«Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Саймайсай, Қайнар кенттерінде тартылатын жоғары қысымды газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» 1ПК»
жұмыс жобасы бойынша

23.07.2021 ж. № 19-0288/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АлатауГорПроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Саймайсай, Қайнар кенттерінде тартылатын жоғары қысымды газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» 1ПК» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0288/21 от 23.07.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК»

ЗАКАЗЧИК:

Алматинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «АлатауГорПроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК»** разработан в 2021 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 01-0977 от 14.06.2021 г., заключенному с Алматинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» (письмо-заявка № 301-3013-907 от 27.05.2021 г., входящий № 01-03/06803 от 04.06.2021 г.).

2. ЗАКАЗЧИК: Алматинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АлатауГорПроект» (г. Нур-Султан), гослицензия № 001810 от 15.11.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны. Дата выдачи приложений – 15.11.2017 года, категория - I.

Проектировщик: ТОО «Алтын-Самырук» (г. Кызылорда), государственная лицензия № 19019092 от 17.09.2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области. Дата выдачи приложений – 17.09.2017 года, категория - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание на проектирование «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК», утвержденное Алматинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак»от 26.01.2021 г.;

архитектурно-планировочное задание на проектирование «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК», утвержденное Отделом архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района № KZ83VUA00411805 от 26.04.2021 г.;

постановление акимата Енбекшиказахского района № KZ81VBM01414683 от 01.06.2021 г. на разрешение производства проектно-изыскательских работ АлПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на территории Саймасайского сельского округа;

постановление аппарата акима Енбекшиказахского района № 131 от 25.02.2021 г. на выделение земельного участка под проектируемый объект;

постановление аппарата акима Енбекшиказахского района № 133 от 25.02.2021 г. на выделение земельного участка под проектируемый объект;

письмо-гарантия Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» № 301-3013-1241 от 13.07.2021 г. о получении всех правоустанавливающих и идентификационных документов до начала проведения строительно-монтажных работ на данном объекте;

письмо Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» № 301-3013-1174 от 03.07.2021 г. о том, что данным проектом предусматривается только линейная часть газопровода.

письмо Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» № 301-3013-907 от 27.05.2021 г. об источнике финансирования;

письмо Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» № 301-3013-907 от 27.05.2021 г. о начале строительства в сентябре 2021 г.;

акт обследования зеленых насаждений ГУ «ЖКХ и ЖИ Енбекшиказахского района» № 75-29-75/170 от 06.05.2021 г. о том, что по трассе газопровода не предусматривается снос и вырубка зеленых насаждений;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту

«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района Алматинской области» 1ПК (подводящий газопровод)», выполненный ТОО «Алтын-Самырық» в феврале-марте 2021 г., государственная лицензия № 19019802 от 26.09.2019 г., приложение к государственной лицензии № 002 от 04.12.2019 г., выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области.

Технические условия:

№ 2-62-133 от 27.01.2021 года, выданные АО «Интергаз Центральная Азия» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

№ KZ79VAQ00001930 от 14.04.2021 года, выданные Алматинскии областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение газопроводом автодороги «Алматы-Шелек-Хоргос» км 55+392 м;

№ KZ79VAQ00001931 от 14.04.2021 года, выданные Алматинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение газопроводом автодороги «Алматы-Шелек-Хоргос» км 65+545 м;

№ KZ79VAQ00001932 от 14.04.2021 года, выданные Алматинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» на пересечение газопроводом автодороги «Алматы-Шелек-Хоргос» км 63+138 м;

№ OP/TO/LE/43/1-270 от 20.12.2020 года, выданные ТОО «Азиатский газопровод»– на пересечение МГ «Казахстан-Китай» с проектируемым газопроводом.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»;

ГУ «Департамент полиции Алматинской области Министерства внутренних дел РК»;

ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог Енбекшиказахского района»;

Алматинский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол»;

Алматинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» от 17.03.2021 г.;

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района» от 07.06.2021 г.;

АО «Казахтелеком» ТУСМ-1 ОДС от 19.04.2021 г.;

РДТ «Алматытелеком» филиал АО «Казахтелеком» Енбекшиказахский ЛТЦ от 26.04.2021 г.;

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Енбекшиказахского района»;

АО «Алатау Жарык Компаниясы» Алматинская область, Есикский РЭС от 07.06.2021 г.;

ТОО «Азиатский газопровод» от 07.06.2021 г.;

