



ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ

Государственная лицензия № 01931Р от 05.06.2017г.

**ПРОЕКТ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА
СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**«Строительство подводящего газопровода и
газораспределительных сетей с. Акколь
Балхашского района»**

Директор

ТОО«ABC Engineering»



Садырова М.Б.

г. Алматы, 2022 г

СОДЕРЖАНИЕ:

ВВЕДЕНИЕ.....	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	6
1.1 Предполагаемое место осуществления намечаемой деятельности.....	6
1.2 Категории земель и цели их использования.....	12
1.3 Показатели объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.....	12
1.4 Описание намечаемой деятельности	14
1.5 Работы по погребению	14
1.6 Виды, характеристики и количество эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействий на окружающую среду	17
2 ВОЗМОЖНЫЕ ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	25
3 ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	26
3.1. Растительный мир.....	26
3.2 Животный мир.....	26
3.3 Земельные ресурсы.....	27
3.4 Ландшафты.....	28
3.5 Поверхностные и подземные воды.....	28
3.5.1 Современное состояние поверхностных вод.....	28
3.5.2 Современное состояние подземных вод.....	29
3.6 Атмосферный воздух.....	29
3.6.1 Характеристика климатических условий и современное состояние окружающей среды	29
3.7 Экологические и социально-экономические системы	31
3.7.1 Экологические системы	31
3.7.2 Социально-экономические системы.....	33
3.7.2.1 Характеристика социально-экономической ситуации	33
3.7.2.2 Характеристика санитарно-эпидемиологической ситуации	34
4 ВОЗМОЖНЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ....	35
4.1 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на растительный покров	35
4.2 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на животный покров.....	35
4.3 Оценка воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов на земельные ресурсы.....	36
4.4 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.....	37
4.6 Оценка воздействия на атмосферный воздух.....	38
4.7 Оценка воздействия на экологические системы	38
4.8 Оценка воздействия на социальную среду	38
4.9 Оценка физического воздействия на окружающую среду.....	39
4.10 Накопление отходов и их захоронение	40
5 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	41

5.1 Атмосферный воздух.....	41
5.1.1 Источники и масштабы химического загрязнения атмосферы.....	41
5.1.2 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ ..	45
6 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ.....	54
7 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ.....	55
8 ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ....	55
9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	59
9.1 Мероприятия по сохранению и восстановлению растительности	59
9.2 Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ и видового многообразия наземной фауны, улучшение кормовой базы.	59
9.3 Мероприятия по сохранению и восстановлению земельных ресурсов	59
9.4 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод.....	60
10 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	61
11 СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	64
12 МЕРЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ ИНЫХ ТРЕБОВАНИЙ, УКАЗАННЫХ В ЗАКЛЮЧЕНИИ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.....	67
13 МЕТОДОЛОГИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ И ИСТОЧНИКИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА	70
14 ТРУДНОСТИ, ВОЗНИКШИЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ.....	71
15 КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ	71
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	81
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	82
Приложение А - Исходные данные	
Приложение Б - Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду	
Приложение В – Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	
Приложение Г – Расчеты объемов образования отходов	
Приложение Д – Письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Балхашского района»	
Приложение Е – КГУ «Баканасское лесное хозяйство» (объем ущерба)	
Приложение Ж – Письмо Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию и использования и охране водных ресурсов от 27.07.2022г.	
Приложение З - Копия лицензии «ABC Engineering»	

ВВЕДЕНИЕ

Материалы Проекта отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды содержат результаты анализа возможных существенных воздействий на окружающую среду намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района.

Проект отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды разработан в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 02.01.2021 г, № 400-VI.
- «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденной Министром экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.06.2021 года № 280.
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», № 63 от 10.03.2021 г.
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

Материалы Проекта отчета о возможных воздействиях разработаны в соответствии с законодательством и нормативными актами и инструктивно-методическими документами РК, регулирующими вопросы охраны окружающей среды и экологической безопасности, и международными стандартами, имеющими силу в Республике Казахстан.

В соответствии со статьей 64 «Экологического кодекса Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК «под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса».

Намечаемая деятельность согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздела-2, Пункта 10. подпункт 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Общая протяженность трассы составляет – 28653м.

В соответствии с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности Номер: KZ72VWF00068605 от 17.06.2022 необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280) (Приложение Б).

Согласно Приложения 3 к СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 минимальные санитарные разрывы устанавливаются для подземных и наземных магистральных газопроводов. Намечаемая деятельность предполагает строительство подводящего газопровода, который не относится к магистральным трубопроводам, в связи с этим проектируемые работы не классифицируются санитарными правилами.

В соответствии с п. 13 Приказа Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» «отнесение объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, то есть к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду, проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложении 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Намечаемая деятельность по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района, не относится к магистральным трубопроводам, и данный вид намечаемой деятельности отсутствует в Приложении 2 Кодекса. Валовый выброс в период эксплуатации составляет 0,000897 тонн в год, в период эксплуатации отсутствуют источники производственного шума. В связи с вышеизложенным подводящий газопровод и газораспределительная сеть с. Акколь Балхашского района относится к объектам IV категории.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.1 Предполагаемое место осуществления намечаемой деятельности

В административном отношении район расположения строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области.

Место расположения намечаемой деятельности: с. Акколь Балхашского района Алматинской области. Для повышения уровня и качества жизни сельского населения, снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как экологически чистый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей с. Акколь. Исследуемый участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь.

Технико-экономические показатели на одного площадку представлены в таблице 1.

Таблица 1. Технико-экономические показатели на одного площадку

№ пп	Наименование	Ед. Изм.	Количество			
			на уч-ке	%	вне уч-ка	%
1	Площадь участка	М ²	90,0	100	-	-
2	Площадь застройки (ГРПШ)	М ²	14,97	17	-	-
3	Площадь покрытия	М ²	75,03	83	48,00	100

Общая площадь земельного участка составляет 9,42 га (см. Приложение А).

Географические координаты трассы газопровода с. Акколь, Балхашского района представлены в таблице 2.

Ширина отвода земли под строительство подводящего газопровода 6,0м

Таблица 2. Географические координаты трассы газопровода с. Акколь, Балхашского района

Имя точки	Географические координаты	
	Широта	Долгота
точка подключения	44°57'21.34"C	75°53'3.96"B
точка 1	44°57'22.86"C	75°53'0.52"B
точка 2	44°57'30.35"C	75°52'42.47"B

Имя точки	Географические координаты	
	Широта	Долгота
точка 3	44°57'42.34"C	75°52'14.39"B
точка 4	44°57'52.76"C	75°51'50.19"B
точка 5	44°58'0.20"C	75°51'32.86"B
точка 6	44°58'4.01"C	75°51'24.07"B
точка 7	44°58'7.99"C	75°51'14.52"B
точка 8	44°58'12.56"C	75°51'3.79"B
точка 9	44°58'16.93"C	75°50'53.56"B
точка 10	44°58'20.06"C	75°50'46.33"B
точка 11	44°58'25.57"C	75°50'33.53"B
точка 12	44°58'32.69"C	75°50'16.87"B
точка 13	44°58'35.39"C	75°50'11.25"B
точка 14	44°58'36.44"C	75°50'9.38"B
точка 15	44°58'37.44"C	75°50'6.80"B
точка 16	44°58'38.34"C	75°50'4.10"B
точка 17	44°58'44.82"C	75°49'48.42"B
точка 18	44°58'49.78"C	75°49'36.91"B
точка 19	44°58'53.79"C	75°49'27.48"B
точка 20	44°58'59.23"C	75°49'14.76"B
точка 21	44°59'9.45"C	75°48'50.75"B
точка 22	44°59'19.21"C	75°48'27.93"B
точка 23	44°59'23.74"C	75°48'17.44"B
точка 24	44°59'26.23"C	75°48'11.67"B
точка 25	44°59'24.18"C	75°48'9.85"B
точка 26	44°59'24.16"C	75°48'4.64"B
точка 27	44°59'24.81"C	75°48'4.63"B
точка 28	44°59'25.73"C	75°48'2.86"B
точка 29	44°59'26.70"C	75°48'0.83"B
точка 30	44°59'29.65"C	75°48'3.58"B
точка 31	44°59'36.65"C	75°47'47.31"B
точка 32	44°59'44.54"C	75°47'28.78"B
точка 33	44°59'54.95"C	75°47'4.50"B
точка 34	45°0'4.38"C	75°46'42.35"B
точка 35	45°0'5.74"C	75°46'38.86"B
точка 36	45°0'8.30"C	75°46'31.58"B
точка 37	45°0'9.92"C	75°46'26.09"B
точка 38	45°0'13.55"C	75°46'12.89"B
точка 39	45°0'19.01"C	75°45'52.93"B
точка 40	45°0'22.12"C	75°45'41.56"B
точка 41	45°0'25.18"C	75°45'30.31"B
точка 42	45°0'29.44"C	75°45'14.71"B
точка 43	45°0'32.52"C	75°45'3.50"B
точка 44	45°0'38.41"C	75°44'42.01"B
точка 45	45°0'45.01"C	75°44'17.67"B
точка 46	45°0'50.24"C	75°43'58.69"B
точка 47	45°0'54.01"C	75°43'44.84"B
точка 48	45°0'54.66"C	75°43'42.35"B
точка 49	45°0'54.92"C	75°43'41.35"B

Имя точки	Географические координаты	
	Широта	Долгота
точка 50	45°0'55.41"C	75°43'39.48"B
точка 51	45°0'55.57"C	75°43'38.88"B
точка 52	45°0'55.69"C	75°43'38.61"B
точка 53	45°0'59.73"C	75°43'23.70"B
точка 54	45°1'5.64"C	75°43'2.22"B
точка 55	45°1'8.86"C	75°42'50.49"B
точка 56	45°1'13.29"C	75°42'34.25"B
точка 57	45°1'18.31"C	75°42'16.24"B
точка 58	45°1'24.52"C	75°41'53.36"B
точка 59	45°1'31.03"C	75°41'29.54"B
точка 60	45°1'36.20"C	75°41'10.45"B
точка 61	45°1'41.32"C	75°40'51.62"B
точка 62	45°1'43.01"C	75°40'45.59"B
точка 63	45°1'42.88"C	75°40'45.52"B
точка 64	45°1'36.07"C	75°40'30.96"B
точка 65	45°1'28.41"C	75°40'14.54"B
точка 66	45°1'24.54"C	75°40'5.94"B
точка 67	45°1'21.86"C	75°40'0.01"B
точка 68	45°1'19.67"C	75°39'55.35"B
точка 69	45°1'18.87"C	75°39'54.48"B
точка 70	45°1'18.32"C	75°39'53.89"B
точка 71	45°1'16.26"C	75°39'53.47"B

Ближайшими водными объектами к площадкам проектируемых работ являются река Или.

Река Или находится на расстоянии не менее 710 м от ближайшего участка проектируемого подводного газопровода. Ситуационная карта расположения водных объектов представлена на рис. 2

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками.

В близи производственной базы особо охраняемые природные комплексы, заповедники и памятники архитектуры отсутствуют.

Описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности на момент составления отчета представлены в Разделе 3 рассматриваемого Проекта.

Ситуационная схема района проведения проектируемых работ представлен на рис.1



Рисунок 1 – Ситуационная карта-схема района проведения проектируемых работ



Рисунок 2 Ситуационная карта расположения водных объектов

1.2 Категории земель и цели их использования

Земельным законодательством Республики Казахстан установлено разделение всех земель на определенные категории. Категория земель – это часть земельного фонда, выделяемая по основному целевому назначению и имеющая определенный правовой режим использования и охраны. Письмо КГУ «Баканасское лесное хозяйство» ГУ «Управление природных ресурсов природопользования Алматинской области» о временном землепользовании с Актом о выборе земельного участка лесного фонда представлены в Приложении А.

1.3 Показатели объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Технические показатели (в соответствующих единицах измерений)

Газорегуляторный пункт блочный (ПГБ)- 1 шт

Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 4 шт.

с. Акколь – 540,0 м³/час.

Протяженность трубопроводов для высокого давления с. Акколь:

- подземных ПЭ - **19790,0 м.**
 - надземных стальных - **50,0 м.**
- по диаметрам труб (полиэтиленовых):
- ПЭ 100 SDR 9 Ø110x12,3- 1437,0 м;
- ПЭ 100 SDR 9 Ø250x27,9 - 18353,0 м;
- стальных:
- Ø89x4 - 2,0 м;
- Ø219x7 -48,0 м;

Протяженность трубопроводов для среднего давления с. Акколь:

- подземных ПЭ - **1040,0 м;**
 - надземных стальных - **8,0 м.**
- диаметрам труб (полиэтиленовых):
- ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 - 608,0 м;
- ПЭ 100 SDR 11 Ø90x8,2 - 432,0 м;
- стальных:
- Ø57x3,0 - 8,0 м;

Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Акколь:

- подземных ПЭ труб - **7761,0 м;**

- надземных стальных - **4,0 м.**

по диаметрам труб (полиэтиленовых):

ПЭ 100 SDR 11 Ø32x3,0 - 483,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 - 5336,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø90x8,2 - 1222,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø160x14,6 - 449,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø200x16,4 - 271,0 м;

- стальных:

Ø76x3,5 – 2,0 м;

Ø159x4 - 2,0 м;

Общая численность работающих – 32 чел.

Количество подключаемых жилых домов-156

Потребность в минеральных и сырьевых ресурсах представлена в таблице 3.

Таблица 3. Потребность в минеральных и сырьевых ресурсах

№	Наименование ресурса	Необходимое количество
Период строительства		
1.	Строительные материалы: - Гравий - Песок - Щебень от 40 мм - ПГС - Битум	82,16 тонн; 10240,20 тонн; 30,92 тонн; 185,86 тонн; 4,88 тонн.
2.	Лакокрасочные материалы: - Грунтовка ГФ-021 - Грунтовка ГФ-0119 - Растворитель Уайт-Спирит - Эмаль ХВ-124 - Эмаль ПФ-115	0,06 тонн; 0,0241 тонн; 0,01827 тонн; 0,007 тонн; 0,1175 тонн.
3.	Сварочные электроды - АНО-6 - Газосварка - Пропан-бутановая смесь	0,4 тонн; 0,386781 тонн;
4.	Вода	- На хозяйственно-бытовые нужды – 168 м³/период - На технические нужды – 75,4 м³/период
5.	Электрическая энергия	Существующее распределительное устройство
Срок строительства – 7 месяцев		
Количество рабочих – 32 чел.		
Период эксплуатации		
Общий расчетный расход газа по объекту составляет – 540,0 м ³ /час.		

1.4 Описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь, Балхашского района Алматинской области.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³.

Общий расчетный расход газа по объекту составляет – 540,0 м³/час.

Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 $\varnothing 250 \times 27,9$ - протяженностью-18353,0 м, $\varnothing 110 \times 12,3$ протяженностью - 1437,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа ГОСТ 31448-2012. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G-100 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ. согласно Тех. условия за №100 от 16.08.2021 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х7,0м учтенным в разделе АС-1шт.

2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 - общей протяженностью 1040,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего $P=0,3$ МПа на низкое $P=0,003$ МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 2шт, ГРПШ-04-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-400 - 2шт ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа СГ16МТ-G100, с электронным корректором газа miniElcor, согласно Тех. условия

за №100 от 16.08.2021 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-3шт. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементях. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5м. от верха дорожного покрытия до верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона следует предусматривать контрольную трубку под ковером.

3. Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа прокладываются прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 $\varnothing 32 \times 3,0$; $\varnothing 63 \times 5,8$; $\varnothing 90 \times 8,2$; $\varnothing 110 \times 10,0$; $\varnothing 160 \times 14,6$ - общей протяженностью 8643,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м. расстояния до газопровода в стесненных условиях на отдельных участках трассы допускается уменьшать при условии выполнения специальных компенсирующих мероприятий согласно СП РК 4.03-101-2013 Таблица Б.1 примечание 7. а также при пересечении центральных улиц предусматривается подземная укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17, на ложементях. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на подземном газопроводе запроектированы краны шаровые полиэтиленовые ПЭ 100 SDR11 с номинальным давлением PN 1,0 МПа (10 кгс/см²) с удлиненным штоком с выходом под ковер.

4. Протяженность трубопроводов для низкого давления P=0,003 МПа Акколь:

- подземных ПЭ труб - **7761,0 м**;

- надземных стальных - **4,0 м**.

по диаметрам труб (полиэтиленовых):

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 32 \times 3,0$ - 483,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 63 \times 5,8$ - 5336,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 90 \times 8,2$ - 1222,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 160 \times 14,6$ - 449,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 200 \times 18,2$ - 271,0 м;

- стальных:

Ø76x3,0 - 2,0 м;

Ø159x4 - 2,0 м;

Отключающие устройства:

Кран шаровой латунный муфтовый DN25 Ру-1,6 МПа-159шт;

Кран шар. ПЭ Ø63-1шт; ПЭ Ø90-2шт; ПЭ Ø160-1шт; ПЭ Ø200-1шт.

5. Протяженность трубопроводов для среднего давления Р=0,3 МПа

Акколь:

- подземных ПЭ - **1040,0 м**;

- надземных стальных - **8,0 м**.

диаметрам труб (полиэтиленовых):

ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 - 608,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø90x8,2 - 432,0 м;

- стальных:

Ø57x3,0 - 8,0 м;

Отключающие устройства:

Кран шар. ПЭ Ø63-5шт;

6. Протяженность трубопроводов для высокого давления Р=1,2 МПа

Акколь:

- подземных ПЭ - **19790,0 м**.

- надземных стальных - **50,0 м**.

по диаметрам труб (полиэтиленовых):

ПЭ 100 SDR 9 Ø110x12,3 - 1437,0 м;

ПЭ 100 SDR 9 Ø250x27,9 - 18353,0 м;

- стальных:

Ø89x5 - 2,0 м;

Ø219x8 - 48,0 м;

Отключающие устройства:

Задвижка клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая, с ответными фланцами Ру1,6 МПа, 30с41нж; Ду-80 - 1 шт; Ду-200 - 6 шт;

7. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Общая нормативная продолжительность строительства 7 мес. в том числе, подготовительный период – 1 мес.

1.5 Работы по постутилизации

Для целей реализации намечаемой деятельности постутилизация существующих зданий, строений, сооружений, оборудования не предусматривается.

1.6 Виды, характеристики и количество эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду проводится на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

1.6.1 Поверхностные и подземные воды

Район изысканий расположен в пределах долины р.Или. Поверхность участка относительно равная, с общим уклоном в северном направлении. Ныне это территория пустыни Сарыесик-Атырау.

Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района» грунтовые воды на изучаемой территории были вскрыты по всей трассе проектируемого газопровода. Зафиксирован уровень подземных вод на период изысканий сентябрь 2021г. на глубине от 0,6 до 3,3 м.

Река Или находится на расстоянии не менее 710 м от ближайшего участка проектируемого подводящего газопровода.

Организация сбора производственных стоков

Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые по мере накопления очищаются сторонней организацией. На период эксплуатации водоотведение производится не будет.

Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

1.6.2 Атмосферный воздух

В период строительства

Источниками выбросов загрязняющих веществ **в период строительства** являются

- Подогрев битума (источник № 0001);
- Работа со строительными материалами (источник № 6001);
- Разработка и засыпка грунта (источник № 6002);
- Сварочные работы (источник № 6003);
- Газосварка (источник № 6004);
- Аппарат для сварки и резки (источник № 6005);
- Сварка полиэтиленовых труб (источник № 6006);
- Покрасочные работы (источник № 6007);
- Гидроизоляция битумом (источник № 6008);
- Работа спецтехники и автотранспорта (источник № 6009).

В период строительства в атмосферный воздух выделяются оксид железа, марганец и его соединения, оксид азота, диоксид азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, диметилбензол, бутилацетат, хлорэтилен, пропан 2-он, уайт-спирит, алканы C₁₂₋₁₉ пыль неорганическая.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 3,5003693975 тонн.

