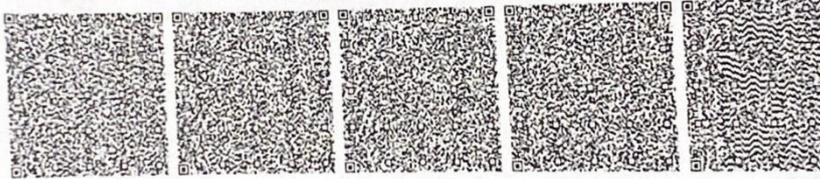
№ 21-1911-8815

ТЛЕНЩИНА БАЯН КЕРИМОВНА

УВЕДОМЛЕНИЕ о государственной регистрации

Отдел Сайрамского района по земельному кадастру и недвижимости филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Туркестанской области, рассмотрев представленные на регистрацию документы изучив материалы регистрационного дела на объект недвижимости, расположенный по адресу: Туркестанская, р-н Сайрамский, с.о. Кайнарбулакский, с. Касымбек Датка, кв-л 219, 1550, с кадастровым номером 19:295:219:1550, сообщает, что зарегистрировано право вышеуказанное недвижимое имущество.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» 2003 жылғы 7 қазтардағы N 370-III ҚРЗ І бабына сәйкес қол жеткізілетін құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



* штрих-код ЖМТ МЛК аппаратым жұбісенен алынған және сәйкес «Азаматтарга арналган үкімет» МК» КЕ АК филиалының Жер кад және жылжымайтын мүлік бойынша бөлімінің электрондық-цифрлық қолтаңбасымен қол қойылған штрих-код содержит данные, полученные из ГЕД РИ и подписанные электронной-цифровой подписью соответствующего Отде земельного кадастру и недвижимости филиала НАО «ГК «Правительство для граждан»

Исполнитель: Куашев Р.А.





Лицензия





24023252



ЛИЦЕНЗИЯ

09.07.2024 года**02796P****Выдана****Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoScienceGroup"**160000, Республика Казахстан, г.Шымкент, улица М.Пошанова, дом № 32/28
БИН: 230840042704

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие**Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание**Неотчуждаемая, класс 1**

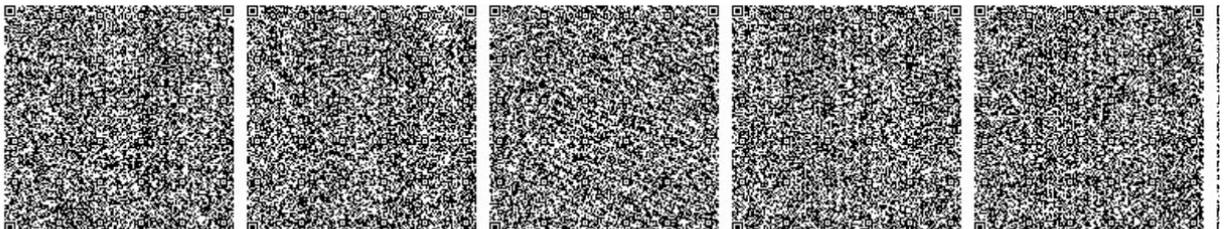
(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****Бекмухаметов Алибек Муратович**

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

Дата первичной выдачи 23.10.2023**Срок действия
лицензии****Место выдачи****г.Астана**



24023252

Страница 1 из 2

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ**

Номер лицензии 02796Р

Дата выдачи лицензии 09.07.2024 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат**Товарищество с ограниченной ответственностью "EcoScienceGroup"**

160000, Республика Казахстан, г.Шымкент, улица М.Пошанова, дом № 32/28, БИН: 230840042704

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база**Желтоксан 20Б**

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)**Бекмухаметов Алибек Муратович**

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

Номер приложения

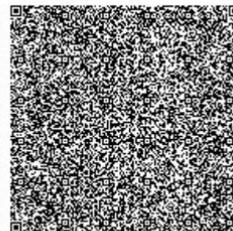
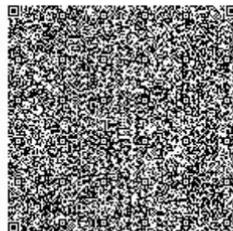
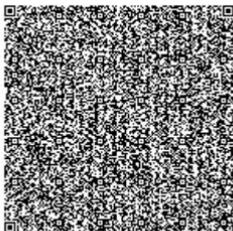
001

Срок действия**Дата выдачи приложения**

09.07.2024

Место выдачи

г.Астана





(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