письмо-согласование АлПФ АО «КазТрансГаз Аймак» топографической съемки, выполненной ТОО «Алтын-Самырук» № 301-3013-1174 от 03.07.2021 г.;

согласование условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах РГУ «Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов» № KZ53VRC00009392 от 25.12.2020 г.;

заключение археологической экспертизы ТОО «Археологическая экспертиза» № AR-03/266-21 от 05.03.2021 года;

письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» № 01-09/03 от 27.01.2021 г.;

протокол общественных слушаний от 19.04.2021 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1) Том 1.2. Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях.
2) Том 2.1. Общая пояснительная записка.
3) Том 2.2. Паспорт рабочего проекта.
4) Том 3. Наружное газоснабжения (ГСН).
5) Том 4. Сметная документация.
6) Том 5. Прайс-листы основные с альтернативным вариантом, утвержденные Заказчиком.
7) Проект организации строительства.
8) Раздел ОВОС «Оценка воздействия на окружающую среду» по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК» выполнен ИП «Эконур» (государственная лицензия № 02147Р от 26.03.2011 г., выданная Министерством охраны окружающей среды РК. Комитет экологического регулирования и контроля).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

При реализации данного проекта будет обеспечено стабильное и бесперебойное газоснабжение населения в нормативных объемах и условия эксплуатации наружных инженерных сетей газопровода будут соответствовать нормативным требованиям.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода для населенных пунктов Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района Алматинской области.

Трасса газопровода проходит вдоль магистральной автодороги Западная Европа – Западный Китай по территории Енбекшиказахского района Алматинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Таблица № 1

Климатический подрайон	IIIВ
Температура воздуха в °С:	
абсолютная максимальная	+43
абсолютная минимальная	(минус) 38
наиболее холодной пятидневки	(минус) 23
наиболее холодных суток	(минус) 30
Район по давлению ветра	III
Район по весу снегового покрова	II
Район по толщине стенки гололеда	II

Климат исследуемой территории резко континентальный.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Алтын-Самырық» в феврале-марте 2021 г.

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении участок работ расположен на предгорной равнине Заилийского Алатау, сложен аллювиально-пролювиальными отложениями верхнечетвертично – современного возраста (adQIII-IV) и эоловыми отложениями верхнечетвертично – современного возраста.

Рельеф участка, относительно, ровный.

Поверхность предгорной равнины расчленена речной и овражной сетью.

Положительные формы рельефа представлены пологими, реже, крутыми увалами, которые простираются, обычно, с юга на север.

Речные долины имеют в основном U-образную форму с глубиной вреза 5-10 м, часто

крутыми эрозионными бортами.

Реже встречаются относительно неглубокие (1,5 - 4,0 м) слабообвогнутые, плоскодонные ложбины, характеризующиеся малой водностью или отсутствием постоянных водотоков. Питание - ледниковое, и за счет подземных вод, атмосферных осадков. Высокие воды наблюдаются в весенне–летний период. Сток реки, большей частью, зарегулирован.

Геолого-литологическое строение

С поверхности земли повсеместно до глубины 0,2 м залегает почвенно-растительный слой. Ниже до глубины 3,0 - 5,0 м залегает суглинок ad (QIII-IV) и местами, в основном на водных переходах, валунно-галечниковый грунт до глубины 7,5 м.

Гидрогеологические условия

Подземные воды по всей трассе работ инженерно-геологическими выработками глубиной 5,0 – 7,5 м на 01.03.2021 г. вскрыты только в скважинах № 13, 14, 17, 18, 19, 46, 47, 53, 54, 62, 63, 68, 69, 71, 72, 93.

Грунтовые воды не обладают сульфатной и хлоридной агрессией к бетонам, как при постоянном погружении, так и при периодическом смачивании.

Подземные воды относятся к Алатаускому гидрогеологическому району и находятся в условиях постоянной подпитки влажности с ледников Джунгарского Алатау. Участки работ не относятся к подтапливаемым и незатопляемым. Трасса газопровода пересекает реку Тургень, реку Балтабай, реку Манапка, реку Карасу, реку Баубек, реку Леп, реку Большая Шарын, реку Малый Шарын, реку Кара-откель, реку Тастыкара, реку Иссык, реку Кожемячка, реку Саламатка.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов глубиной 3,0 – 7,5 м выделено два инженерно-геологических элемента.

ИГЭ-1 – суглинок светло - коричневого цвета, твердый, без включений.

ИГЭ-2 – валунно-галечниковый грунт, при размере частиц в мм, свыше 80, с содержанием валунов до 30 процентов, заполнитель - песок разнозернистый.