В период эксплуатации

Источниками выбросов загрязняющих веществ **в период эксплуатации** являются:

- Свеча продувочная (источник № 0001);
- Свеча продувочная (источник № 0002);
- Свеча продувочная (источник № 0003);
- Свеча продувочная (источник № 0004);
- Свеча продувочная (источник № 0005);
- Неплотности обрудования (ЗРА и ФС) (источник № 6001);

В период эксплуатации в атмосферный воздух выделяется смесь углеводородов предельных C1-C5

Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0,00089665 тонн.

1.6.3 Земли и почвенный покров

Основными видами нарушений почв при проведении строительных работ являются механические нарушения вследствие передвижения техники и транспорта, а также при снятии почвенно-растительного слоя. Строительный поток каждого участка состоит из отдельных частных потоков (бригад), специализированных по видам работ, которые комплектуются специалистами, строительными механизмами, оборудованием и приспособлениями. 1-ая бригада - выполняет работы по снятию плодородного слоя почвы, планировке полосы отвода, устройству вдоль трассового проезда, разработке траншей. Грунт, образующийся при планировке земли после снятия плодородного слоя, складировается на противоположном краю рабочей полосы.

1.6.4 Растительный мир

Путей миграции животных, крупных ареалов обитания животных на данной территории нет. На территории, находящейся под воздействием проекта, нет каких-либо редких видов или исчезающих сообществ, требующих специальной защиты. Воздействие на растительный покров выражается через нарушение растительного покрова и посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые оседая, накапливаются в почве и растениях. Воздействие от строительства в основном будет связано с повышением концентрации взвешенных частиц, которая нормализуется примерно через 1-2 дня после окончания работ, что приведет к прекращению воздействия. Когда содержание пыли придёт в норму, растительность полностью восстановится. Поглощенная пыль будет смыта дождем. После

окончания строительства территория растительность сможет восстановиться. Таким образом, территория воздействия на почвы будет ограничена участком строительства, значимость воздействия низкая вследствие непродолжительности воздействия и полного восстановления почвы после окончания строительных работ. По результатам расчетов приземных концентраций видно, что выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на растительный мир, превышения по всем ингредиентам на границе жилья не наблюдается. Проведение мониторинга не требуется. Оценивая в целом воздействие на растительный покров прилегающей территории, можно сделать вывод, что, строительство объекта не окажет существенного влияния на состояние растительного покрова.

Подводя итоги, можно констатировать, что при минимально-достаточном объеме техногенных воздействий и соблюдении природоохранных требований, динамика почвенно-растительного покрова сохранится на прежнем уровне, способность растительности к самовосстановлению не будет утрачена.

1.6.5 Животный мир

Воздействие на животный мир может быть прямым, косвенным, кумулятивным, остаточным:

- прямое воздействие через вытеснение, сублетальную деградацию здоровья, гибель;
- косвенное воздействие в результате изменения естественной среды обитания (создание, потеря, улучшение, деградация или разделение);
- кумулятивное воздействие возможно в периодической потере мест обитания, связанной с проведением работ в будущем;
- остаточное воздействие проявится в интродукции (акклиматизации) чуждых видов животных.

Во время работ по строительству воздействия будут зависеть от резких локальных изменений почвенно-растительных условий местообитания и регионального проявления фактора беспокойства.

Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных отсутствует.

Строительство повлечет за собой незначительное вытеснение и нарушения мест обитания животных, но адаптация животных к присутствию на данной

территории людей и техники произойдет значительно быстрее. Обитающие здесь животные приспособились к измененным условиям на прилегающих территориях. Такими животными являются мыши, полевки, птицы отряда воробьиных и другие.

Основными составляющими проявления фактора беспокойства являются передвижение людей и транспортных средств.

Повышенный трафик на дороге (для перевозки грузов) может воздействовать на грызунов, особенно если транспортировка будет проводиться в ночное время. Однако определено, что отдельные потери на дороге будут ниже естественного высокого колебания численности животных.

Физическое присутствие персонала и проведение работ, скорее всего, создадут дополнительное беспокойство для животного мира. Не синантропные виды будут испытывать беспокойство из-за их низкого уровня толерантности.

Представители фауны могут быть подвержены косвенному воздействию различных аспектов проекта, которые вытекают от потери естественной среды и прямой угрозы гибели в ходе выполнения работ.

В период эксплуатации, после окончания строительства, воздействие на животный мир существенно уменьшится. Некоторые виды крупных млекопитающих, а также некоторых виды птиц, вытесненные из района или изменившие пути миграции за счёт фактора беспокойства во время строительного периода, могут вновь освоить территорию.

Проектные решения не повлекут за собой существенного отрицательного влияния шума на животный мир. В целом оценивая воздействие на животных, обитающих на прилегающей территории, можно сделать вывод, что негативные факторы влияния на животный мир практически не изменяться по сравнению с существующим положением.

1.6.6 Недра

Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации намечаемой деятельности не планируется.

1.6.7 Вибрация и шум

Вибрация

По своей физической природе вибрации тесно связаны с шумом. Вибрации представляют собой колебания твердых тел или образующих их частиц. В отличие от звука, воспринимаемого только ушами, вибрация воспринимается различными органами и частями тела.

Вибрация – механические колебания машин и механизмов, которые характеризуются такими параметрами, как частота, амплитуда, колебательная скорость, колебательное ускорение.

Источником возможного вибрационного воздействия на окружающую среду в период строительных работ будет строительная техника, в период эксплуатации – отсутствует.

Шум

Шум — беспорядочные колебания различной физической природы, отличающиеся сложностью временной и спектральной структуры.

Технологическое оборудование, в зависимости от его назначения, оказывает то или иное воздействие на здоровье людей, флору и фауну данного района. Шум действует на нервную систему человека, снижает трудоспособность, уменьшает сопротивляемость сердечно-сосудистым заболеваниям.

Для территории проектируемых объектов максимально допустимые ограничения на шум должны соответствовать Гигиеническим нормативам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 168 от 28.02.2015 г.

Уровни шума в период строительства не рассматривались в связи с средней продолжительностью планируемых работ (срок строительства 7 месяцев).

1.6.8 Электромагнитное излучение

Электромагнитное излучение – это электромагнитные колебания, создаваемые источником естественного или искусственного происхождения. Основными источниками электромагнитного неионизирующего излучения являются предприятия, или объекты, вырабатывающие, или преобразующие электроэнергию промышленной частоты.

Основным источником электромагнитного излучения являются электростанция ДЭС-20 (20 кВт) и для обеспечения связи – передвижная электростанция «Гроза» (2 шт) (питание-электроэнергией). Снабжение электроэнергией предусмотрено от

проектируемых и существующих сетей.

1.6.9 Тепловые воздействия

Работа технологического оборудования и транспорта сопровождается выбросами нагретых газов в атмосферу, что может приводить к локальному тепловому загрязнению окружающей среды. Исходя из этого, плотность потока антропогенного тепла в локальном масштабе составит 0,024 МДж/м² или 0,0007% величины поступающей годовой суммарной солнечной радиации на данной широте. Современными научными исследованиями определена пороговая величина 0,1% от попадающей на поверхность земли солнечной радиации, при превышении которой проявляются изменения в экосистемах. Таким образом, тепловое загрязнение атмосферы в период строительства и эксплуатации будет незначительно и не повлияет на глобальные атмосферные процессы. Тепловое воздействие на подземные воды и почвы отсутствует.

1.6.10 Радиационная обстановка

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) и предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв, что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 16 мкР/час. С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих - 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса.

Намечаемая деятельность не является источником радиоационного

излучения.

1.6.11 Управление отходами

Ожидаемые виды, характеристики и количества отходов, которые будут образованы в ходе строительства представлены в таблице 5.

Таблица 5 - Ожидаемые виды, характеристики и количество отходов

№	Наименование	Объем образования отходов	Токсичность отходов	Физическое состояние отходов	Код отхода по Классификатору отходов
Период строительства					
1	Тара из-под лакокрасочных материалов	0,03877 т/период	Не токсичные	Твердое состояние	15 01 10 *
2	Огарыши сварочных электродов	0,006 т/период	Не токсичные	Твердое состояние	12 01 01
3	Промасленная ветошь	0,000002 т/период	Не токсичные	Твердое состояние	16 07 08*
4	Коммунальные отходы	1,4 т/период	Не токсичные	Твердое состояние	20 03 01

Временное хранение образуемых отходов будет осуществляться не более шести месяцев. Отходы производства и потребления, образуемые в период строительства передаются на утилизацию специализированным организациям.

В период эксплуатации объемов образования отходов не прогнозируется.

2 ВОЗМОЖНЫЕ ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С УЧЕТОМ ЕЕ ОСОБЕННОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пэ-250 мм.

В связи с вышеизложенным, отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности.

3 ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Растительный мир

Пустыня Сарыесик-Атырау занимает центр Балхашско-Алакульской впадины. Её высота над уровнем моря составляет 330-400 метров. Почвы в пустыне песчано-пустынные и пустынные. В южной части Сарыесик- Атырау преобладают бугристые пески, постоянно встречаются песчаные гряды. Пески результат деятельности реки Или. Рельеф пустыни создают ветра, так как они перегоняют пески с места на место, формируя из него барханы.

По мере приближения к озеру Балхаш, рельеф пустыне меняется. Барханы остаются позади и появляется степь Акдала с полупустынной растительностью (травы и кустарники).

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

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

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

Редких, исчезающих и занесённых в Красную Книгу видов растений в районе проведения работ нет.

3.2 Животный мир

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися, пернатыми и насекомыми.

В зоне влияния производства возможно обитание следующих представителей животного мира:

- класс пресмыкающихся: прыткая ящерица, круглоголовка, уж обыкновенный, гадюка, разноцветные ящурки, щитомордник;
- класс млекопитающих из отряда грызунов: полевая мышь, полевка-экономка,

мышь обыкновенная, суслик, тушканчик, еж ушастый;

- класс земноводные: жаба, остромордая лягушка и др.;
- класс насекомых: фаланга, комар, муха обыкновенная, златоглазка, стрекоза;
- класс птиц: испанский воробей, жаворонок, галка, ворона серая, скворец, трясогузка, сизоворонка, золотистая щурка.

Район размещения площадки находится под влиянием многокомпонентного антропогенного воздействия.

Путей сезонных миграций и мест отдыха, пернатых и млекопитающих во время миграций на территории расположения не отмечено.

Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных

Редких исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу нет.

3.3 Земельные ресурсы

Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района» Территория изысканий, в пределах которой расположен участок системы газоснабжения с.Акколь сложена четвертичными аллювиально-пролювиальными отложениями, представленными песком мелким. С поверхности эти отложения перекрыты, как правило, почвенно-растительным слоем, мощностью 0.2 м.

Выделение инженерно-геологических элементов

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделен 1(один) инженерно- геологический элемент.

Почвенно-растительный слой (ПРС) –представляет песчаный грунт с корнями растений. Мощностью от 0.00см до 0.20см. группа грунта 9а.

ИГЭ-1. Вскрыт под ПРС, на глубине -0,2 метра, до 7,0м Классифицирован как песок мелкий, светло- коричневый, средней плотности, от маловлажного до водонасыщенного. Мощность слоя 4,8 м. на

Группа грунта 29а. группа разработки-1

Песчаный грунт характеризуется нижеследующими расчетными показателями деформационно-прочностных свойств:

- плотность грунта - 1.77 г/см³
- плотность в сухом состоянии - 1.51 г/см³
- плотность частиц грунта - 2.69 г/см³
- коэффициент пористости - 0.780

- степень влажности - 0.60
- влажность природная - 17,4%

3.4 Ландшафты

По содержанию сухого остатка грунты (0,227-0,241%) – незасолен. Тип засоления – сульфатный.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^{2-} (432-576 мг/кг) грунты от не агрессивных до слабоагрессивных к бетонам марки на портландцементе, неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и сульфатостойких цементах.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl^- (284-391 мг/кг) грунты слабоагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

На участке проведения работ, историко-культурного наследия в том числе архитектурных и археологических, особо охраняемых ландшафтов нет.

3.5 Поверхностные и подземные воды

3.5.1 Современное состояние поверхностных вод

Район изысканий расположен в пределах долины р.Или.

Или — это одна из крупнейших рек, расположенных в Алматинской области Казахстана. Свое начало она берет на высоте 3540 метров на Тянь-Шане в Китае. Ее исток расположен в месте слияния рек Текес и Кунгес. Длина Или составляет 1439 км, из которых 815 км она протекает на территории Казахстана.

Река впадает в западную часть озера Балхаш и сильно опресняет его. При впадении она образует обширную дельту с постоянными рукавами: Топар и Жидели, а также множество затонов и небольших озёр. Древние русла пролегают по правую сторону от современной реки, крупнейшее из них — Жанатас.

3.5.2 Современное состояние подземных вод

Подземные воды представляют собой ценнейшее полезное ископаемое, играющее важную роль в развитии производительных сил различных регионов Казахстана. Они широко используются, прежде всего, для хозяйственно-питьевого водоснабжения, орошения сельхозугодий, и водопоя скотта, производственно-технического водоснабжения, лечебных целей, извлечения ряда ценных полезных ископаемых.

Грунтовые воды на изучаемой территории были вскрыты по всей трассе проектируемого газопровода. Зафиксирован уровень подземных вод на период изысканий сентябрь 2021г. на глубине от 0,6 до 3,3 м.

Амплитуда колебания грунтовых вод составляет 0,6м.

Грунтовые воды по отношению к обычным портландцементом - неагрессивные, к сульфатостойким маркам цемента - неагрессивные. По содержанию хлоридов грунтовые воды неагрессивные к железобетонным конструкциям

3.6 Атмосферный воздух

3.6.1 Характеристика климатических условий и современное состояние окружающей среды

Климат территории изысканий приводится по данным метеостанции, находящейся в с. Баканас.

Данные по элементам климата взяты из СП РК 2.04-01-2017.

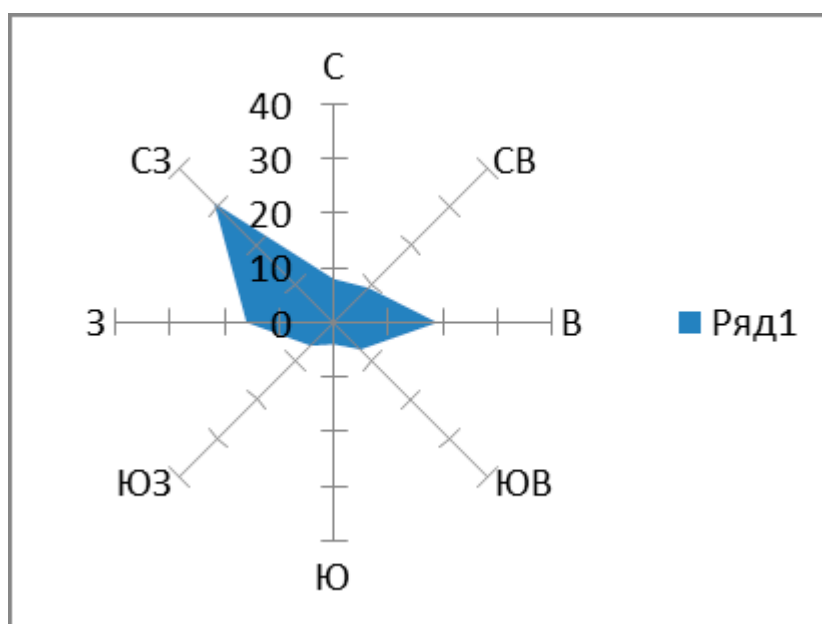
Климат резко-континентальный. Основные параметры климата – большие суточные и годовые колебания температуры воздуха.

Климатические параметры холодного периода

№ п/п	Наименование	Метеостанция Баканас
1	Дорожно-климатическая зона	V
2	Климатический район	III B
3	Район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*) - $w_0 = 0,38$ (38) кПа (кГс/м ²)	III
4	Район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*) - ($s_0 = 0,5$ (50) кПа (кГс/м ²))	I
5	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	-29,6°C
6	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	-26,7°C
7	Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью 0,98	-31,9°C
8	Температура воздуха наиболее холодных суток, °С обеспеченностью 0,92	-28,7°C
9	Температура воздуха °С с обеспеченностью 0,94	-14,1°C
10	Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	-45°C
11	Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	СВ
12	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	-5,0

Климатические параметры теплого периода года

№ п/п	Наименование	Метеостанция Баканас
1	Атмосферное давление на высоте установки барометра: среднемесечное за июль – гПа; среднее за год - гПа; Высота барометра над уровнем моря – м.	960,8 972,1 396,2
2	Температура воздуха °С с обеспеченностью 0,95	31,2°С
3	Температура воздуха °С с обеспеченностью 0,96	32,1°С
4	Температура воздуха °С с обеспеченностью 0,98	34,3°С
5	Температура воздуха °С с обеспеченностью 0,99	35,9°С
6	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца (июля)	+33,4°С
7	Абсолютная максимальная температура воздуха	+45°С
8	Среднее количество осадков за апрель-декабрь, мм	109
9	Суточный максимум осадков за год: Средний из максимальных, мм - Наибольший из максимальных, мм -	18 54
10	Преобладающее направление ветра (румбы) за июнь-август	СВ
11	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	1,6
12	Повторяемость штилей за год, %	22
13	Среднегодовое количество осадков: 81+109= мм	
14	Нормативная глубина промерзания по п. Баканас: - глина и суглинок - м - супесь, песок мелкий и пылеватый - м - песок гравелистый, крупный и средней крупности - м - крупнообломочные грунты - м	1.26 1.53 1.64 1.86
15	Глубина нулевой изотермы в грунте: Средняя из максимальных за год – м Максимум обеспеченностью 0,90 – м Максимум обеспеченностью 0,98 - м	0,61 0,92 0,80



Среднегодовая роза ветров

Средняя месячная и годовая температуры наружного воздуха

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
п. Баканас	-10,3	-7,5	1,0	11,8	18,2	23,9	25,8	23,7	17,2	9,1	0,7	-6,7	8,9

Средняя за месяц и год относительная влажность, %

Метеостанция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
п. Баканас	80	78	71	54	49	45	46	45	47	59	75	81	61

Снежный покров

Высота снежного покрова, см					
Средняя из наибольших декадных за зиму	Максимальная из наибольших декадных	Максимальная суточная за зиму на последний день декады		Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни	
11	27	25		83	

Среднее число дней с атмосферными явлениями за год:

- пыльные бури - 42,6 дней;
- туманы - 25 дней;
- метели - 3 дня;
- грозы - 22 дня.

3.7 Экологические и социально-экономические системы

3.7.1 Экологические системы

Согласно Конвенции о биологическом разнообразии, экосистема — это динамический комплекс, образованный растениями, животными и микроорганизмами (биоценоз), а также окружающей их неживой природой (биотопом), которые взаимодействуют как одно функциональное целое. Другими словами, это участок геопространства и населяющие его живые организмы, не способные существовать отдельно друг от друга.

Классификация экосистем осуществляется по:

- расположению в пространстве,
- масштабу,
- типу возникновения,
- источнику энергии.

По расположению в пространстве

Бывают наземные и водные системы. Наземные — это системы твердой поверхности нашей планеты. В их распределении наблюдается определенная климатическая зональность. Выделяют виды экосистем:

- арктическая тундра;

- бореальные хвойные леса, летнезеленые лиственные и смешанные леса, степь, пампасы умеренной зоны;
- альпийская (высокогорная) тундра;
- субтропические заросли жестколистных кустарников — чапараль;
- тропические пустыни, злаковники, саванна, вечнозеленые сухие и дождевые леса.

Водные виды делятся на морские (моря, океаны, соленые озера, ватты) и пресноводные (пресные озера, реки, ручьи).

Район осуществления проектируемой деятельности относится к степной наземной экосистеме. Воздействие на экосистему при осуществлении проектируемой деятельности будет выражаться выбросами загрязняющих веществ, снятием плодородного слоя почвы, организацией мест временного складирования оборудования и строительных материалов, строительства и монтажа проектируемых объектов и сооружений, акустических и вибрационных воздействий и др.

По масштабу

Часть экологов выделяет 3 вида экосистем в зависимости от размера: микросистемы, мезосистемы, макросистемы. Отдельными системами они считают, например, разлагающийся пень, лес, где он находится, и целый континент. Самая большая это биосфера, которая включает в себя совокупность всех наземных и водных видов.

Район намечаемой деятельности относится к мезосистемам.

По типу возникновения

Различают естественные (природные) и искусственные, или антропогенные (созданные человеком) типы экосистем. Для первых характерны условность границ, большое разнообразие видов, устойчивость, способность саморегулироваться и восстанавливаться. Человек не влияет на обмен вещества и энергии.

Искусственные системы имеют четкие границы. Они не могут существовать без вмешательства человека, который отбирает для них определенные растения и животных. Они создаются, например для получения сельскохозяйственной продукции (пашни, теплицы, сады, рыбные пруды), отдыха (парки, поля для гольфа), снабжения водой (оросительные каналы, городские пруды).

Район намечаемой деятельности относится к естественным экосистемам.

По источнику энергии

В зависимости от наличия и количества живых организмов, производящих

органические вещества (автотрофы, продуценты), бывают такие виды экосистем:

- автотрофные, которые делятся на фотоавтотрофные, использующие солнечную энергию, и хемотрофные, потребляющие химическую энергию. Это леса, болота, пашни, сады.
- гетеротрофные. В естественных (океанические глубоководные) организмы получают энергию, перерабатывая остатки животных и растений, которые попадают к ним из автотрофных. Антропогенные (грибные фермы, фабрики, города) зависят от электроснабжения.

Район намечаемой деятельности относится к автотрофным экосистемам.

3.7.2 Социально-экономические системы

3.7.2.1 Характеристика социально-экономической ситуации

Несмотря на сложные условия для развития экономики, негативные факторы из-за распространения коронавирусной инфекции, повлиявшие на все сферы жизнедеятельности, Алматинская область за 7 месяцев текущего года сохранила положительную динамику и рост показателей по всем основным отраслям экономики.

В промышленности произведено продукции на 636 млрд тенге с ростом на 5% к соответствующему периоду прошлого года. Валовая продукция сельского хозяйства достигла 264,2 млрд тенге или 102,4%. Объем строительных работ составил 119,4 млрд тенге и вырос на 6,6%. Введено в эксплуатацию 525 тыс. кв. метров жилья, темп роста составил 118,3%. В экономику области привлечено 292,5 млрд тенге инвестиций, что на 9,3% больше, чем в соответствующем периоде 2019 года.

В целом по области создано 38,7 тыс. рабочих мест, из них 15,6 тыс. постоянных. Существенную помощь в трудоустройстве граждан, высвободившихся в период карантина, оказала Дорожная карта занятости, в рамках которой реализуются 977 проектов на 109,2 млрд тенге с созданием 22,8 тыс. рабочих мест (в т.ч. 1,8 тысяч постоянных и 10,5 тысяч — по направлению центров занятости).

В 2020 году объем внутреннего регионального продукта запланирован на уровне 3343,5 млрд тенге. За I квартал т. г. объем ВРП составил 672,2 млрд тенге с ростом на 4,1% к соответствующему периоду прошлого года.

Однако, в связи с введением чрезвычайного положения и карантинных мер, с апреля

месяца т.г. снижается краткосрочный экономический индикатор (далее- КЭИ). За январь-апрель 2020 года КЭИ составил 99,4%, январь-май — 98,2%, январь-июнь — 99,9%.

В результате, к концу года с учетом резервов роста ИФО ВРП ожидается на уровне 97%.

3.7.2.2 Характеристика санитарно-эпидемиологической ситуации

В Алматинской области с 1 января 2021 года по 10 января 2022 года зарегистрировано 50 847 лабораторно подтвержденных случаев COVID-19. За последние две недели прирост заболеваемости увеличился с 0,02% до 0,04%, суточный показатель заражения удерживается на уровне 25–30 случаев в день», - сообщили в ДСЭК. По возрастному составу высокий удельный вес заболевших отмечается среди контингента 50 лет и старше – 39,7%, 30-39 лет -18,8%, 40-49 лет - 17,5%, детей до 14 лет –9,3%, среди 20-29 лет – 14,7%.

Сообщается, что на 11 января 2022 года в Алматинской области первый компонент вакцины против коронавирусной инфекции получили 900 362 человека, второй компонент – 839 646 человек. Также 45 366 жителей области получили первый компонент вакцины Pfizer, а курс ревакцинации прошли 55 780 человек.

4 ВОЗМОЖНЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на растительный покров

Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ. Как правило, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство. Возникающие при этом нарушения будут следующими:

- механические нарушения целостности почвенно-растительного покрова;

Основные типы деградационных изменений почвенно-растительного покрова, вызванные механическим воздействием могут быть следующими:

- частичное уничтожение растительности в результате разового проезда транспорта (естественная растительность покрывает более половины площади);
- уничтожение большей части растительного покрова и подстилки (войлока) за счет многократного прохождения транспорта;
- механическое нарушение всего почвенного профиля при экскавации и переотложении грунта.

С учетом рассчитанных данным Проектом максимальных приземных концентраций при проведении строительных работ и эксплуатации проектируемых объектов и оборудования существенного воздействия на почвенно-растительный покров от выбросов загрязняющих веществ не ожидается.

Объем ущерба нанесенного при проведении намечаемой деятельности и лесовосстановительные работы приведены в приложении Е.

4.2 Оценка воздействия строительства и эксплуатации проектируемых объектов на животный покров

В соответствии со ст. 245. Экологические требования при осуществлении градостроительной и строительной деятельности. П.3. При размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и

предотвращение гибели животных.

При проведении планируемых работ будет принят ряд технических, организационных и иных мероприятий, способствующих минимизации воздействия на поверхности земли при проведении работ. К таким мероприятиям можно отнести:

- запрещение движение транспорта и другой специальной техники вне регламентированной дорожной сети;
- после завершения работы необходимо проведение тщательной планировки поверхности;
- инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся (особенно змей);
- запрещение кормления и приманки диких животных;
- использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом в рамках проекта.

4.3 Оценка воздействия при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов на земельные ресурсы

Охрана недр является обязательной частью оценки воздействия на окружающую среду, затрагивающей вопросы недропользования.

Воздействие на геологическую среду по проекту наблюдается на верхнюю часть геологической среды, через почво-грунты при передвижении техники по площадке.

Мероприятия по охране недр являются важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов.

Принятыми проектными решениями предусмотрен ряд мер по уменьшению возможного негативного воздействия на геологическую среду:

- учёт природно-климатических особенностей территории (повышенную засоленность грунтов, грунтовых вод и др.) при проведении работ и применении тех или иных материалов и конструкций;
- утилизация всех видов промышленных и бытовых отходов
- автоматизация технологических процессов на площадках,

предотвращающая возникновение аварийных ситуаций.

Проектируемые работы не вызовут просадок земной поверхности на рассматриваемом участке

4.4 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов

Период строительства

Источником водоснабжения в период строительства являются существующие источники водоснабжения. В качестве питьевой воды на площадке строительства используется привозная бутилированная вода.

Потребность в воде при строительстве в процессе реализации проекта составит:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 78 м³/период;
- на технические нужды – 75,4 м³/период;

Таблица 6. Водопотребление и водоотведение в период строительства

Наименование потребителей	Водопотребление		Водоотведение	
	м ³ /сут	м ³ /период	м ³ /сут	м ³ /период
Период строительства				
На хозяйственно-бытовые нужды	0,8	78	0,8	78
ИТОГО:	0,8	78	0,8	78

Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Техническую воду на испытание привозят в автоцистернах, после испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования.

Водоотведение в период строительства:

Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется.

В пруды-накопители – не планируется.

В посторонние канализационные системы: 78 м³/период.

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

Период эксплуатации

Водопотребление и водоотведение в период эксплуатации при реализации проектных решений не прогнозируется.

1.6 Оценка воздействия на атмосферный воздух

Далее в п.5 рассмотрены два периода осуществления проектируемых работ: строительство и эксплуатация. Все расчеты потенциально возможных количественных и качественных показателей воздействия на атмосферный воздух (химическое и физическое воздействие) проведены в соответствии с действующими нормативно-методическими документами.

4.7 Оценка воздействия на экологические системы

Виды антропогенного воздействия в процессе осуществления проектируемых работ на природные экосистемы:

Негативное воздействие:

- загрязнение окружающей среды (выбросы загрязняющих веществ в процессе намечаемой деятельности);
- нарушение естественного биологического баланса (отпугивание животных шумом строительной техники из естественного ареала обитания) и др.

4.8 Оценка воздействия на социальную среду

По направленности интересы населения района, как и других районов области, связанные с развитием нефтегазовой отрасли, можно разделить на следующие группы:

- Экологические интересы – сохранение качества окружающей среды, как фактора здоровья населения, особенно при эксплуатации объектов нефтегазового сектора, защита от уничтожения природных ландшафтов, видового биологического многообразия, рекреационных свойств природных объектов, организация всеобъемлющего контроля загрязнения окружающей среды.
- Эколого-социальные интересы – обеспечение эффективности природопользования, в частности, рационального использования

невозобновляемых ресурсов, особенно в нефтегазовой отрасли, бережного сохранения природно-ресурсного потенциала региона, в т.ч. особенно водных и земельных ресурсов.

- Материально-финансовые интересы – образование новых рабочих мест, относительно высокие заработки, приобретение востребованных рабочих специальностей, появление новых социально-бытовых объектов, повышение уровня медицинского и культурного обслуживания населения.
- Экономические интересы – поступление части доходов от реализации проектных решений в бюджет района, создание условий для всестороннего и устойчивого социально-экономического развития района.

Наиболее значимыми факторами для улучшения социально-экономических условий жизни населения района от реализации проекта являются:

- увеличение отчислений в бюджет от хозяйственной деятельности предприятия.

4.9 Оценка физического воздействия на окружающую среду

Вибрация

Вибрация приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной нервной системы, способствует заболеваниям сердечно-сосудистой системы.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в применении конструктивных мероприятий на пути распространения колебаний и соблюдении технологических параметров работы оборудования.

Шум

Уровни шумов на рабочих местах не должны превышать допустимых значений, а именно:

- постоянные рабочие места в производственных помещениях на расстоянии 1 м от работающего оборудования < 80 дБА.
- помещение управления < 60 дБА.

Интенсивность шума зависит от типа оборудования, мощности, режима работы и расстояния.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния,

снижение пиковых уровней звука – примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстояние до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее.

Электромагнитное излучение

Источники электромагнитного излучения в период строительства отсутствуют, в период эксплуатации – существующее распределительное устройство. Уровень электромагнитных полей от потребительских кабелей следует признать несущественным.

Предельно допустимый уровень воздействия на человека электромагнитных полей радиочастотного диапазона регламентирован соответствующими нормативными документами.

Все вышеизложенное свидетельствует об отсутствии опасных воздействий электромагнитных полей на окружающую среду и персонал на рассматриваемой территории.

4.10 Накопление отходов и их захоронение

В процессе реализации намечаемой деятельности все образуемые виды отходов подлежат разделному сбору в специально оборудованных местах в пределах проектируемых производственных площадок в промаркированные емкости. Временное хранение отходов будет осуществляться не более шести месяцев в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

5 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ, ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

5.1 Атмосферный воздух

5.1.1 Источники и масштабы химического загрязнения атмосферы

Настоящим отчетом рассматривается степень воздействия проектируемых работ на состояние атмосферного воздуха в период строительства и эксплуатации при строительстве подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района.

Источникам организованных выбросов в данном проекте присвоены четырехразрядные номера, начиная с 0001, а неорганизованных выбросов – с 6001.

Период строительства

В период строительства выбросы загрязняющих веществ в атмосферу будут выделяться при разгрузке строительных материалов, земляных работах, гидроизоляции битумом, проведении покрасочных и сварочных работ.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства являются:

Организованные источники:

- Подогрев битума (источник № 0001);

Неорганизованные источники:

- Работа со строительными материалами (источник № 6001);
- Разработка и засыпка грунта (источник № 6002);
- Сварочные работы (источник № 6003);
- Сварочные работы (источник № 6003);
- Газосварка (источник № 6004);
- Аппарат для сварки и резки (источник № 6005);
- Сварка полиэтиленовых труб (источник № 6006);
- Покрасочные работы (источник №6007);
- Гидроизоляция битумом (источник №6008);
- Работа спецтехники и автотранспорта (источник № 6009).

Период эксплуатации

В период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ в атмосферу будут выделяться от продувочных свечей и неплотностей оборудования (ЗРА и ФС).

Источниками выбросов загрязняющих веществ **в период эксплуатации** являются:

Организованные источники:

- Свеча продувочная (источник № 0001);
- Свеча продувочная (источник № 0002);
- Свеча продувочная (источник № 0003);
- Свеча продувочная (источник № 0004);
- Свеча продувочная (источник № 0005);

Неорганизованные источники:

- Неплотности оборудования (ЗРА и ФС) (источник № 6001);

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта представлены в приложении В к настоящему проекту.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве и эксплуатации проектируемого комплекса, с указанием их максимально разовых и среднесуточных предельно допустимых концентраций (ПДК), ОБУВ, класса опасности вещества, количества выбросов, приведен в таблицах 7-8. Данные, занесенные в таблицу, получены путем суммирования выбросов вредных веществ по каждому ингредиенту, рассчитанных в приложении В с использованием методик, разрешенных к использованию в Республике Казахстан.

В перечне загрязняющих веществ на период строительства не учтены выбросы от работы автотранспорта, т.к. в соответствии со ст. 202. п. 17 Экологического кодекса Республики Казахстан «нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются». Также согласно п.4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности.

Таблица 7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

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
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.02857	0.0134	0.335
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327)		0.01	0.001		2	0.0012666	0.0008038	0.8038
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.026807	0.0099281355	0.24820339
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.004354	0.001614022	0.02690037
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.001042	0.000192	0.00384
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.0245	0.004525	0.0905
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.07176301	0.01577496	0.00525832
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.01306	0.06477	0.32385
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.00465	0.001172	0.00195333
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0.01		1	0.0000325	0.00001948	0.001948
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.0009	0.000227	0.00227
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.00195	0.000491	0.00140286
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0278	0.04471	0.04471
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.002417	0.002088	0.002088
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских)		0.3	0.1		3	0.307674	3.340654	33.40654

ПРОЕКТ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ
«СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДВОДЯЩЕГО ГАЗОПРОВОДА И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ С. АККОЛЬ БАЛХАШСКОГО РАЙОНА»

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
	месторождений) (494)								
	В С Е Г О :						0.51678611	3.5003693975	35.2982643
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)									

Таблица 8. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

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
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		0.000102	0.00089665	0.00001793
	В С Е Г О :						0.000102	0.00089665	0.00001793
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)									

5.1.2 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

На данном этапе проектирования определяются направления изменений в компонентах окружающей и социально-экономической среды и вызываемых ими последствий в жизни общества и окружающей среды.

В соответствии с нормами проектирования в Республике Казахстан для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере при помощи программного комплекса «ЭРА. Версия 3.0», в котором реализованы основные зависимости и положения «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра ООС и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

Программный комплекс «ЭРА» версии 3.0 разработан фирмой «Логос-Плюс» (г.Новосибирск).

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ для максимального выброса при неблагоприятных метеорологических условиях.

Проведенные расчеты в программе «ЭРА 3.0» позволили получить следующие данные:

- потенциальные уровни концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, полученные в узловых точках контролируемой зоны с использованием средних метеорологических данных по 8-румбовой розе ветров и при штиле;
- потенциально возможные максимальные концентрации в узлах прямоугольной сетки;
- расчёт потенциально возможных полей рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- потенциально возможные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны.

Критерием оценки степени загрязнения атмосферного воздуха, расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками.

Согласно п.4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №110-п от 16.04.2012 г. максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитывается. В связи с чем, при проведении расчетов рассеивания от продувочных свеч не учитывались.

В период эксплуатации, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не будут достигать 1 ПДК и воздействовать на здоровье населения.

Сводная результатов расчетов в период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммарных	Св	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области воздействия	Колич. ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м³	Класс
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0266	См<0,05	нет расч.	См<0,05	нет расч.	нет расч.	2	50,000000	-

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Св - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДЭкр) - только для модели ИРК-2014
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДЭкр.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации приведены в таблицах 9-10.

Таблица 9. Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период строительства

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 газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кoeff обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
												X1	Y1	X2	Y2																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
001	Подогрев битума		1		Дымовая труба	0001	4	0.1	0.01	0.0000785		1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.011467	146076.433	0.002118	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001863	23732.484	0.000344	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.001042	13273.885	0.000192	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0245	312101.911	0.004525	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
001	Работа со строительными материалами	1			Работа со строительными материалами	6001	2					1	1		1	1						2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.005794		0.601997	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																2908						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.30188		2.738657	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
001	Разработка и засыпка грунта	1			Разработка и засыпка грунта	6002	2					1	1		1	1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
001	Сварочные работы	1			Сварочные работы	6003	2					1	1		1	1							0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00832		0.00599	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																0143							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000961		0.000692	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
001	Газосварка	1			Газосварка	6004	2					1	1		1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00667		0.0046401355	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																0304							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001083		0.000754022	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
001	Аппарат для сварки и резки	1	101. 68		Аппарат для сварки и резки	6005	2					1	1		1	1							0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02025		0.00741	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																0143							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003056		0.0001118	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																0301							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00867		0.00317	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																0304							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001408		0.000516	2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

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 газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже- ния НДВ	
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						г/с	мг/м3	т/год															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1	Y1	X2	Y2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
001		Сварка полиэтиленовых труб	1		Сварка полиэтиленовых труб	6006	2					1	1		1	1					0337	углерода, Угарный газ) (584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00007501		0.00004496	2023
																					0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.0000325		0.00001948	2023
001		Покрасочные работы	1		Покрасочные работы	6007	2					1	1		1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01306		0.06477	2023
																					0621	Метилбензол (349)	0.00465		0.001172	2023
																					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0009		0.000227	2023
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.00195		0.000491	2023
001		Гидроизоляция битумом	1		Гидроизоляция битумом	6008	2					1	1		1	1					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0278		0.04471	2023
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.002417		0.002088	2023

Таблица 10. Параметры загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Про-изв-одс-тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы 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 газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото-рому произво-дится газо-очистка	Кэфф-обесп-газо-очист-кой, %	Средняя эксплуат-степень очистки/тах.степ-очистки%	Код ве-ще-ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос-тиже-ния НДВ
		Наименование	Коли-чест-во, шт.						ско-рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем-пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад-ного источника		2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/м3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Свеча продувочная	1		Свеча продувочная	0001	4	0.1	0.01	0.0000785		1	1	Площадка 1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00087945	11203.185	0.00000053	2023
001		Свеча продувочная	1		Свеча продувочная	0002	4	0.1	0.01	0.0000785		1	1							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00087945	11203.185	0.00000053	2023
001		Свеча продувочная	1		Свеча продувочная	0003	4	0.1	0.01	0.0000785		1	1							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00087945	11203.185	0.00000053	2023
001		Свеча продувочная	1		Свеча продувочная	0004	4	0.1	0.01	0.0000785		1	1							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00087945	11203.185	0.00000053	2023
001		Свеча продувочная	1		Свеча продувочная	0005	4	0.1	0.01	0.0000785		1	1							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.00087945	11203.185	0.00000053	2023
001		ФС	1		ФС	6001	2					1	1		1	1				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000102		0.000894	2023

Предложения по нормативам ПДВ по каждому источнику выбросов загрязняющих веществ по ингредиентам в период строительства и эксплуатации представлены таблицами 11 и 12. В нормативах выбросов загрязняющих веществ на период строительства не учтены выбросы от работы автотранспорта, т.к. в соответствии со ст. 202. п. 17 Экологического кодекса Республики Казахстан «нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются». Также согласно п.4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности.