Физические свойства всех ИГЭ и значение «Е» определены в лаборатории. Расчетные значения С и φ приняты в соответствии со СН РК 5.01-01-2013, п.5,2 примечание 1.

ИГЭ-1

Таблица № 2

№ п/п	Наименование показателя				Ед. изм.	Расчетные показатели при доверительной вероятности		
						1,0	0,85	0,95
1	Плотность твердых частиц				г/см^3	2,72		
2	Плотность грунта				г/см^3	1,58		
3	Плотность сухого грунта				г/см^3	1,41		
4	Коэффициент пористости					0,93		
5	Природная влажность				%	12,06		
6	Степень влажности					<0		
7	Пластичность, %	WL	Wp	Ip	IL			
		28,5	19,7	8,8	<0			
8	Удельный вес				кН/м^3		18,33	18,33
9	Модуль деформации	водонасыщенный			МПа	5,6		
		природная влажность			МПа	9,2		
10	Прочностные характеристики при водонасыщенном состоянии	Угол внутреннего трения, φ			град.		21	18
		Удельное сцепление, С			кПа		-	6

11	Коэффициент фильтрации	м/сут	<0.01 (<10^{-2})		
12	Группа грунтов по разработке		35в		

ИГЭ-2

Таблица № 3

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм.	Расчетные показатели при доверительной вероятности		
				1,0	0,85	0,95
1	Плотность грунта		г/см3	2,0		
2	Удельный вес		кН/м3	20,0	20,0	20,0
3	Модуль деформации	водонасыщенный	МПа	40,0	40,0	40,0
		природная влажность	МПа	40,0	40,0	40,0
4	Прочностные характеристики при водонасыщенном состоянии	Угол внутреннего трения, φ	град.	42	39	37
		Удельное сцепление, С	кПа	-	-	-
5	Группа грунтов по разработке			6г		

Глубина сезонного промерзания:
для суглинка – 0,92 м;
для супесей и мелких песков – 1,12 м;
для песков крупных и гравелистых – 1,20 м;
для крупнообломочных грунтов – 1,36 м.

Глубина проникновения нулевой изотермы с обеспеченностью 0,92 – 1,5 м (для суглинков) и 1,7 м (для галечника).

Засоленность грунтов

По содержанию сухого остатка грунты (0,086-0,061 процентов) – не засолены.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO42- (260-380 мг/кг) грунты не агрессивные к бетонам марки W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, реже слабоагрессивные.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl^- (40 мг/кг) грунты неагрессивные на арматуру в железобетонных конструкциях.

Коррозионная активность грунтов на глубинах 1,0 - 1,5 - 2,0 - 3,0 - 5,0 м по удельному электрическому сопротивлению грунта – от неагрессивной до средней и на глубинах 1,0 - 2,0 м к свинцу – средняя, к алюминию – высокая.

Сейсмичность территории оценивается в 9 (девять) баллов по сейсмической шкале MSK-64 и согласно СП РК 2.03-30-2017, с учетом местных грунтовых условий. Категория грунтов по сейсмическим свойствам II (вторая), расчетная сейсмичность площадки – 9 (девять) баллов.

Строительные группы грунтов. По трудности разработки, согласно ЭСН РК 8.04-01-2015, раздел 1., земляные работы для разработки вручную и одноковшовым экскаватором группа грунтов:

почвенно-растительный слой - п. 9а – первая/вторая;
суглинок - п. 35в – вторая/вторая;
валунно-галечник – п. 6г - четвертая/четвертая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Данным рабочим проектом согласно письму Алматинского производственного

филиала АО «КазТрансГаз Аймак» № 301-3013-1174 от 03.07.2021 г. предусмотрена только линейная часть газопровода.

Предоставлено гарантийное письмо № 301-3013-1241 от 13.07.2021 г. о получении всех правоустанавливающих и идентификационных документов до начала проведения строительно-монтажных работ на данном объекте.

6.2.2 Технологические решения

Пропускная способность газопровода с учетом перспективы - 34 882,3 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 29,748 км.

Проект выполнен согласно ТУ № 2-62-133 от 27.01.2021 года, выданных АО «Интергаз Центральная Азия» и предусматривает строительство подводящих газопроводов высокого давления 1,20 МПа к населенным пунктам Енбекшиказахского района Алматинской области.

Система газоснабжения одноступенчатая: 1-ая ступень – газопроводы высокого давления Р=1,2 МПа 1-ой категории, выполненные из полиэтиленовых труб.