Таблица 11. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2023 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Площадка строительства	0001			0.011467	0.002118	0.011467	0.002118	2023
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Площадка строительства	0001			0.001863	0.000344	0.001863	0.000344	2023
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Площадка строительства	0001			0.001042	0.000192	0.001042	0.000192	2023
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Площадка строительства	0001			0.0245	0.004525	0.0245	0.004525	2023
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Площадка строительства	0001			0.057938	0.0107	0.057938	0.0107	2023
Итого по организованным источникам:				0.09681	0.017879	0.09681	0.017879	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Площадка строительства	6003			0.00832	0.00599	0.00832	0.00599	2023
	6005			0.02025	0.00741	0.02025	0.00741	2023
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Площадка строительства	6003			0.000961	0.000692	0.000961	0.000692	2023
	6005			0.0003056	0.0001118	0.0003056	0.0001118	2023
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Площадка строительства	6004			0.00667	0.0046401355	0.00667	0.0046401355	2023
	6005			0.00867	0.00317	0.00867	0.00317	2023
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Площадка строительства	6004			0.001083	0.000754022	0.001083	0.000754022	2023
	6005			0.001408	0.000516	0.001408	0.000516	2023
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Площадка строительства	6005			0.01375	0.00503	0.01375	0.00503	2023
	6006			0.00007501	0.00004496	0.00007501	0.00004496	2023
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								

ПРОЕКТ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ
«СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДВОДЯЩЕГО ГАЗОПРОВОДА И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ С. АККОЛЬ БАЛХАШСКОГО РАЙОНА»

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2023 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка строительства	6007			0.01306	0.06477	0.01306	0.06477	2023
(0621) Метилбензол (349)								
Площадка строительства	6007			0.00465	0.001172	0.00465	0.001172	2023
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Площадка строительства	6006			0.0000325	0.00001948	0.0000325	0.00001948	2023
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Площадка строительства	6007			0.0009	0.000227	0.0009	0.000227	2023
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Площадка строительства	6007			0.00195	0.000491	0.00195	0.000491	2023
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Площадка строительства	6007			0.0278	0.04471	0.0278	0.04471	2023
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Площадка строительства	6008			0.002417	0.002088	0.002417	0.002088	2023
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Площадка строительства	6001			0.005794	0.601997	0.005794	0.601997	2023
	6002			0.30188	2.738657	0.30188	2.738657	2023
Итого по неорганизованным источникам:				0.41997611	3.4824903975	0.41997611	3.4824903975	
Всего по объекту:				0.51678611	3.5003693975	0.51678611	3.5003693975	

Таблица 12. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2023-2032гг		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Газопровод	0001				0.00000053		0.00000053	2023
	0002				0.00000053		0.00000053	2023
	0003				0.00000053		0.00000053	2023
	0004				0.00000053		0.00000053	2023
	0005				0.00000053		0.00000053	2023
Итого по организованным источникам:					0.00000265		0.00000265	
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Газопровод	6001			0.000102	0.000894	0.000102	0.000894	2023
Итого по неорганизованным источникам:				0.000102	0.000894	0.000102	0.000894	
Всего по объекту:				0.000102	0.00089665	0.000102	0.00089665	

6 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНОГО КОЛИЧЕСТВА НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

В процессе реализации проектируемых сооружений и оборудования будут образовываться различные виды отходов от источников основного и вспомогательного производства в период строительства и эксплуатации.

В период строительства образуются следующие виды отходов: тара из-под лакокрасочных материалов, огарыши сварочных электродов, промасленная ветошь и коммунальные отходы.

Предполагаемые виды отходов будут образовываться в процессе проведения покрасочных и сварочных работ, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала.

Образование отходов технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины) настоящим разделом не рассматривается, в связи с тем, что специальная и автотранспортная техника принадлежит подрядной организации, которой будут осуществляться строительно-монтажные работы и то, что техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

В период эксплуатации образование отходов не предполагается.

Расчет объемов образования отходов производится по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г., №100-п и представлен в Приложении Г.

7 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ОБЪЕМОВ ЗАХОРОНЕНИЯ ОТХОДОВ ПО ИХ ВИДАМ

Рабочим Проектом не предусмотрены полигоны для захоронения отходов.

Предполагаемые виды отходов в период строительства и эксплуатации должны собираться в промаркированные накопительные контейнеры с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям.

8 ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ

Под аварией понимается нарушение технологических процессов на производстве, повреждение трубопроводов, емкостей, хранилищ, транспортных средств, приводящее к выбросам сильнодействующих ядовитых веществ в атмосферу в количествах, которые могут вызвать массовое поражение людей и животных.

Согласно Техническому регламенту «Общие требования к пожарной безопасности» за №14 от 16.01.2009г. наружные установки относятся к категории Ан (взрывопожароопасность), в связи с чем в проекте предусматриваются мероприятия по обеспечению промышленной безопасности при эксплуатации.

Предупреждения аварий и локализации их последствий.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;
- подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;
- разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьезных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90%), разрывом

соединений (до 5%), браком примененных материалов (до 15%). Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям.

Как показывает статистика и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика (наибольший радиус факела в основании при больших выбросах на газопроводах среднего давления составляет до 3,0 м).

Проектом предусмотрена охранный зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранный зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 10м с каждой стороны газопровода для $P=0,3$ МПа.

Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру установить в защитном металлическом кожухе.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СН РК 4.03-01-2011.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации ГРПШ необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмостатические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключение других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности.

Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено

после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные газопроводы», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» и Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №177 «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Взрыво - и пожаробезопасность объектов газоснабжения обеспечивается планировочными решениями, применением материалов и конструкций с требуемой степенью огнестойкости.

Комплекс мероприятий, рассчитанный на сохранение и защиту строительных конструкции от обрушения при пожаре, сводится в основном к повышению предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкции, к организации необходимых проходов и надежных путей эвакуации для обслуживающего персонала.

Пожаротушение осуществляется первичными средствами близлежащего пожарного депо.

9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ ВЫЯВЛЕННЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В проекте приняты следующие решения по обеспечению надежности работы трубопроводов:

- применение на проектируемом оборудовании пропускных клапанов, позволяющие сбрасывать опасное повышение давления на трубопроводах при изменении температуры окружающей среды,
- прокладка трубопроводов из стальных бесшовных труб;
- теплоизоляция внешних надземных трубопроводов, которые могут быть подвержены замерзанию, электрообогревом и минераловатой в алюминиевой обшивке;
- контроль сварных соединений неразрушающими методами;
- проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа и капитального ремонта.

9.1 Мероприятия по сохранению и восстановлению растительности

Так как воздействие на растительный мир в период строительства определено как воздействие низкой значимости, а в период эксплуатации воздействие не прогнозируется, то организация экологического мониторинга растительного покрова не предусматривается.

9.2 Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ и видового многообразия наземной фауны, улучшение кормовой базы

Так как воздействие на животный мир в период строительства и эксплуатации не прогнозируется, то организация экологического мониторинга животного мира не предусматривается.

9.3 Мероприятия по сохранению и восстановлению земельных ресурсов

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №177 «Об утверждении санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при

строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства». Работа следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

- обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;
- применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;
- оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- использование специальных установок для подогрева воды, материалов;
- слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой местях;
- выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределение исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

9.4 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод

Ввиду отдаленности близрасположенных поверхностных источников, мониторинг поверхностных вод не предусматривается. Ближайшими водными объектами к площадкам проектируемых работ являются река Или.

Река Или находится на расстоянии не менее 710 м от ближайшего участка проектируемого подводящего газопровода.

Мероприятия по защите поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения

Период строительства:

- сбор образующихся отходов в контейнеры с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям;
- работа строительной техники строго в пределах отведённых площадок;
- транспортировка строительного материала и специального оборудования строго по существующим дорогам;
- заправка спецтехники и автотранспорта дизельным топливом строго в отведенных специализированных местах.

Период эксплуатации:

- строгое соблюдение режима эксплуатации проектируемых сооружений;
- контроль герметичности технологического оборудования.

10 ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В процессе осуществления проектных решений воздействие на компоненты окружающей среды является неизбежным. Согласно п.1 ст. 66 Экологического кодекса № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года «В процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учету следующие виды воздействий:

- 1) прямые воздействия - воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами намечаемой деятельности;
- 2) косвенные воздействия - воздействия на окружающую среду и здоровье населения, вызываемые опосредованными (вторичными) факторами, которые могут возникнуть вследствие осуществления намечаемой деятельности;
- 3) 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.»

Также данным Проектом отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды рассматриваются такие виды воздействия как трансграничные, краткосрочные и долгосрочные, положительные и отрицательные.

Учитывая характер проектируемых видов работ по осуществлению намечаемой деятельности, воздействия на окружающую среду будет выражаться (в соответствии с вышеуказанными видами воздействия):

Прямое воздействие:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в процессе осуществления строительных работ и эксплуатации проектируемого газопровода;
- механическое нарушение всего почвенного профиля при экскавации и переотложении грунта;
- изменение, уничтожение, загрязнение среды обитания животных, движением транспорта и самоходной техники, выбросами в атмосферу;
- в отчуждении земель для размещения проектируемых объектов и сооружений и др.

Косвенное воздействие:

- химическое загрязнение природного растительного слоя как на этапе проведения строительных работ, так и во время эксплуатации;
- шумовое, вибрационное воздействие и другие факторы беспокойства на представителей фауны;
- загрязнение среды обитания, связанное с загрязнением почвенно-растительного покрова мусором и другими отходами;
- дезорганизацию естественного характера и направлений миграций млекопитающих и птиц ввиду изменения естественного ландшафта территории, выделенного на строительство подводящего газопровода;
- увеличение фактора беспокойства от участвовавшего посещения территорий человеком в связи с ее большей доступностью;
- риск гибели животных от столкновения с транспортом.

Кумулятивное воздействие:

- увеличение количества источников выбросов загрязняющих веществ в воздушный бассейн области;

- уменьшение ареала обитания диких животных в связи с возрастанием фактора беспокойства от участвовавшего посещения человеком постоянно увеличивающихся территорий в связи с ее большей доступностью;

Негативное воздействие:

- преобразование ландшафта (срезка ПСП, строительство подводящего газопровода);
- загрязнение окружающей среды (выбросы загрязняющих веществ в процессе намечаемой деятельности);
- нарушение естественного биологического баланса (отпугивание животных шумом строительной техники из естественного ареала обитания) и др.

Положительное воздействие:

- проведение строительных работ проектируемого подводящего газопровода будет способствовать созданию дополнительного количества рабочих мест и др.;
- Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона (количество подключаемых жилых домов-156).

Учитывая расстояние от проектируемого участка проведения работ до близ расположенной государственной границы Киргизии (не менее 245 км), а также расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется.

11 СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно статье 238 Экологического кодекса Республики Казахстан, Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления включают в себя:

- передача на утилизацию всех видов образовавшихся отходов;
- проведение рекультивации земель, затронутых строительно-монтажными работами.

Временное складирование образуемых отходов осуществляется на оборудованных местах накопления отходов на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Рекультивацию земель выполняют в два этапа: технический и биологический:

1. Технический этап предусматривает снятие и нанесение плодородного слоя почвы, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель по целевому назначению и проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап).
2. Биологический этап предусматривает выполнение комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение (восстановление) агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвенного покрова.

Технический этап

В соответствии с "Инструкцией о разработке проектов рекультивации нарушенных земель" (Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17.04.2015 года № 346) и ГОСТа 17.4.3.02-85; "Охрана природы.

Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при проведении земляных работ» технический этап рекультивации земель сельскохозяйственного направления предусматривает выполнение следующих видов работ:

- снятие плодородного слоя почвы с нарушаемых земель и перемещение его в отвалы для временного хранения;
- планировка поверхности перед нанесением плодородного слоя почвы;
- рыхление слежавшегося (уплотнённого) грунта;
- нанесение плодородного слоя почвы (перемещение из отвалов на подготовленную поверхность);
- планировка нанесенного плодородного слоя.

Работы по снятию, хранению и нанесению плодородного слоя почвы предусмотрены Земельным кодексом Республики Казахстан и ГОСТом 17.4.3.02-85.

Техническая рекультивация направлена на восстановление поверхностного слоя почвы и рельефа на участках, задействованных при строительстве/эксплуатации проектируемых объектов и сооружений.

Поскольку хранение плодородного слоя, снятого при проведении строительных работ, планируется длительным, для защиты отвала от негативного воздействия и эрозионных процессов его поверхность необходимо засеять многолетними травами.

Планировка поверхности проводится как до нанесения плодородного слоя (срезка неровностей, засыпка впадин), так и после (чистовая планировка).

Для вспашки площади, с которой будет снят ПСП, необходимо использование гусеничных тракторов сельскохозяйственного назначения.

Выполнение работ по снятию, перемещению, укладке во временные отвалы и нанесению плодородного слоя, а также планировка поверхности перед нанесением плодородного слоя будут осуществляться с помощью бульдозеров.

Бульдозеры являются основным оборудованием, которое может быть использовано при любой мощности плодородного слоя, различном рельефе местности, и их работа не связана с другими машинами в технологической цепочке «снятие ПСП – перемещение ПСП– нанесение ПСП - планировка площадей».

В случае появления неровностей рельефа, возникающих в результате усадки пород или эрозионных процессов, должен быть проведен ремонт

рекультивируемых земель. Рекультивация эрозийных форм (промоин, оврагов, канав) производится засыпкой местным грунтом слоями до 1 метра. В голову оврага следует укладывать эрозийно-устойчивый грунт (глина, крупнозернистый песок, щебень) или строительные отходы. Верхний слой засыпки выполняют из эрозионно устойчивого грунта.

Биологический этап

Завершающим этапом восстановления хозяйственной ценности нарушаемых сельскохозяйственных угодий является биологическая рекультивация - комплекс мероприятий, направленных на восстановление естественного плодородия наносимого плодородного слоя почвы, что достигается путём выращивания на рекультивируемых землях в течение ряда лет почвоулучшающих культур и проведении комплекса соответствующих агротехнических мероприятий.

Площадь биологической рекультивации складывается из площади снятия (нанесения) плодородного слоя и площади, занимаемой отвалами ПСП.

Обработку восстанавливаемого слоя почвы и уход за посевами рекомендуется проводить в соответствии с требованиями зональной агротехники.

Участки рекультивируемых земель предусматривается засеять многолетними травами (залужить).

В качестве основной обработки рекомендуется рыхление почвы глубокорыхлителями.

Предпосевная обработка (боронование почвы) проводится зубowymi боронами в 1 след с целью разработки крупных комков и выравнивания поверхности.

Поскольку в процессе снятия и нанесения плодородного слоя почвы неизбежно произойдёт его частичное разбавление минеральным грунтом, недостаток питательных веществ, необходимо компенсировать внесением сложных минеральных удобрений, содержащих азот и фосфор (аммофос).

До полного восстановления плодородия нанесенного почвенного слоя рекультивируемые земли находятся в стадии мелиоративной подготовки, в течение которой под воздействием растущих многолетних трав, минеральных удобрений и системы ухода, почва приобретает свойства, которые были ей

присущи до нарушения (уровень плодородия, продуктивность). Продолжительность периода мелиоративной подготовки для местных условий составляет не менее 3-х лет.

Для нормального роста и развития травостоя в период мелиоративного периода необходимо проводить регулярный уход, направленный на создание благоприятных условий для растений.

В период мелиоративной подготовки предусмотрено проведение следующих агротехнических мероприятий:

- 2-х кратное подкашивание сорняков в первый год жизни;
- ежегодное внесение 2,5 ц/га аммофоса.

По окончании мелиоративного периода восстановленные земли могут быть использованы в сельскохозяйственном производстве.

В связи с невозможностью обеспечить полную сохранность природных ландшафтов при проведении строительных работ, предусмотрено проведение рекультивации нарушенных земель. Рекультивация нарушенных земель будет проводиться отдельным Проектом.

12 МЕРЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ ИНЫХ ТРЕБОВАНИЙ, УКАЗАННЫХ В ЗАКЛЮЧЕНИИ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Целью определения сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду является определение степени детализации и видов информации, которая должна быть собрана и изучена в ходе оценки воздействия на окружающую среду, методов исследований и порядка предоставления такой информации в отчете о возможных воздействиях.

№	Заинтересованные государственные органы и общественность	Замечание или предложение	Ответы на замечание
1	РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»	Намечаемая деятельность, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района. Общая протяженность трассы составляет – 28653м. Участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь.	Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах представлено в Приложении Ж.

		Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Или протекающий на расстоянии 710,0 м. Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей предусматривается в водоохранной зоне р. Или. Водоснабжение – привозное. В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохраных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.	
РГУ "Департамент комитета промышленной безопасности по Алматинской области"	Согласно пункта 1, Стати 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ. Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже. В соответствие с подпунктом 21, пункта 3, Стати 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики	Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Балхашского района» в соответствии с пунктом 1, статьи 78 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года за №188V, рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского Алматинской области» разработанный ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2022 году, согласовывает его части промышленной безопасности (Приложение Д).	

		Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. А также в соответствии с подпунктом 22, пункта 3, Стати 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора. На основание выше изложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» обязан согласовывать проектную документацию перед строительством подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области и при вводе в эксплуатацию опасного	
	Департамент экологии по Алматинской области	1. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без: 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира; 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории. 2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.	Намечаемой деятельностью не будут производиться работы по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Временное складирование образуемых отходов осуществляется на оборудованных местах накопления отходов на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

13 МЕТОДОЛОГИЯ ИССЛЕДОВАНИЙ И ИСТОЧНИКИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА

Проект Отчета о возможных воздействиях разработан в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов, действующих на территории Республики Казахстан:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки приказ №280 Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.06.2021 года;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.;
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан

При составлении Отчета о возможных воздействиях использованы следующие документы:

1. Рабочий Проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области»;
2. Исходные данные предприятия.

Объемы эмиссии определены с использованием следующих нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан:

1. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
2. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
3. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)».
4. РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)».

5. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение № 11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04. 2008 г.
6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, приложение 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.

14 ТРУДНОСТИ, ВОЗНИКШИЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ

В период разработки Отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области» не возникло трудностей при проведении исследований.

15 КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Наименование проектной документации: Отчета о возможных воздействиях на состояние окружающей среды «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области»

Вид строительства: Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области

Разработчик Проекта отчета о возможных воздействиях: ТОО «ABC Engineering»

Почтовый адрес: Западно-Казахстанская область, инд.090014 г.Уральск, мкр-н. Жана Орда, дом11, кв. 89

Телефон: сот 8-705-576-46-87

Государственная лицензия № 01931Р от 05.06.2017 года.

Общие сведения о проекте

В административном отношении район расположения строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области.

Место расположения намечаемой деятельности: с. Акколь Балхашского района Алматинской области. Для повышения уровня и качества жизни сельского населения, снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как экологически чистый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей с. Акколь. Исследуемый участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь.

Технические показатели (в соответствующих единицах измерений)

Газорегуляторный пункт блочный (ПГБ)- 1 шт

Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 4 шт.

с. Акколь – 540,0 м³/час.

Протяженность трубопроводов для высокого давления с. Акколь:

- подземных ПЭ - **19790,0 м.**
 - надземных стальных - **50,0 м.**
- по диаметрам труб (полиэтиленовых):
- ПЭ 100 SDR 9 Ø110x12,3- 1437,0 м;
- ПЭ 100 SDR 9 Ø250x27,9 - 18353,0 м;
- стальных:
- Ø89x4 - 2,0 м;
- Ø219x7 - 48,0 м;

Протяженность трубопроводов для среднего давления с. Акколь:

- подземных ПЭ - **1040,0 м;**
 - надземных стальных - **8,0 м.**
- диаметрам труб (полиэтиленовых):
- ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 - 608,0 м;
- ПЭ 100 SDR 11 Ø90x8,2 - 432,0 м;
- стальных:
- Ø57x3,0 - 8,0 м;

Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Акколь:

- подземных ПЭ труб - **7761,0 м;**

- надземных стальных - **4,0 м.**

по диаметрам труб (полиэтиленовых):

ПЭ 100 SDR 11 Ø32x3,0 - 483,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø63x5,8 - 5336,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø90x8,2 - 1222,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø160x14,6 - 449,0 м;

ПЭ 100 SDR 11 Ø200x16,4 - 271,0 м;

- стальных:

Ø76x3,5 – 2,0 м;

Ø159x4 - 2,0 м;

Общая численность работающих – 32 чел.