Расчет потребности газоснабжения

Основными потребителями природного газа по проекту являются газопотребляющие объекты н/п Енбекшиказахского района, Алматинской области села Амангельды, Тескенсу, Колди, Толкын, Кырбалтабай, Екпинди, Акбастау, Бирлик, Енбек, Актогай, Орнек, Балтабай, Куш, Космос, Базаркельды, Ташкенсаз, Баяндай, Кульжинское, Байдибек би, Казахстан, Ащибулак, Ж.Кайыпов, Казатком, Кайрат и Акши.

Пропускная способность газопроводов, а также диаметр газопровода приняты по существующим параметрам газотранспортной сети с учетом перспективы развития представленными Заказчиком, расчетными объемам газопотребления и ранее утвержденным потреблениям по Региональной схеме газификации Алматинской области.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжение

Газопровод высокого давления PN-1,2 МПа

Пропускная способность газопровода составляет – 34 882,3 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 29,748 км.

Газоснабжение предусматривается от существующих газопроводов высокого давления от АГРС-Есик, проложенный в подземном исполнении.

Диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 400 мм.

Давление газа в точке подключения – 1,2 МПа.

В проекте предусмотрено строительство подводящих газопроводов высокого давления к населенным пунктам Енбекшиказахского района Алматинской области.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлическим расчетам, с учетом подключения всех потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты) указанных населенных пунктов.

Трасса газопровода высокого давления от точки подключения до населенных пунктов запроектирована подземной из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR9 диаметрами 160х17,9…400х44,7 мм с коэффициентом запаса прочности С-2,1.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки в существующий газопровод, на линейных протяженных участках, в местах предполагаемых отводов к н.п., предусмотрена подземная установка стальных шаровых вентилей с весьма усиленной изоляцией, с удлиненным штоком и редуктором управления, в ограждении.

Подземный газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой – 1,4 м, до подошвы насыпи, в местах пересечения оросительного канала - 2,0 м до дна канала, 1,2 м в орошаемых землях.

При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр, если газопровод

проложен выше коммуникаций; при прокладке ниже коммуникаций, а также при диаметре коммуникации диаметром менее 50 мм, футляр не предусматривается.

Переходы подземного газопровода через автодороги с капитальным асфальтированным покрытием, оросительные каналы и реки предусмотрены с максимальным использованием метода горизонтально-направленного бурения с устройством приемного и рабочего котлованов, газопровод прокладывается в защитном футляре, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер. При прохождении внутридворовых, подъездных автодорог и мелких арыков открытым способом с восстановлением разрушенной конструкции.

В местах прохода газопровода методом ГНБ без защитного футляра применяется газопровод с защитной оболочкой из полипропилена (ПП) для защиты от механических повреждений.

Переходы через водные преграды выполняются путем наклонно-направленного бурения (ННБ или ГНБ), прокладкой газопровода в полиэтиленовых футлярах из труб по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, заключенные методом протаскивания в полиэтиленовый футляр Д630-315 мм по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу изготовителя Казфриапласт, Georg Fischer, Frialen, Fusion, типа ПЭ 100 SDR 9 ГАЗ.

Повороты линейной части полиэтиленового газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 50 наружного диаметра трубы. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.

Для обнаружения газопровода укладывается сигнальная лента с металлическим проводом сечением 2,5 кв.мм. Лента укладывается на расстояние 200 мм выше газопровода. В местах пересечениях с коммуникациями лента укладывается дважды на расстояние 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации. На трассе подводящего газопровода 1,2 МПа для обнаружения сигнальной ленты предусмотрена установка контрольных трубок с выводом под ковер, контрольные трубки установлены на расстоянии не более 3000 м и в местах переходов ННБ. На подземных газопроводах дополнительно установливаются интеллектуальные маркеры, места установок уточняет Заказчик при строительстве.

На трассе подземного трубопровода предусматривается установка опознавательных знаков высотой1 5–2 м от поверхности земли или на фасадах зданий и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями-указателями. Знаки устанавливаются на углах поворота, в местах установки тройников, в других характерных точках на расстоянии 1 м от оси газопровода и при пересечении искусственных и естественных преград. На опознавательных знаках указывается расстояние до газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

В местах выхода газопровода из земли, установки тройников, отводов, переходов ПЭ/Ст предусматривается устройство контрольной трубки с выходом под ковер для определения наличия утечки природного газа приборным методом.