Количество подключаемых жилых домов-156

1. Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период строительства

Источниками выбросов загрязняющих веществ **в период строительства** являются

- Подогрев битума (источник № 0001);
- Работа со строительными материалами (источник № 6001);
- Разработка и засыпка грунта (источник № 6002);
- Сварочные работы (источник № 6003);
- Газосварка (источник № 6004);
- Аппарат для сварки и резки (источник № 6005);
- Сварка полиэтиленовых труб (источник № 6006);
- Покрасочные работы (источник №6007);
- Гидроизоляция битумом (источник №6008);
- Работа спецтехники и автотранспорта (источник № 6009).

В период строительства в атмосферный воздух выделяются оксид железа, марганец и его соединения, оксид азота, диоксид азота, углерод, сера диоксид, углерод оксид, диметилбензол, бутилацетат, хлорэтилен, пропан 2-он, уайт-спирит, алканы C₁₂₋₁₉ пыль неорганическая.

Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 3,5003693975 тонн.

В период эксплуатации

Источниками выбросов загрязняющих веществ **в период эксплуатации** являются:

- Свеча продувочная (источник № 0001);
- Свеча продувочная (источник № 0002);
- Свеча продувочная (источник № 0003);
- Свеча продувочная (источник № 0004);
- Свеча продувочная (источник № 0005);
- Неплотности обрудования (ЗРА и ФС) (источник № 6001);

В период эксплуатации в атмосферный воздух выделяется смесь углеводородов предельных C1-C5

Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0,00089665 тонн.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и их нормирование выполнены по действующим в Республике Казахстан нормативно-методическим документам.

2. Воздействия на водные ресурсы

Потребность в воде при строительстве в процессе реализации проекта составит:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 78 м³/период;
- на технические нужды – 75,4 м³/период;

Водопотребление и водоотведение в период строительства

Наименование потребителей	Водопотребление		Водоотведение	
	м ³ /сут	м ³ /период	м ³ /сут	м ³ /период
Период строительства				
На хозяйственно-бытовые нужды	0,8	78	0,8	78
ИТОГО:	0,8	78	0,8	78

Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта при уплотнении, поливку дорог и площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Техническую воду на испытание привозят в автоцистернах, после испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования.

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

Водопотребление и водоотведение в период эксплуатации при реализации проектных решений не прогнозируется.

Мероприятиями по охране водных ресурсов в период проведения строительно-монтажных работ направленные на исключение загрязнения территории работ, и как следствие, поверхностных и подземных вод, являются:

- размещение и обустройство мест складирования оборудования и строительных материалов с учетом всех действующих на территории Республики Казахстан экологических требований;
- строгий контроль за исправностью дорожно-строительной техники и спецавтотранспорта;
- заправка, отстой и обслуживание автомобилей и строительной техники только на специально отведенных для этого площадках ремонтно-прокатных баз организации;
- слив горюче-смазочных материалов производится только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- соблюдение мер противопожарной безопасности, чистоты и порядка в местах присутствия строительной техники и спецавтотранспорта;
- организация герметичных мест временного хранения для сбора бытового и строительного мусора;
- запрещение использования гравия и песка для строительных целей со дна рек, ручьев и озер без наличия согласования уполномоченных органов.
- организация регулярной уборки территории строительной площадки.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод при эксплуатации проектируемых объектов и сооружений включают в себя:

- запрещение использования рек в качестве источников водоснабжения предприятия;
- запрещение размещения складов и хранилищ для любых видов отходов в водоохранной зоне рек;
- исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты.

3. Отходы производства и потребления

В период строительства образуются следующие виды отходов: тара из-под лакокрасочных материалов, огарыши сварочных электродов, промасленная ветошь и коммунальные отходы.

Предполагаемые виды отходов будут образовываться в процессе проведения покрасочных и сварочных работ, протирки оборудования и в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала.

- тара из-под лакокрасочных материалов – 0,03877 т/период;
- огарыши сварочных электродов – 0,006 т/период;
- промасленная ветошь – 0,000002 т/период;
- коммунальные отходы – 1,4 т/период.

Образование отходов технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины) настоящим разделом не рассматривается, в связи с тем, что специальная и автотранспортная техника принадлежит подрядной организации, которой будут осуществляться строительно-монтажные работы и то, что техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

В период эксплуатации объемов образования отходов не прогнозируется.

4. Физическое воздействие

Вибрация

Вибрация приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной нервной системы, способствует заболеваниям сердечно-сосудистой системы.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в применении конструктивных мероприятий на пути распространения колебаний и соблюдении технологических параметров работы оборудования.

Шум

Уровни шумов на рабочих местах не должны превышать допустимых значений, а именно:

- постоянные рабочие места в производственных помещениях на расстоянии 1 м от работающего оборудования < 80 дБА.
- помещение управления < 60 дБА.

Интенсивность шума зависит от типа оборудования, мощности, режима работы и расстояния.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука – примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстояние до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее.

Электромагнитное излучение

Источники электромагнитного излучения в период строительства отсутствуют, в период эксплуатации – существующее распределительное устройство. Уровень электромагнитных полей от потребительских кабелей следует признать несущественным.

Предельно допустимый уровень воздействия на человека электромагнитных полей радиочастотного диапазона регламентирован соответствующими нормативными документами.

Тепловое воздействие

Работа технологического оборудования и транспорта сопровождается выбросами нагретых газов в атмосферу, что может приводить к локальному тепловому загрязнению окружающей среды. Исходя из этого, плотность потока антропогенного тепла в локальном масштабе составит 0,024 МДж/м² или 0,0007% величины поступающей годовой суммарной солнечной радиации на данной широте. Современными научными исследованиями определена пороговая величина 0,1% от попадающей на поверхность земли солнечной радиации, при превышении которой проявляются изменения в экосистемах. Таким образом, тепловое загрязнение атмосферы в период строительства и эксплуатации будет незначительно и не повлияет на глобальные атмосферные процессы. Тепловое воздействие на подземные воды и почвы отсутствует.

Радиационная обстановка

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) и предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв, что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 16 мкР/час. С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих - 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса.

Намечаемая деятельность не является источником радиоационного излучения.

5. Воздействия на почвенный покров

Основными видами нарушений почв при проведении строительных работ являются механические нарушения вследствие передвижения техники и транспорта, а также при снятии почвенно-растительного слоя. Строительный поток каждого участка состоит из отдельных частных потоков (бригад), специализированных по видам работ, которые комплектуются специалистами, строительными механизмами, оборудованием и приспособлениями.

Выполняются работы по снятию плодородного слоя почвы, планировке полосы отвода, устройству вдоль трассового проезда, разработке траншей. Грунт, образующийся при планировке земли после снятия плодородного слоя, складировается на противоположном краю рабочей полосы. После засыпки газопровода минеральным грунтом в летнее время его уплотнить многократными

проходами гусеничных тракторов. По уплотненному грунту уложить, а затем разравнять ранее снятый плодородный слой почвы.

Рекультивация земель – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и хозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение состояния окружающей природной среды. В связи с невозможностью обеспечить полную сохранность природных ландшафтов при проведении строительных работ, предусмотрено проведение рекультивации нарушенных земель. Рекультивация нарушенных земель будет проводиться отдельным Проектом.

6. Воздействия на растительный мир

Путей миграции животных, крупных ареалов обитания животных на данной территории нет. На территории, находящейся под воздействием проекта, нет каких-либо редких видов или исчезающих сообществ, требующих специальной защиты. Воздействие на растительный покров выражается через нарушение растительного покрова и посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые оседая, накапливаются в почве и растениях. Воздействие от строительства в основном будет связано с повышением концентрации взвешенных частиц, которая нормализуется примерно через 1-2 дня после окончания работ, что приведет к прекращению воздействия. Когда содержание пыли придёт в норму, растительность полностью восстановится. Поглощенная пыль будет смыта дождем. После окончания строительства территория растительность сможет восстановиться. Таким образом, территория воздействия на почвы будет ограничена участком строительства, значимость воздействия низкая вследствие непродолжительности воздействия и полного восстановления почвы после окончания строительных работ. По результатам расчетов приземных концентраций видно, что выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на растительный мир, превышения по всем ингредиентам на границе жилья не наблюдается. Проведение мониторинга не требуется. Оценивая в целом воздействие на растительный покров прилегающей территории, можно сделать вывод, что, строительство объекта не окажет существенного влияния на состояние растительного покрова.

Подводя итоги, можно констатировать, что при минимально-достаточном объеме техногенных воздействий и соблюдении природоохранных требований,

динамика почвенно-растительного покрова сохранится на прежнем уровне, способность растительности к самовосстановлению не будет утрачена.

7. Воздействия на животный мир

Проектные решения не повлекут за собой существенного отрицательного влияния шума на животный мир. В целом оценивая воздействие на животных, обитающих на прилегающей территории, можно сделать вывод, что негативные факторы влияния на животный мир практически не изменяться по сравнению с существующим положением.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»;
3. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №169 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
5. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
6. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
7. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)».
8. РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)».
9. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение № 11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04. 2008 г.
10. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, приложение 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А Исходные данные

АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
БАЛҚАШ АУДАНЫ
АҚКӨЛ АУЫЛДЫҚ ОКРУГІНІҢ
ӘКІМІ



АКИМ
АККОЛЬСКОГО СЕЛЬСКОГО
ОКРУГА БАЛХАШСКОГО РАЙОНА
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ӨКІМ

2021 жылғы 30 желтоқсан

Ақкөл ауылы

РАСПОРЯЖЕНИЕ

№ *510*

село Акколь

Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесіне қауымдық сервитут бекіту туралы

Қазақстан Республикасының «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 35-бабы 1-тармағының 6) тармақшасына және Қазақстан Республикасының Жер кодексінің 19,34,43,65,67, 69-бабтарына сәйкес, «Алматы облысының энергетика және жер учаскелерін және жерді пайдалану құқығын беру жөніндегі аудандық комиссияның 2021 жылғы 9 желтоқсандағы қорытындысы негізінде, Аккөл ауылдық округінің әкімі **ӨКІМ ҚАБЫЛДАДЫ:**

1.«Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесіне Аккөл ауылдық округі Аккөл ауылында орналасқан газ тарату желілерінің құрылысы үшін көлемі 0,895 га жер учаскелеріне шектеулі нысаналы пайдалану құқығында (қауымдық сервитут) және шкафты газды реттеу пунктерін (ГРПШ) салу және қызмет көрсету үшін көлемі 0,0024 га мен газды реттеу пунктін (ГРП) салу және қызмет көрсету үшін көлемі 0,0054 га жер учаскелерін тұрақты пайдалану құқығымен берілсін.

2. Жер телімі бөлінеді, пайдалануда шектеу және жүктеме артуы жоқ деп саналсын.

3.Аудандық жер қатынастары бөлімі жерді есепке алу құжаттарына тиісті өзгертулер енгізсін.

Округ әкімі

А.Уркинбаев

000005

**“АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ
ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ
БАСҚАРМАСЫ” МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІНІҢ “БАҚАНАС
ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ”
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



**КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ “БАКАНАССКОЕ
ЛЕСНОЕ ХОЗЯЙСТВО”
ГОСУДАРСТВЕННОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
“УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ”**

040300, Алматы облысы, Балқаш ауданы,
Бақанас ауылы, Жабас көшесі, 7,
тел.: 8 (72773) 91-3-40, факс: 91-5-38,
БСН 030340003317, e-mail: boshmm@mail.kz

040300, Алматинская область, Балкашский район,
село Бақанас, ул. Жабасова, 7,
тел.: 8 (72773) 91-3-40, факс: 91-5-38,
БИН: 030340003317, e-mail: boshmm@mail.kz

18.04.2022 ж. № 45

Алматы облысының
табиғи ресурстар және
табиғатты пайдалануды реттеу
басқармасының басшысы
А.С.Қонақбаевқа

Бақанас орман шаруашылығы коммуналдық мемлекеттік мекемесі сіздің 2022 жылғы 29 наурыздағы №25-02-18/198-И санды хатыңызға сәйкес «Алматы облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесінің Балқаш ауданы Үшжарма, Ақкөл ауылдарына газ құбырларын салу үшін, уақытша мемлекеттік орман қоры жерлерін алып қоймай пайдалануға беру мүмкіншілігін Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің 2020 жылғы «Мемлекеттік орман қорында орман шаруашылығын жүргізуге және орман пайдалануға байланысты емес жұмыстарды жүргізу қағидаларын бекіту туралы» № 85 бұйрығына сәйкес қарастырып. Газ құбырларының орман қоры жерінен өтетін аудандарын есептеп көлемі анықталды 9,42 га құрайды.

Бақанас орман шаруашылығы коммуналдық мемлекеттік мекемесі Балқаш ауданы Үшжарма, Ақкөл ауылдарына газ құбырларын салу үшін орман қоры жерлерінде сұралып отырған учаскелерді қысқа мерзімге уақытша пайдалануға рұқсатын береді.

Қосымша: 4бет

Бақанас орман шаруашылығы
коммуналдық мемлекеттік
мекемесінің директоры:

Н.И.Конусбаев

000238

Приложение
к Правилам проведения
в государственном лесном
фонде работ, не связанных
с ведением лесного хозяйства
и лесопользованием

Форма

Акт о выборе земельного участка лесного фонда

Республика Казахстан
Алматинская область
Балхашский район

18.04.2022 год.

Представитель государственного лесовладельца в лице директора коммунального государственного учреждения «Баканасского лесного хозяйства» Кокусбаев Н.И. действующего на основании КГУ с одной стороны Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области» и.о.руководителя, Абылкасымов Б. действующего на основании положения (устава) с другой стороны составили настоящий акт о нижеследующем.

Согласно поступившей заявки от Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области» произведено обследование в натуре указанного участка.

1. Исправляемый участок расположен на территории государственного лесного фонда в квартале 19 выдел 26,27,28,18,24,22,19,30, квартал 21 выдел 6, квартал 22 выдел 4,6,13,5, квартал 18 выдел 15, квартал 17 выдел 3,6,10,5. Аккольского лесничества государственного учреждения «Баканасского лесное хозяйство»

2. В обследованном участке числится площадь **9,42** гектар, в том числе:

лесной, покрытой лесом **9,33** гектар,
лесной, не покрытой лесом: **0,09** гектар,
в том числе лесные культуры _____ гектар,
угодий _____ гектар,
сенокосов _____ гектар,
не удобных (болот и прочих) _____ гектар,
пастбищ _____ гектар,
дорог _____ гектар,
прочие земли _____ гектар.

3. Покрытая лесом площадь состоит из:

Урочище	Номер квартала	Вы дел	Площадь участка га	Состав	Класс возраста	Полнота	Запас древесины	
							деловой	дров
Баканасское КГУ ЛХ	19	26	1,02	СКЧ	20	2,6		2,65
2	19	27	0,02	СКЧ	20	2,4		0,048
3	19	28	0,4	СКЧ	15	1,2		0,48
4	19	18	0,09	Усадьба				
5	19	24	1,92	СКЧ	15-25	3,3		6,336
6	19	22	1,5	СКЧ	15-25	3,3		4,95
7	19	19	0,9	СКЧ	20	1,2		1,08
8	19	30	1,05	СКЧ	10-15	6		6,3
9	21	6	0,02	СКЧ	25	2,7		0,054
10	22	4	0,1	СКЧ	20	0,8		0,08
	ВСЕГО:		7,02					21,978
1	18	15	0,25	10 ГР	10	6		1,5
2	17	3	0,4	10 ГР	5	3		1,2
3	17	6	0,6	ГР	5	4		2,4
4	17	10	0,5	ГР	10	8		4
5	22	6	0,1	ГР	10	6		0,6
6	22	13	0,1	ГР	10	7		0,7
	ВСЕГО:		1,95					10,4
1	17	5	0,4	8-ЧН	15	6		2,4
2	22	5	0,05	ЧН	15	6		0,3
	ВСЕГО:		0,45					2,7
	ИТОГО:		9,42 га					35,078

4. Обследованный участок расположен на границах вдоль автомобильных дорог районного назначения

5. Категория лесного фонда: **поле-почвозащитные и запретные полосы лесов по берегам рек и озер**
6. Лесохозяйственные особенности участка-**На протяжении всего участка проходит газопровод высокого давления с установкой ГРП до селов Ушжарма и Акколь Балхашского района**
7. Участок пригоден (не пригоден) для заявочных целей, имеет нижеследующую почвенно-геологическую характеристику: **Участок пригоден для заявочных целей имеет положительную почвенно-геологическую характеристику.**
8. Наличие и месторасположение земельных участков, ранее предоставленных из земель лесного фонда для проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием: **Нет**
9. Цели использования, планируемых к передаче земельных участков: **Для эксплуатации инфраструктуры нитки газопровода Ушжарма -Акколь Балхашского района Алматинской области.**
10. Лесистость административного района - **62 %**
11. Условия передачи испрашиваемой площади:
- а) срок передачи на право **временного землепользования.**
 - б) размер допускаемой расчистки и раскорчевки - **Нет**
 - в) обязательство получателя участка: **Соблюдение лесного, земельного, природоохранного законодательства РК. Согласование Комитета лесного хозяйства и животного мира министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. Возмещение потерь лесохозяйственного производства, вызванных изъятием земель лесного фонда.**
12. При составлении акта сделаны следующие замечания и предложения: в том числе о возможности или невозможности передачи испрашиваемого участка, отсутствие других вариантов: обеспечить использование земельного участка в соответствии с целевым назначением:
вести работы способами предотвращающими возникновение эрозии почв воспроизводством лесов;
вести работы приемлемыми способами и методами с соблюдением экологических норм и правил.
При выполнении вышеуказанных пунктов и в соответствии Лесного, Земельного и природоохранного законодательства РК, передача Государственному учреждению «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства Алматинской области» испрашиваемых участков площадью 9,42 га для эксплуатации инфраструктуры нитки газопровода Ушжарма -Акколь Балхашского района Алматинской области возможно.

Подпись:

Лесничий Аккольского
лесничества:



М.Т.Долабаев

Заявитель: и.о.руководителя
ГУ «Управление энергетики
и жилищно коммунального
хозяйства Алматинской области»

Б.Абылкасымов

Директор КГУ
Баканасского лесного хозяйства



Н.И.Конусбаев



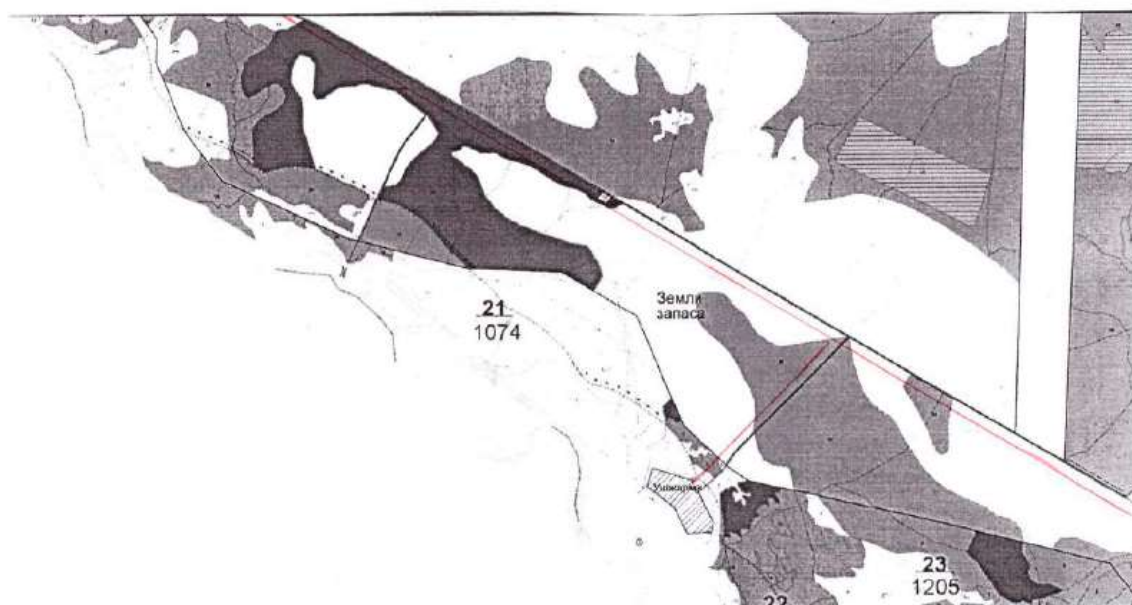
Согласовано:

Директор КГУ «Баканасское
лесное хозяйство»

Н.И.Конусбаев

«04» 2022 г.

Для эксплуатации инфраструктуры нитки
гозопровода с.Ушжарма,Акколь



Исполнитель: Т.А.Калдыбеков
Тел.8 72 773 91 6 28



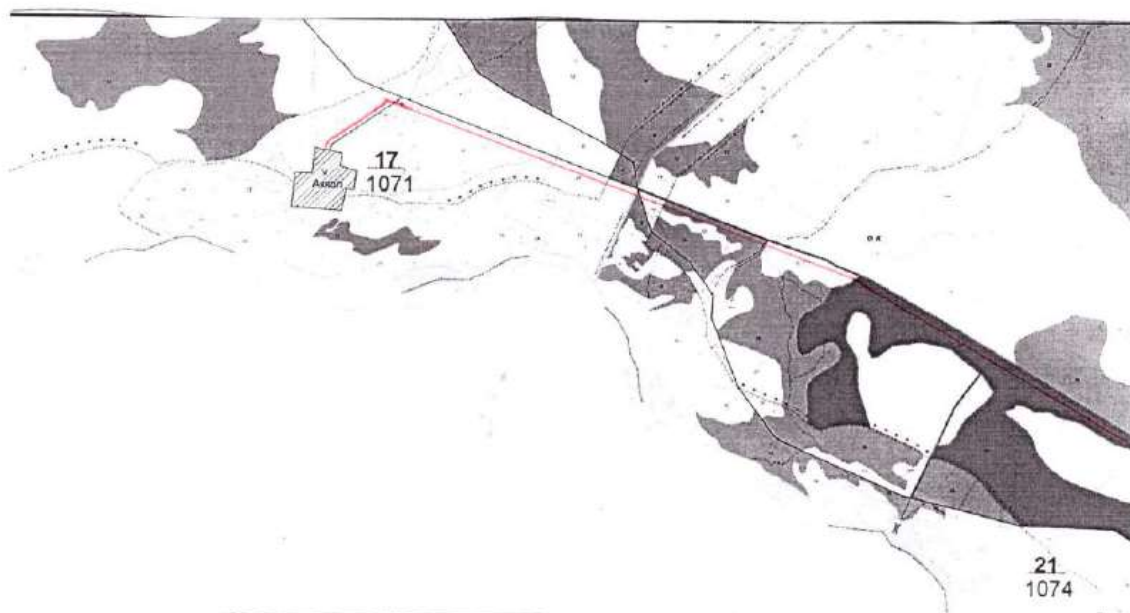
Согласовано:

Директор КГУ «Баканасское
сельское хозяйство»

Н.И.Конусбаев

2022 г.

Для эксплуатации инфраструктуры линии
газопровода с.Ушжарма,Акколь



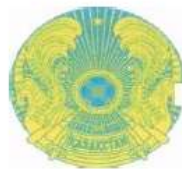
Исполнитель: Т.А.Калдыбеков
Тел. 8 72 773 91 6 28

Приложение Б Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

Номер: KZ72VWF00068605

Дата: 17.06.2022

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ «Управление энергетики
ЖКХ Алматинской области»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ82RYS00241201 от 28.04.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Экологического кодекса РК, Приложения-1, Раздела-2, Пункта 10, подпункт 10.1 трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района, Алматинской области.

Общая протяженность трассы составляет – 28653м. В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

Исследуемый участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь. В геоморфологическом отношении Район изысканий расположен в пределах долины р.Или. Поверхность участка относительно равная, с общим уклоном в северном направлении. Ныне это территория пустыни Сарыесик-Атырау. Географические координаты трассы газопровода с. Акколь точка подключения - 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. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. 44°57'21.34"C 75°53'3.96"В; точка 1 44°57'22.86"C 75°53'0.52"В точка 2 44°57'30.35"C 75°52'42.47"В точка 3 44°57'42.34"C 75°52'14.39"В точка 4 44°57'52.76"C 75°51'50.19"В точка 5 44°58'0.20"C 75°51' 32.86"В точка 6 44°58'4.01"C 75°51'24.07"В точка 7 44°58'7.99"C

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



75°51'14.52"В точка 8 44°58'12.56"С 75°51'3.79"В точка 9 44°58'16.93"С 75°50'53.56"В точка 10 44°58'20.06"С 75°50'46.33"В точка 11 44°58'25.57"С 75°50'33.53"В точка 12 44°58'32.69"С 75°50'16.87"В точка 13 44°58'35.39"С 75°50' 11.25"В точка 14 44°58'36.44"С 75°50'9.38"В точка 15 44°58'37.44"С 75°50'6.80"В точка 16 44°58'38.34"С 75°50'4.10"В точка 17 44°58'44.82"С 75°49'48.42"В точка 18 44°58'49.78"С 75°49'36.91"В точка 19 44°58' 53.79"С 75°49'27.48"В точка 20 44°58'59.23"С 75°49'14.76"В точка 21 44°59'9.45"С 75°48'50.75"В точка 22 44°59'19.21"С 75°48'27.93"В точка 23 44°59'23.74"С 75°48'17.44"В точка 24 44°59'26.23"С 75°48' 11.67"В точка 25 44°59'24.18"С 75°48'9.85"В точка 26 44°59'24.16"С 75°48'4.64"В точка 27 44°59'24.81"С 75°48'4.63"В точка 28 44°59'25.73"С 75°48'2.86"В точка 29 44°59'26.70"С 75°48'0.83"В точка 30 44°59' 29.65"С 75°48'3.58"В точка 31 44°59'36.65"С 75°47'47.31"В точка 32 44°59'44.54"С 75°47'28.78"В точка 33 44°59'54.95"С 75°47'4.50"В точка 34 45°0'4.38"С 75°46'42.35"В точка 35 45°0'5.74"С 75°46'38.86"В точка 36 45°0'8.30"С 75°46'31.58"В точка 37 45°0'9.92"С 75°46'26.09"В точка 38 45°0'13.55"С 75°46'12.89"В точка 39 45°0'19.01"С 75°45'52.93"В точка 40 45°0'22.12"С 75°45'41.56"В точка 41 45°0'25.18"С 75°45'30.31"В.

Согласно распоряжению акима Аккольского сельского округа, Балкашского района, Алматинской области № 510 от 30 декабря 2021 года ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области" на праве ограниченного целевого пользования земельными участками площадью 0,895 га для строительства газораспределительных сетей, расположенных в селе Аккол, Аккольского сельского округа (публичный сервитут), для строительства и обслуживания шкафных газорегуляторных пунктов площадью 0,0024 га и для строительства и обслуживания газорегуляторных пунктов площадью 0,0054 га предоставляется земельные участки с правом постоянного пользования.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал (апрель) 2023 г., с общей продолжительностью 7 месяцев. Начало эксплуатации – IV квартал (ноябрь) 2023 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткое описание намечаемой деятельности

В данной части разработаны технологические решения по площадке: - Площадка ПГБ□03-БМ2У-1 с высокого на среднее давления-1шт. Площадка ГРПШ-07-2У-1 со среднего на низкое давления□4шт. предназначенные для редуцирования высокого давления PN0,6МПа на требуемое низкое давления PN 0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа производительностью 2000,0нм3/час с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003 МПа. В данном разделе предусмотрена установка следующего оборудования: -ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 4шт (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СГ16МТ-G100, с электронным корректором газа miniElcor, согласно Тех. условию за №100 от 16.08.2021 года выданных ТОО " Жетысу-ОблГаз", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-3шт. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3МПа на требуемое низкого давления PN 0.003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых. 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. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. заданных значений, очистки газа



поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа шкафного типа с входным давлением PN0,6МПа и выходным давлением 0,003МПа соответственно комплектной заводской поставки. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: - ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пз-250 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет – 540,0 м³/час. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат территории изысканий приводится по данным метеостанции, находящейся в с. Баканас. Данные по элементам климата взяты из СП РК 2.04-01-2017. Климат резко-континентальный. Основные параметры климата – большие суточные и годовые колебания температуры воздуха. Среднее количество осадков за ноябрь-март - 81мм; Среднее месячное атмосферное давление на высоте установки барометра за январь, гПа- 979,1; Средняя скорость за отопительный период, м/с - 1,3; Среднее число дней со скоростью >10м/с при отрицательной температуре воздуха -1; Грунтовые воды на изучаемой территории были вскрыты по всей трассе проектируемого газопровода. Зафиксирован уровень подземных вод на период изысканий сентябрь 2021г. на глубине от 0,9 до 3,7 м. Подробное описание глубины вскрытия грунтовых вод приведены в приложении - 3. Грунтовые воды по отношению к обычным портландцементом - неагрессивные, к сульфатостойким маркам цемента - неагрессивные. По содержанию хлоридов грунтовые воды неагрессивные к железобетонным конструкциям По содержанию сухого остатка грунты(0,183-0,25%) -незасолен. Тип засоления - сульфатный. Процентное содержание солей приведено в приложении - 5. По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO₄ 2-/ (547-336мг/кг) грунты от не агрессивных до слабоагрессивных к бетонам марки на портландцементе, неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе и сульфатостойких цементах (приложение 5). По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl⁻/ (284-426мг/кг) грунты слабоагрессивные к бетонам на всех видах цемента(приложение 5). Нормативная глубина сезонного промерзания грунта для глина и суглинков - м - 126см., для супесь, песок мелкий и пылеватых грунтов-153 см В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и поверхностных вод в РГП «Казгидромет» справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 78 м3/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Или протекающий на расстоянии 710м. При соблюдении проектных решений в период строительства воздействие на состояние подземных и поверхностных вод не прогнозируется.; На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 78 м3/период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих;

Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.



Подводящий газопровод протяженностью 19,84 км планируется провести на территории лесного фонда площадью 7,3 га. Намечаемой деятельностью планируется вырубка зеленых насаждений таких как: 1). Саксауыл черный-18,768т/м ; 2) Гривенчук(Жыңғыл) – 9,1т/м; 3).Чингиль (шенгел) – 2,4т/м. Государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области», в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, для строительства газопроводов в селе Акколь Балхашского района Алматинской области, дает согласие на использование земельного участка для строительства газопроводов как несъемного из лесного фонда на следующих условиях: - соблюдение правил пожарной безопасности в лесах в соответствии с сезоном пожарной опасности на территории государственного лесного фонда. - соблюдение лесного и природоохранного законодательства при проведении капитального ремонта.

Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) Песок-6,14т; щебень-0,46т; разработка грунта-24346,66т; засыпка грунта-17401,86т; электроды УОНИ13/45-649кг; ацетилен-22,1155кг; пропан-бутан-3,7177кг; битум-2,838т; грунтовка ГФ-021 - 0,010467 т; грунтовка ГФ-0119 – 0,052632 т; грунтовка ФЛ-03К – 0,051858 т; уайт-спирит –0,00162 т; растворитель Р-4 - 0,0726 т; эмаль ХВ-124 – 0,0153 т; эмаль ПФ-115 –0,01045 т; олифа – 0,0002 т; эмаль ХВ-125 – 0,132526 т; краски – 0,01208 т; лак БТ-123 – 0,0052 т мастика – 0,01393 т.

На период проведения строительства имеется 1 организованный и 7 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 1.54093975т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.0111966, оксид азота (класс опасности 3)- 0.00181915т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.059217т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 1.304021т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.021332т/год, железа оксид (класс опасности 3)- 0.00694 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)- 0.000597т/год, фториды плохо растворимые (класс опасности 2) – 0.00214т/год, фтористые газообразные соединения (класс опасности 2)- 0.000487т/год, пропан-2-он (класс опасности 4)- 0.019954т/ год, углерод (класс опасности 3) – 0.000907т/год, диметилбензол (класс опасности 3)- 0.03958т/год, метилбензол (класс опасности 3) - 0.04756 т/год, углеводороды C₁₂-C₁₉ (класс опасности 4)- 0.004172т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)- 0.01175т/год, хлорэтилен (класс опасности 1)- 0.000061т/год, бутилацетат (класс опасности 4) – 0.009206 т/год. На период эксплуатации имеется 5 организованный и 1 неорганизованный источник выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.00089665 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, 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. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең, предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации, т/год: смесь углеводородов C₁-C₅ (класс опасности)- 0.00089665 т/год.

В период строительно-монтажных работ и в период эксплуатации сбросы отсутствуют.

Основными отходами, образующимися в период проведения работ, являются: - коммунальные отходы – 0,641т/год; огарки сварочных электродов – 0,009735т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,0227т/год..



С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0 м, обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов. При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); - завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; - оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; - использование специальных установок для подогрева воды, материалов; - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой мест; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Алматинской области. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона.

К IV категории относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложении 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Намечаемая деятельность: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области» относится к объектам IV категорий.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным следующими подпунктами п.25 главы 3:



- пп.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- пп.12) повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду;

- пп.15) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);

- пп. 16) оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается **обязательным**.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

1. РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»:

Намечаемая деятельность, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области», строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района.

Общая протяженность трассы составляет – 28653м.

Участок трасса работ подводящего газопровода расположена на территории Балхашского района Алматинской области, от с. Ушжарма и внутри с. Акколь.

Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Или протекающий на расстоянии 710,0 м.

Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей предусматривается в водоохранной зоне р. Или.

Водоснабжение – привозное.

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан *в водоохраных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.*

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Алматинской области»:

Согласно пункта 1, Статьи 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» *(далее-Закон)* признаками опасных производственных объектов являются производство, использование, переработка, образование, хранение, транспортировка (трубопроводная), уничтожение хотя бы одного из следующих опасных веществ.

Воспламеняющегося вещества - газа, который при нормальном давлении и в смеси с воздухом становится воспламеняющимся и температура кипения которого при нормальном давлении составляет 20 градусов Цельсия или ниже.



В соответствии с подпунктом 21, пункта 3, Стати 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

А также в соответствии с подпунктом 22, пункта 3, Стати 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

На основании выше изложенного сообщаем, что ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» обязан согласовывать проектную документацию перед строительством подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области и при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта провести приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

3. ГУ «Акимат Балхашского района»:

Предложения: При строительстве соблюдать все требования и нормы земельного законодательства.

4. 1. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики ЖКХ Алматинской области» проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области» при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сеилханович



Был создан на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz> в соответствии с требованиями к документам, подлежащим обязательному экологическому контролю. Электронный документ сформирован на портале [www.elicense.kz](https://ecoportal.kz). Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале [www.elicense.kz](https://ecoportal.kz).



Приложение В Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Период строительства

Источник № 0001 – Подогрев битума

Расчет выбросов ЗВ от битумоварки			
Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальто-бетонных заводов, Приложение 12 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 № 100-п			
"Сборник методик расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу различными производствами" Алматы 1996 г.			
Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Расход дизельного топлива	B	кг/ч	15
Время работы	T	час/год	51,3
Теплота сгорания дизельного топлива	Q	МДж/кг	43
Коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода (из методики)	R		0,65
Потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива (таблица 2.2 методики)	q3	%	0,5
Потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива (таблица 2.2 методики)	q4	%	0,5
Количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (рис. 2.1)	KNO2	кг/ГДж	0,08
Коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксида азота в результате применения технических решений	β		0
Содержание серы в топливе (из приложения 2.1)	Sr	%	0,3
Доля оксидов серы связываемых летучей золой топлива	h'SO2		0,02
Доля оксидов серы связываемых в золоуловителе	h"SO2		0
Зольность топлива	A ^r	%	0,025
	λ		0,01
Расчет выбросов:			
Оксид углерода			
П_{CO2} = 0,001*С_{со}*В* (1-q₄/100)		кг/ч	0,208576875
		г/с	0,057938
		т/год	0,010700
С_{со2} = q₃*R*Q			13,975
Оксиды азота			
П_{NO2} = 0,001*В*Q*K_{NO2}(1-β)		кг/ч	0,05160000
		г/с	0,01433333
		т/год	0,00264708
Разбивка на NO2 и NO	NO2	г/с	0,011467
		т/год	0,002118
	NO	г/с	0,001863
		т/год	0,000344

Оксиды серы			
$P_{SO_2}=0,02BS'(1-\alpha'_{SO_2})(1-\alpha''_{SO_2})$		кг/ч	0,088200
		г/с	0,024500
		т/год	0,004525
Твердые частицы (сажа)			
$П_{ТВ} = B \cdot A' \cdot \lambda (1 - \eta)$		кг/ч	0,003750
		г/с	0,001042
		т/год	0,000192

Источник № 6001 – Работа со строительными материалами

Расчет выбросов ЗВ			
. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п			
Источник № 6001 Гравий			
Наименование	Обознач.	Знач.	Ед.изм.
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1)	K1	0,01	
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1)	K2	0,001	
Коэффициент обеспыливания при грануляции (п. 2.8)	KE	0,1	
Степень открытости: с 4-х сторон			
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3)	K4	1	
Скорость ветра (среднегодовая),	G3SR	2,6	м/с
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2)	K3SR	1,2	
Скорость ветра (максимальная), м/с	G3	8	
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2)	K3	1,7	
Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4)	K5	1	
Размер куска материала	G7	20	мм
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5)	K7	0,5	
Высота падения материала	GB	1,5	
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7)	B	0,6	
Суммарное количество перерабатываемого материала		2	Т/час
Суммарное количество перерабатываемого материала		82,16	т/год
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы	NJ	0	
Расчет			
Примесь 2908 - Пыль неорганическая 70-20%			
Максимально-разовый выброс			
$GC = K1 * K2 * K3 * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GMAX * 10^6 / 3600 * (1-NJ)$		0,000283	г/сек
Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20)	ТТ	1,000000	
Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения,			г/сек
$GC = GC * TT * 60 / 1200$		0,000014	
Валовый выброс пыли			
$MC = K1 * K2 * K3SR * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GGOD * (1-NJ)$		0,00002958	т/год

Расчет выбросов ЗВ
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный

метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Источник № 6001 Песок природный

Наименование	Обознач.	Знач.	Ед.изм.
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1)	K1	0,05	
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1)	K2	0,02	
Коэффициент обеспыливания при грануляции (п. 2.8)	KE	0,1	
Степень открытости: с 4-х сторон			
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3)	K4	1	
Скорость ветра (среднегодовая),	G3SR	2,6	м/с
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2)	K3SR	1,2	
Скорость ветра (максимальная), м/с	G3	8	
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2)	K3	1,7	
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4)	K5	1	
Размер куска материала	G7	2	мм
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5)	K7	0,8	
Высота падения материала	GB	1,5	
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7)	B	0,6	
Суммарное количество перерабатываемого материала		2	Т/час
Суммарное количество перерабатываемого материала		10240,20	т/год
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы	NJ	0	
Влажность материала	VL	0,5	%
Расчет			

Примесь 2908 - Пыль неорганическая 70-20%

Максимально-разовый выброс

$GC = K1 * K2 * K3 * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GMAX * 10^6 / 3600 * (1-NJ)$		0,045333	г/сек
Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20)	TT	1,000000	
Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения,			г/сек
$GC = GC * TT * 60 / 1200$		0,002267	
Валовый выброс пыли			
$MC = K1 * K2 * K3SR * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GGOD * (1-NJ)$		0,589835	т/год

Расчет выбросов ЗВ

. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Источник № 6001 ПГС

Наименование	Обознач.	Знач.	Ед.изм.
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1)	K1	0,03	
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1)	K2	0,04	
Коэффициент обеспыливания при грануляции (п. 2.8)	KE	0,1	
Степень открытости: с 4-х сторон			
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3)	K4	1	
Скорость ветра (среднегодовая)	G3SR	2,6	м/с
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2)	K3SR	1,2	
Скорость ветра (максимальная), м/с	G3	8	
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2)	K3	1,7	
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4)	K5	1	

Размер куска материала	G7	3	мм
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5)	K7	0,7	
Высота падения материала	GB	1,5	
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7)	B	0,6	
Суммарное количество перерабатываемого материала		2	Т/час
Суммарное количество перерабатываемого материала		185,86	т/год
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы	NJ	0	
Расчет			
Примесь 2908 - Пыль неорганическая 70-20%			
Максимально-разовый выброс			
$GC = K1 * K2 * K3 * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GMAX * 10^6 / 3600 * (1-NJ)$		0,047600	г/сек
Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20)	ТТ	1,000000	
Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения,			г/сек
$GC = GC * TT * 60 / 1200$		0,002380	
Валовый выброс пыли			
$MC = K1 * K2 * K3SR * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GGOD * (1-NJ)$		0,011241	т/год

Расчет выбросов ЗВ			
. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п			
Источник № 6001 щебень до 40			
Наименование	Обознач.	Знач.	Ед.изм.
Весовая доля пылевой фракции в материале(табл.3.1.1)	K1	0,04	
Доля пыли, переходящей в аэрозоль(табл.3.1.1)	K2	0,02	
Коэффициент обеспыливания при грануляции (п. 2.8)	KE	0,1	
Степень открытости: с 4-х сторон			
Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла(табл.3.1.3)	K4	1	
Скорость ветра (среднегодовая)	G3SR	2,6	м/с
Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра(табл.3.1.2)	K3SR	1,2	
Скорость ветра (максимальная), м/с	G3	8	
Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра(табл.3.1.2)	K3	1,7	
Коэфф., учитывающий влажность материала(табл.3.1.4)	K5	1	
Размер куска материала	G7	40	мм
Коэффициент, учитывающий крупность материала(табл.3.1.5)	K7	0,5	
Высота падения материала	GB	1,5	
Коэффициент, учитывающий высоту падения материала(табл.3.1.7)	B	0,6	
Суммарное количество перерабатываемого материала		2	Т/час
Суммарное количество перерабатываемого материала		30,92	т/год
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы	NJ	0	
Расчет			
Примесь 2908 - Пыль неорганическая 70-20%			
Максимально-разовый выброс			
$GC = K1 * K2 * K3 * K4 * K5 * K7 * K8 * K9 * KE * B * GMAX * 10^6 / 3600 * (1-NJ)$		0,022667	г/сек
Продолжительность пересыпки в минутах (не более 20)	ТТ	1,000000	
Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения,			г/сек
$GC = GC * TT * 60 / 1200$		0,001133	

Валовый выброс пыли			
$MC = K_1 * K_2 * K_3SR * K_4 * K_5 * K_7 * K_8 * K_9 * KE * B * GGOD * (1 - NJ)$		0,000891	т/год

		г/с	т/г
итога	пыль не органическа	0,005794	0,601997

Расчет выбросов ЗВ от неорганизованных источников (Битум)			
<i>Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996</i>			
Источник № 6001 Битум			
Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Расход строительного материала	G	тонн/год	4,88
Время работы в год	T	ч/год	240
Коэффициент учитывающий убыль минерального материала в виде пыли (п. 6.2.3)	β		0,21
Убыль материалов (табл. 6.4)	N	%	0,7
Расчет выбросов:	Углеводороды C12-19		
Максимально-разовый выброс:			
$Mсек = П_с * 1000000 / (3600 * T);$		г/с	0,008303
Валовый выброс			
$П_с = β * N * G * 10^{-2}$		т/г	0,007174

Источник № 6002–Разработка и засыпка грунта

Источник выделения 01. Работа бульдозера. Засыпка грунта			
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100 -п.			
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
1. Исходные данные			
Количество переработанного грунта	Gчас	т/час	11,3728869
Плотность грунта	ρ	т/м ³	1,65
Объем грунта	Gгод	т	28659,675
Время работы	t	часы	2520,00
Вес. доля пыл. фракции в материале	K ₁		0,05
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K ₂		0,02
Козф.учитывающий метеоусловия	K ₃		1,2
Козф.учит.местные условия	K ₄		1
Козф.учит.влажность материала	K ₅		0,4
Козф.учит.крупность материала	K ₇		0,4
Козф.учит.высоту пересыпки	B		0,2
Эффективность средств пылеподавления	n	в долях ед-цы	0,5
2.Расчет выбросов			
Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			
Максимально-разовый выброс	Mсек	г/с	
$Mсек = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * Gчас * 10^6 * (1-n) / 3600$			0,060655
Валовый выброс		т/год	
$Mгод = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * Gгод * (1-n)$			0,550266

Источник выделения 01.Работа экскаватора . Разработка грунта			
Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100 -п.			
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
1. Исходные данные			
Количество переработанного грунта	Gчас	т/час	45,22964286
Плотность грунта	ρ	т/м ³	1,65

Объем грунта	Gгод	т	113978,7
Время работы	t	часы	2520,00
Вес. доля пыл. фракции в материале	K ₁		0,05
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K ₂		0,02
Козф.учитывающий метеоусловия	K ₃		1,2
Козф.учит.местные условия	K ₄		1
Козф.учит.влажность материала	K ₅		0,4
Козф.учит.крупность материала	K ₇		0,2
Козф.учит.высоту пересыпки	B		0,4
Эффективность средств пылеподавления	n	в долях ед-цы	0,5
2.Расчет выбросов			
Примесь: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2			
Максимально-разовый выброс	Мсек	г/с	
$M_{сек} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot B \cdot G_{час} \cdot 10^6 \cdot (1-n) / 3600$			0,241225
Валовый выброс		т/год	
$M_{год} = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot B \cdot G_{год} \cdot (1-n)$			2,188391

Наименование вещества	г/с	т/г
Пыль неорганическая (2908)	0,301880	2,738657

Источник № 6003– Сварочные работы

Источник загрязнения N 6003

Источник выделения N 6003 01, Сварочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, **KNO₂ = 0.8**

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, **KNO = 0.13**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): АНО-6

Расход сварочных материалов, кг/год, **B = 400**

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, **BMAX = 2**

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 16.7**

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), **GIS = 14.97**

Валовый выброс, т/год (5.1), **$M = GIS \cdot B / 10^6 = 14.97 \cdot 400 / 10^6 = 0.0059900$**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), **$G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 14.97 \cdot 2 / 3600 = 0.0083200$**

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.73$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.73 \cdot 400 / 10^6 = 0.0006920$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.73 \cdot 2 / 3600 = 0.0009610$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00832	0.00599
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000961	0.000692

Источник № 6004 – Газосварка

Источник загрязнения N 6004

Источник выделения N 6004 01, Газосварка

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $KNO_2 = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $KNO = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Газовая сварка стали с использованием пропан-бутановой смеси

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 386.781$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $BMAX = 2$

Газы:

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 15$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = KNO_2 \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.8 \cdot 15 \cdot 386.781 / 10^6 = 0.0046400$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $G = KNO_2 \cdot GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.8 \cdot 15 \cdot 2 / 3600 = 0.0066700$

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $M = KNO \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.13 \cdot 15 \cdot 386.781 / 10^6 = 0.0007540$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G_ = KNO \cdot GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.13 \cdot 15 \cdot 2 / 3600 = 0.0010830$

Вид сварки: Газовая сварка стали ацетилен-кислородным пламенем

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 0.0077$

Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $BMAX = 0.0077$

Газы:

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ, г/кг расходующего материала (табл. 1, 3), $GIS = 22$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M_ = KNO2 \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.8 \cdot 22 \cdot 0.0077 / 10^6 = 0.0000001355$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G_ = KNO2 \cdot GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.8 \cdot 22 \cdot 0.0077 / 3600 = 0.00003764$

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M_ = KNO \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.13 \cdot 22 \cdot 0.0077 / 10^6 = 0.000000022$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G_ = KNO \cdot GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.13 \cdot 22 \cdot 0.0077 / 3600 = 0.00000612$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00667	0.0046401355
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001083	0.000754022

Источник № 6005 Аппарат для сварки и резки

Источник загрязнения N 6005

Источник выделения N 6005 01, Аппарат для сварки и резки

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $KNO = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов

Вид резки: Газовая

Разрезаемый материал: Сталь углеродистая

Толщина материала, мм (табл. 4), $L = 5$

Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования
Время работы одной единицы оборудования, час/год, $T = 101.68$

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4), $GT = 74$
в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 1.1$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $M = GT \cdot T / 10^6 = 1.1 \cdot 101.68 / 10^6 = 0.0001118$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $G = GT / 3600 = 1.1 / 3600 = 0.0003056$

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 72.9$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $M = GT \cdot T / 10^6 = 72.9 \cdot 101.68 / 10^6 = 0.0074100$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $G = GT / 3600 = 72.9 / 3600 = 0.0202500$

Газы:

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

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 49.5$

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $M = GT \cdot T / 10^6 = 49.5 \cdot 101.68 / 10^6 = 0.0050300$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $G = GT / 3600 = 49.5 / 3600 = 0.0137500$

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 39$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

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

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $M = KNO_2 \cdot GT \cdot T / 10^6 = 0.8 \cdot 39 \cdot 101.68 / 10^6 = 0.0031700$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $G = KNO_2 \cdot GT / 3600 = 0.8 \cdot 39 / 3600 = 0.0086700$

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

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $M = KNO \cdot GT \cdot T / 10^6 = 0.13 \cdot 39 \cdot 101.68 / 10^6 = 0.0005160$
Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $G = KNO \cdot GT / 3600 = 0.13 \cdot 39 / 3600 = 0.0014080$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.02025	0.00741
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.0003056	0.0001118
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00867	0.00317
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001408	0.000516
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375	0.00503

Источник № 6006 – Сварка полиэтиленовых труб

Расчет выбросов ЗВ от неорганизованных источников			
<i>Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами Приложение № 7 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г №100 -п</i>			
Источник № 6006 - Сварка полиэтиленовых труб			
Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
удельное выделение загрязняющего вещества, на 1 сварку	qi	СО	0,009
		Винил хлористый	0,0039
количество сварок в течение года	N		4995
годовое время работы оборудования, часов	T		166,5
Убыль материалов (табл. 6.4)	N	%	0,7
Расчет выбросов:			
Максимально-разовый выброс:			
$Q_i = M_i \times 10^6 / T \times 3600$			
СО		г/с	0,00007500
Винил хлорид		г/с	0,00003250
Валовый выброс:			
$M_i = q_i \times N / 1000000$			
СО		т/год	0,00004496
Винил хлорид		т/год	0,00001948

Источник № 6007 – Покрасочные работы

Источник загрязнения N 6007

Источник выделения N 6007 01, Покрасочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, **MS = 0.1175**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, **MS1 = 0.1**

Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, **F2 = 45**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 50**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, **$_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.1175 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0264400$**

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, **$_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0062500$**

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 50**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, **$_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.1175 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0264400$**

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, **$_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0062500$**

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, **MS = 0.007**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, **MS1 = 0.1**

Марка ЛКМ: Эмаль ХВ-124

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, **F2 = 27**

Примесь: 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 26**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, **$_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.007 \cdot 27 \cdot 26 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0004910$**

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, **$_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1 \cdot 27 \cdot 26 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0019500$**

Примесь: 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **FPI = 12**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **DP = 100**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.007 \cdot 27 \cdot 12 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0002270$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1 \cdot 27 \cdot 12 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0009000$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 62$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.007 \cdot 27 \cdot 62 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0011720$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1 \cdot 27 \cdot 62 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0046500$

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, $MS = 0.06$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MS1 = 0.1$

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-021

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, $F2 = 45$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 100$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.06 \cdot 45 \cdot 100 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0270000$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.1 \cdot 45 \cdot 100 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0125000$

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, $MS = 0.0241$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг,
MS1 = 0.1

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-0119

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2 = 47***

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI = 100***

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP = 100***

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_ = MS · F2 · FPI · DP · 10⁻⁶ = 0.0241 · 47 · 100 · 100 · 10⁻⁶ = 0.0113300***

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_ = MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10⁶) = 0.1 · 47 · 100 · 100 / (3.6 · 10⁶) = 0.0130600***

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, ***MS = 0.01827***

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг,
MS1 = 0.1

Марка ЛКМ: Растворитель Уайт-спирит

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, ***F2 = 100***

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, ***FPI = 100***

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, ***DP = 100***

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, ***_M_ = MS · F2 · FPI · DP · 10⁻⁶ = 0.01827 · 100 · 100 · 100 · 10⁻⁶ = 0.0182700***

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, ***_G_ = MS1 · F2 · FPI · DP / (3.6 · 10⁶) = 0.1 · 100 · 100 · 100 / (3.6 · 10⁶) = 0.0278000***

Итого:

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.01306	0.06477
0621	Метилбензол (349)	0.00465	0.001172
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.0009	0.000227
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.00195	0.000491

2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0278	0.04471
------	---------------------	--------	---------

Источник № 6008 – Гидроизоляция битумом

Расчет выбросов ЗВ от неорганизованных источников (Битум)			
<i>Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996</i>			
Источник № 6008 - Битум			
Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Расход строительного материала	G	тонн/год	1,42064
Время работы в год	T	ч/год	240
Коэффициент учитывающий убыль минерального материала в виде пыли (п. 6.2.3)	β		0,21
Убыль материалов (табл. 6.4)	N	%	0,7
Расчет выбросов:	Углеводороды C12-19		
Максимально-разовый выброс:			
$M_{сек} = P_c \times 1000000 / (3600 \times T);$		г/с	0,002417
Валовый выброс:			
$P_c = \beta \times N \times G \times 10^{-2}$		т/г	0,002088

Источник № 6009 – Работа спецтехники и автотранспорта

Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе специальной и автотранспортной техники				
<i>Правила по нормированию расхода топливно-смазочных материалов и эксплуатационных материалов для автотранспортной и специальной техники», утвержденным Министерством транспорта и коммуникаций РК от 20.07.01 г. № 226-1 и Министерством энергетики минеральных ресурсов РК от 16.07.01 г. № 176</i>				
<i>Для специальной техники нормируемое значение расхода топлива Q_H рассчитывается по формуле:</i>				
$Q_H = H_5 \cdot (1 + 0.01 \cdot K_{кл}) \cdot n,$				
$K_{кл} = 8\%$ - поправка к расходу топлива, учитывающая климатические условия эксплуатации (см. таблицу 10)				
№	Наименование специальной или автотранспортной техники	Количество специальной или автотранспортной техники одной марки	Базовая норма расхода топлива, кг/час	Объем использованного топлива ¹ , т/год
		n	H5	Qн
Дизельное топливо				
1	Автогидроподъемники, высота подъема 28 м	11,8818	7,5	0,096243
2	Бульдозеры при сооружении магистральных трубопроводов, 96 кВт (130 л.с.)	0,05445	7,4	0,000435
3	Бульдозеры, 59 кВт	0,07	7,2	0,000544
4	Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу, 30 т	30,43338	3,69	0,121283
5	Катки дорожные самоходные гладкие, 13 т	39,1404	4,6	0,194450
6	Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу, 16 т	4,7671	3,8	0,019564
7	Краны на автомобильном ходу, 10 т	50,203519	5	0,271099
8	Катки дорожные самоходные гладкие, 8 т	17,3121	11	0,205668
9	Бульдозеры, 79 кВт (108 л.с.)	780,4291608	5,31	4,475605

10	Автопогрузчики, 5 т	21,535576	5,5	0,127921
11	Краны на автомобильном ходу при работе на монтаже технологического оборудования, 10 т	48,462	9,5	0,497220
12	Краны на автомобильном ходу, 16 т	13,6066	3,8	0,055841
13	Краны на гусеничном ходу, до 16 т	0,91677	4	0,003960
14	Краны на гусеничном ходу при работе на монтаже технологического оборудования, до 16 т	1,23	5	0,006642
15	Краны на пневмоколесном ходу при работе на монтаже технологического оборудования, 16 т	3,11	5,3	0,017802
16	Тракторы на пневмоколесном ходу, 59 кВт (80 л.с.)	6,5735	3,9	0,027688
17	Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу, 1,25 м3	0,07	12	0,000907
18	Экскаваторы 0,25 м3	0,7434	3	0,002409
19	Экскаваторы на гусеничном ходу "обратная лопата", 0,4 м3	40,950741	4,9	0,216711
20	Тракторы на гусеничном ходу, 96 кВт	0,007889	10,2	0,000087
21	Автомобили бортовые, до 5 т	66,2269086	8,8	0,629421
22	Автомобили бортовые, до 8 т	0,03772	6,3	0,000257
	Итого:	1137,763014	137,7	6,971757

Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе специальной и автотранспортной техники					
"Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников"Приложение №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 - п					
Источник № 6001 Работа спецтехники и автотранспорта					
	Загрязняющее вещество	Расход	Уд. выброс, кг/т*	Максимальные выбросы, г/сек	Валовый выброс, т/год
		топлива, т/год			
337	Углерод оксид	6,9717566	0,0001	0,00000027	0,00000070
2754	Углеводороды		30	0,08069163	0,20915270
301	Диоксид азота		10	0,02689721	0,06971757
328	Сажа		15,5	0,04169067	0,10806223
330	Диоксид серы		20	0,05379442	0,13943513
703	Бенз(а)пирен		0,00032	0,00000086	0,00000223
Всего выбросов:				0,2030751	0,5263706

Период эксплуатации

Источник № 0001– Продувочная свеча

Расчет выбросов от свечи			
«Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» Приложение № 1 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18. 04. 2008			
Источник № 0001 Свеча продувочная	Вид топлива-газ (топливный)		
Исходные данные	Обозн	Ед. измер.	Значение
Протяженность продувочного участка газопровода	L	м	1,5
Диаметр	d_r	м	0,025
Температура газа в дренажной линии	T	К	293
Среднее давление в трубе перед продуваемым сечением при критическом режиме истечения газа	P _{ср1}	Мпа	1,5
Среднее давление в трубе перед продуваемым сечением при докритическом режиме истечения газа	P _{ср1}	МПа	1,2
Коэффициент сжимаемости газа до выпуска газа из газопровода $Z = 1 - 0,0907 \times P \times (T/200) - 3,668$	Z1		0,966
Коэффициент сжимаемости газа после выпуска газа из газопровода	Z2		0,973
Внутренний диаметр продувочной свечи	d	м	0,02
Высота свечи	h	м	2,7
Плотность газа	ρ	кг/м ³	0,717
Время опорожнения участка	τ	сек	600
Кол-во продувок за год	n _{пр}	раз/год	1
Расчет выбросов:			
Геометрический объем газопровода			
$V = L \times \Pi u \times \frac{D^2}{4}$		м ³	0,000735938
Потери газа при частичном освобождении участка газопровода от газа (по формуле 1.3 Приложения 1 Методики)			
$GЗ = \frac{V}{T} * (\frac{P_{ср}}{Z1} - \frac{P_{ср}}{Z2})$		м ³	0,00000080
Максимальный выброс			
V _{макс} , страв = V _{стр} /τ		м ³ /сек	0,000001227
$V_{макс} = V_{макс - страв} \times \rho \times 10^3$	C1-C5	г/с	0,00087945
Валовый выброс			
$V = \frac{V_{стр} \times \rho \times n_{пр}^3}{1000}$	C1-C5	т/год	0,00000053
Расчет: средней скорости газа из устья источника выброса			
$S = (\eta \times d^2/4)$		м ²	0,0001
$W = V_{макс-страв} / S$		м/сек	0,01226563

Расчет выбросов от источников №№0002-0007 аналогичны источнику № 0001

Источник № 6001– Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)

Расчет выбросов ЗВ от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА и ФС)			
Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников АО "КазТрансОйл" Астана 2005 г.			
Источник № 6001-от запорно-регулирующей арматуры (ЗРА и ФС)			
Исходные данные	Обозн	Ед.изм	Значения
Величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (см. таблицу Б.1) (ЗРА)	$g_{HУj}$	кг/час	0,020988
Величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/час (см. таблицу Б.1) (ФС)	$g_{HУj}$	кг/час	0,00072
Число ЗРА на потоке i-го вида	n_i	шт	0
Число ФС на потоке i-го вида	n_i	шт	17
Доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. таблицу Б.1) (ЗРА)	$x_{HУi}$		0,293
Доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (см. таблицу Б.1) (ФС)	$x_{HУi}$		0,03
Расчет выбросов:			
Максимальный выброс			
$Y_{HУ} = \sum_{j=1}^l Y_{HУj} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{HУj} \times n_i \times x_{HУi} \times c_{ji}$		кг/ч	0,1107123 12
Максимальный выброс	C1-C5	г/с	0,000102
Валовый выброс	C1-C5	т/год	0,000894

Приложение Г – Расчеты объемов образования отходов

Период строительства

Огарыши сварочных электродов

Исходные данные:

Расход сварочного материала – 0,4 т.

Расчет объемов образования огарков сварочных электродов производится по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (п. 2.22), Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г., №100-п:

$$N = M * \alpha, \text{ т/год}$$

где N - норма образования огарков сварочных электродов;

$M = 0,4 \text{ т}$ - расход сварочного материала;

$\alpha = 0,015$ - остаток электрода.

Объем образования сварочных огарков при производстве строительных работ составит:

$$N = 0,4 * 0,015 = 0,006 \text{ т}$$

Сбор и временное хранение данного вида отходов будет предусмотрено в специальном металлическом контейнере с крышкой. Огарки электродов по мере накопления будут сдаваться на утилизацию специализированной лаборатории.

Тара из-под лакокрасочных материалов

Исходные данные:

Объемы используемых материалов:

- Грунтовка ГФ-021 – 0,06 тонн;
- Грунтовка ГФ-0119 – 0,0241 тонн;
- Растворитель Уайт-Спирит – 0,01827 тонн;
- Эмаль ХВ-124 – 0,007 тонн;
- Эмаль ПФ-115 – 0,1175 тонн.

Расчет выполнен согласно п. 2.35 «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п.

Объем образующейся тары из-под лакокрасочных материалов определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{\text{кд}} \cdot \alpha_i, \text{ т/год,}$$

где M_i - масса i -го вида тары, $M = 0,5 \text{ кг}$;

n - число видов тары;

M_{ki} - масса краски в i -ой таре;

α_i - содержание остатков краски в i -той таре в долях от M_{ki} , принимается равным 0,01-0,05.

$$N = 0,0005 \cdot 73 + (0,06 + 0,0241 + 0,01827 + 0,007 + 0,1175) \cdot 0,01 = 0,03877 \text{ т.}$$

Данный вид отхода будет образовываться в основном на последних этапах работ. Сбор и временное хранение данного вида отходов будет предусмотрено в специальном металлическом контейнере с крышкой и по окончании реконструкции данный вид отходов либо будет возвращен поставщику ЛКМ, либо передан на специализированный полигон промышленных отходов согласно договору со специализированной организацией.

Коммунальные отходы

Общее годовое накопление бытовых отходов рассчитывается по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г., №100-п по формуле:

$$M = 0,3 \times 0,25 \times n$$

где M – годовое количество отходов, т/год;

0,3 – удельная санитарная норма образования бытовых отходов на промышленных предприятиях, m^3 /год;

0,25 – средняя плотность отходов, т/ m^3 ;

n – численность работающих в сутки, чел.

Количество рабочего персонала составляет - 32 человек.

Срок строительства составит 7 мес. Таким образом, объем образования бытовых отходов за весь период строительства составит:

$$M = 0,3 \times 0,25 \times 32 \times 7 / 12 = 1,4 \text{ т/период}$$

Промасленная ветошь

Количество промасленного ветоша – 0,000002 тонн принято согласно сметных данных.

Период эксплуатации

В период эксплуатации объемов образования отходов не прогнозируется.

**Приложение Д Письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства,
пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции
Балхашского района»**

**БАЛҚАШ АУДАНЫНЫҢ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҒЫ,
ЖОЛАУШЫЛАР КӨЛПІ,
АВТОМОБИЛЬ ЖОЛДАРЫ ЖӘНЕ
ТҰРҒЫН ҮЙ ИНСПЕКЦИЯСЫ
БӨЛІМІ**



**ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПАССАЖИРСКОГО
ТРАНСПОРТА, АВТОМОБИЛЬНЫХ
ДОРОГ И ЖИЛИЩНОЙ
ИНСПЕКЦИИ БАЛХАШСКОГО
РАЙОНА**

040300, Бақанаас селосы
Д. Қонаев атындағы к-сі, 68
телефон: (8-72773) 91252, факс: 91252

*01-19, 126
07.07.2022*

040300, с. Бақанаас
ул. им. Д. Қонаева, 68
телефон: (8-72773) 91252, факс: 91252

ТОО «Жамбылагрогазпроект»

Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Балхашского района» в соответствии с пунктом 1, статьи 78 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года за №188V, рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Акколь Балхашского района Алматинской области» разработанный ТОО «Жамбылагрогазпроект» в 2022 году, согласовывает его в части промышленной безопасности.

Руководитель отдела



[Signature]
Р. Манат

✉ Н. Шабдар
☎ 8 (72773) 91-2-52

Приложение Е КГУ «Баканасское лесное хозяйство» (объем ущерба)

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрі міндетін атқарушының 2015 жылғы 25 ақпандағы №18-02/132 бұйрығымен бекітілген «Орман алқаптарын орман шаруашылығын жүргізумен байланысты емес мақсаттарда пайдалану үшін алып қоядан туғындаған орман шаруашылығы өндірісіндегі шығысын өтеу нормативтері» негізінде сексеуіл, жынғыл және шөңгел ағаштарына келтірілген залал көлемі есептеледі.

Үшқарма ауылына

Мекеме атауы	Орманшылық	Орам	Телім	Сексеуіл, жынғыл, шөңгел ағашының көлемі т/м	Жер көлемі га	Залал көлемі тенге.
Баканас ОШКММ	Ақкөл	19	26	2,65	1,02	
Баканас ОШКММ	Ақкөл	19	28	0,48	0,4	
Баканас ОШКММ	Ақкөл	22	4	0,06	0,1	
Барлығы:				Сексеуіл: 3,21	1,52	105288 тенге
Баканас ОШКММ	Ақкөл	22	6	0,6	0,1	
Баканас ОШКММ	Ақкөл	22	13	0,7	0,1	
Барлығы:				Жынғыл: 1,3	0,2	42640 тенге
Баканас ОШКММ	Ақкөл	22	5	0,3	0,4	
Барлығы:				Шөңгел: 0,3	0,4	9840 тенге
Жыны:				4,81	2,12 га	157 768 тенге

Сонымен қатар орманды қалпына келтіру жұмыстарына 2,12 гектарға 24547,48 (жырма төрт мың бес жүз қырық жеті тенге қырық сегіз тиын) қаражат қажет етеді.

Сексеуіл, жынғыл, шөңгел ағаштарына келтірілген залал көлемі және орманды қалпына келтіру жұмыстарының соммасының жыны: 182315,48 (бір жүз сексен екі мың үш жүз он бес тенге қырық сегіз тиын).

Баканас орман шаруашылығы КММ-сінің директоры:



Н.И.Конусбаев.

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрі міндетін атқарушының 2015 жылғы 25 ақпандағы №18-02/132 бұйрығымен бекітілген «Орман алқаптарын орман шаруашылығын жүргізумен байланысты емес мақсаттарда пайдалану үшін алып қоюдан туындаған орман шаруашылығы өндірісіндегі шығысын өтеу нормативтері» негізінде сексеуіл,жынғыл және шеңгел ағаштарына келтірілген залал көлемі есептеледі.

Ақкөл ауылына

Мекеме атауы	Орманшылық	Орам	Телім	Сексеуіл,жынғыл, шеңгел ағашының көлемі т/м	Жер көлемі га	Залал көлемі тенге.
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	19	27	0,048	0,02	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	19	18		0,09	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	19	24	6,336	1,72	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	19	22	4,95	1,5	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	19	19	1,08	0,9	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	18	30	6,3	1,05	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	21	6	0,054	0,02	
Барлығы:				Сексеуіл:18,768	5,3	615 590 тенге,4 т
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	18	15	1,5	0,25	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	17	3	1,2	0,4	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	17	6	2,4	0,6	
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	17	10	4	0,5	
Барлығы:				Жынғыл:9,1	1,75	298 480 тенге
Бақанас ОШКММ	Ақкөл	17	5	2,4	0,25	
Барлығы:				Шеңгел:2,4	0,25	78 720 тенге
Жиыны:				35,078	7,3 га	992790,4 тенге

Сонымен қатар орманды қалпына келтіру жұмыстарына 7,3 гектарға 84526,7 (сексен төрт мың бес жүз жиырма алты теңге жетпіс тиын) қаражат қажет етеді.

Сексеуіл,жынғыл,шеңгел ағаштарына келтірілген залал көлемі және орманды қалпына келтіру жұмыстарының соммасының жиыны: 1077317,1(бір миллион жетпіс жеті мың үш жүз он жеті теңге он тиын)

Бақанас орман
шаруашылығы КММ-сінің
директоры:



Н.И.Конусбаев.

**Приложение Ж Письмо Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов от
27.07.2022г.**

1 - 3

Казахстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрігі
Су ресурстарын пайдалануды реттеу және
қорғау жөніндегі Балхаш-Алақол
басейндік инспекциясы



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан
Балхаш-Алакольская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных ресурсов

Номер: KZ26VRC00014146

Дата выдачи: 27.07.2022 г.

**Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий
производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах
и полосах**

Товарищество с ограниченной
ответственностью "
Жамбылгазгазпроект"
990340005441
080000, Республика Казахстан,
Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз,
улица ЖЕЛТОКСАН, дом № 86А, -

Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, рассмотрев Ваше обращение № KZ85RRC00032005 от 20.07.2022 г., сообщает следующее:

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода газораспределительных сетей с.Акколь Балхашского района», разработан ТОО «ABC Engineering».

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Акколь, Балхашского района Алматинской области.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - P=1,2 МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пз-250 мм.

Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 □ 250х27,9 - протяженностью 18353,0 м □ 110х12,3 протяженностью - 1437,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа ГОСТ 31448-2012. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G-100 с эл.корректора газа, с обогревом АОГВ, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х7,0м учтенным в разделе АС - 1шт.

Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 - общей протяженностью 1040,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего P=0,3 МПа на низкое P=0,003 МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 2шт, ГРПШ-04-2У-1 - с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-400 - 2шт (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СГ16МТ-G100, с электронным корректором, устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС - 3шт. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементах. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом. Глубина заложения футляра в местах пересечения автодороги 1,5м. от верха дорожного покрытия до



верха образующей футляра. На одной стороне футляра в верхней точке уклона предусматривается контрольная трубка под ковером.

Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа прокладываются подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 □ 32х3,0; □ 63х5,8; □ 90х8,2; □ 110х10,0; □ 160х14,6 общей протяженностью 8643,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м. расстояния до газопровода в стесненных условиях на отдельных участках трассы предусматривается уменьшать при условии выполнения специальных компенсирующих мероприятий согласно СП РК 4.03-101-2013, а также при пересечении центральных улиц предусматривается подземная укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17, на дожементях. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. На ответвлениях газопровода, в качестве отключающих устройств на подземном газопроводе предусмотрены краны шаровые полиэтиленовые ПЭ 100 SDR11 с номинальным давлением PN 1,0 МПа (10кгс/см²) с удлиненным штоком с выходом под ковер.

Протяженность трубопроводов для низкого давления P=0,003 МПа Акколь: подземных ПЭ труб - 7761,0 м; надземных стальных - 4,0м., по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ100SDR11 □ 32х3,0 - 483,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □ 63х5,8 - 5336,0 м; ПЭ100 SDR 11 □ 90х8,2 - 1222,0м; ПЭ100 SDR 11 □ 160х14,6 - 449,0 м; ПЭ10 SDR 11 □ 200х18,2 - 271,0 м; стальных: □ 76х3,0 - 2,0 м; □ 159х4 - 2,0 м.

Отключающие устройства: Кран шаровой латунный муфтовый DN25 Ру-1,6 МПа-159шт; кран шар. ПЭ □ 63 -1шт; ПЭ □ 90-2шт; ПЭ □ 160-1шт; ПЭ □ 200-1шт.

Протяженность трубопроводов для среднего давления P=0,3 МПа Акколь: подземных ПЭ - 1040,0 м; надземных стальных - 8,0 м.; диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 □ 63х5,8 - 608,0 м; ПЭ 100 SDR 11 □ 90х8,2 - 432,0 м; стальных: □ 57х3,0 - 8,0 м;

Отключающие устройства: кран шар. ПЭ □ 63 - 5шт;

Протяженность трубопроводов для высокого давления P=1,2 МПа Акколь: подземных ПЭ - 19790,0м.; надземных стальных - 50,0м., по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ100 SDR9 □ 110х12,3 - 1437,0м; ПЭ100 SDR 9 □ 250х27,9 - 18353,0м; стальных: □ 89х5 - 2,0м; □ 219х8 - 48,0 м;

Отключающие устройства: задвижка клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая, с ответными фланцами Ру1,6 МПа, 30с41нж; Ду-80 - 1 шт; Ду-200 - 6 шт;

При пересечении газопроводов с подземными коммуникациями, газопровод прокладывается в футляре, концы футляра выводятся на 2 м в обе стороны от наружных стенок.

Река Или находится на расстоянии не менее 710 м от ближайшего участка проектируемого подводящего газопровода.

На период строительства водоснабжение - привозное, водоотведение осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию.

Руководствуясь статьями Водного кодекса РК, в соответствии Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18.06.2020 года № 148, о внесении изменения в приказ Заместителя Премьера-Министра РК – МСХ РК от 01.09.2016 года № 380 «Об утверждении Правил согласования размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах водоохранных зонах и полосах» Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция согласовывает рабочий проект «Строительство подводящего газопровода газораспределительных сетей с.Акколь Балхашского района», при выполнении следующих требований:

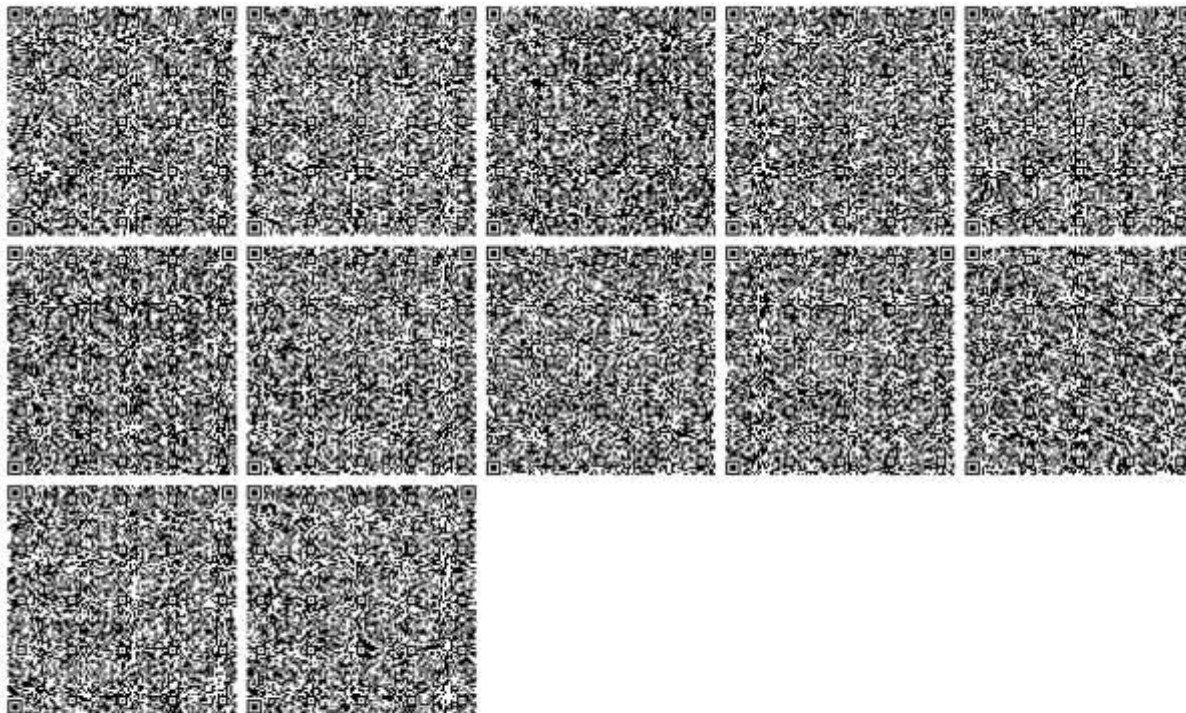
- при проведении строительных работ содержать территорию участка в санитарно-чистом состоянии согласно нормам СЭС и охраны окружающей среды – постоянно;
- после окончания строительства, места проведения строительных работ восстановить;
- в водоохранной зоне исключить размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды;
- обеспечить недопустимость залповых сбросов на рельеф местности;
- не допускать сброс ливневых, бытовых и других стоков в поверхностные водные объекты;
- не допускать захвата земель водного фонда.

На основании Водного кодекса РК настоящее заключение имеет обязательную силу.

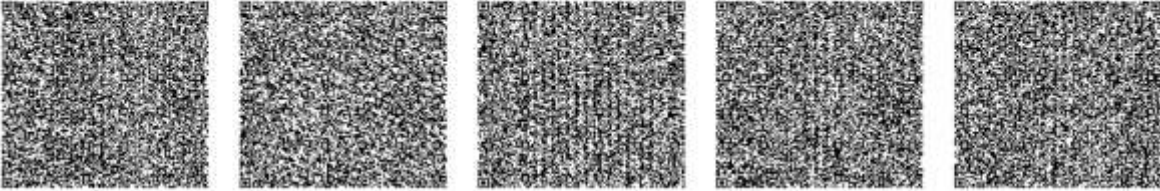
В случае невыполнения требований, виновный будет привлечен к ответственности согласно действующему законодательству Республики Казахстан, а согласование приостановлено.



Руководитель

Иманбет Раушан
Мұсақұлқызы

Приложение 3. Копия лицензии «ABC Engineering»

		17010128
		
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ		
05.06.2017 года	01931P	
Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "ABC Engineering" 090014, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г. Уральск, МИКРОРАЙОН ЖАҢА ОРДА, дом № 11., 89., БИН: 150840001620	
	(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 энергетики Республики Казахстан» , Министерство энергетики Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)	
Руководитель (уполномоченное лицо)	А.ЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))	
Дата первичной выдачи		
Срок действия лицензии		
Место выдачи	г.Астана	
		



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01931Р

Дата выдачи лицензии 05.06.2017 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "ABC Engineering"

090014, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, МИКРОРАЙОН ЖАНА ОРДА, дом № 11., 89., БИН: 150840001620

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер физлица 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

ТОО «ABC Engineering», Западно-Казахстанская область г.Уральск, мкр -н Жана Орда, 11 дом, 89 кв.

(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 энергетики Республики Казахстан», Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

А.ИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

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



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарыдағы Заңы 7 бабының 3 тармағына сәйкес оның газеталық және электрондық жерлері арқылы берілген. Дәлелді құжаттың сәйкестігіне куәсіздігі 1-таңба 7 БРК-ға 7-жаңа 2003 жылғы "ОБ электрондық құжаттың және электрондық цифрлық қолтаңбаның" рәсімделген құжаттың нақтылығына кәсіпқандық.