В местах пересечения с коммуникациями разработка траншеи производится вручную по 2 м в обе стороны от коммуникации.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 1,20 МПа испытываются на герметичность давлением – 1,50 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 градусов по Цельсию.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100 %.

Проектные решения обеспечивают нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет – 34 882,3 м3/час.

Протяженность газопроводов - 29,748 км.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

- запорная арматура принята стальная с учетом величины испытательного давления;
- полиэтиленовые газопроводы приняты с коэффициентом запаса прочности 3,2;
- соединения газопроводов приняты неразъемные, со 100 % контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у ГРПШ.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК» выполнен ИП «Эконур» (ГЛ № 02147Р от 26.03.2011 г.).

Рабочим проектом предусмотрено строительство газопровод высокого давления PN-1,2МПаDN400-160мм и газораспределительных сетей 1ПК в п.Саймасай, с.Кайнар с перспективой дальнейшего подключения н/п Енбекшиказахского района, Алматинской области (сел Амангельды, Тескенсу, Колди, Толкын, Кырбалтабай, Екпинди, Акбастау, Бирлик, Енбек, Актогай, Орнек, Балтабай, Куш, Космос, Базаркельды, Ташкенсаз, Баяндай, Кульжинское, Байдибек би, Казахстан, Ащибулак, Ж.Кайыпов, Казатком, Кайрат и Акши) к газотранспортной сети для газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных и социальных предприятий.

Трасса газопровода пересекает реки Тургень, Балтабай, Манапка, Карасу, Баубек, Леп, Большая Шарын, Малый Шарын, Караоткель, Тастыкара, Иссык, Кожемячка, Саламатка. Предоставлено согласование условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах «Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 25.12.2020 г. за № KZ53VRC00009392. Проведено общественное слушание от 19.04.2021 года (согласование и протокол представлены в составе ПСД).

Водозаборные сооружения и оросительные каналы на территории строительства отсутствуют.

На участке строительства газораспределительных сетей объектов историко - культурного наследия не обнаружено, предоставлено заключение археологической экспертизы ТОО «Археологическая экспертиза» от 5 марта 2021 года за № AR-03/266- 21.

Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 27.01.2021 г. за № 01-09/03, земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда отсутствуют, так же отсутствуют пути миграции и места обитания редких и исчезающих видов копытных, в т. ч. редких и исчезающих видов диких животных.

Воздействия на атмосферный воздух. При строительстве объекта производятся следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух.

В соответствии с материалами рабочего проекта на период строительства установлено 20 источников загрязнения воздушного бассейна, 9 из которых являются организованными источниками и 11 - неорганизованными источниками.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

Источники № 0001 - 0003, Компрессор. Компрессоры предназначены для выработки и подачи сжатого воздуха для технологических целей. Компрессоры работают на дизельном топливе. При работе компрессоров в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: оксиды серы, азота, углерода, углерод, формальдегид, алканы С12-19 и проп-2-ен-1-аль. Источником выбросов вредных веществ является выхлопные

трубы. Организованные источники выброса.

Источники №№ 0004-0006, Дизельная электростанция передвижная. Передвижные электростанции предназначены для выработки и подачи электроэнергии для технологических нужд предприятии на объектах. При работе дизель-генераторов в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: оксиды серы, азота, углерода, углерод, формальдегид, алканы С12-19 и проп-2-ен-1-аль. Источником выбросов вредных веществ является выхлопные трубы. Организованные источники выбросов.

Источник № 0007, Буровая машина. Для бурильных работ используется буровая машина, предназначенная для выработки и подачи электроэнергии для технологических нужд. При работе установки в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: оксиды серы, азота, углерода, углерод, формальдегид, алканы С12-19 и проп-2-ен-1- аль. Источником выбросов вредных веществ является выхлопная труба. Организованный источник выброса.

Источник № 0008, Котел битумный. Битум применяется при строительстве зданий, дорог и т. д. При работе в атмосферный воздух выделяются алканы С12-19, оксиды серы, азота, углерода, сажа и алканы. Организованный источник.

Источник № 0009, САГ. Сварочный автономный генератор предназначен для выработки и подачи электроэнергии на проведение электросварочных работ. Рабочим топливом для САГ служит дизельное топливо. При работе САГ в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды серы, азота, углерода, углерод, формальдегид, алканы С12-19 и проп-2-ен-1-аль. Источником выбросов вредных веществ является выхлопная труба. Организованный источник выброса.

Источник № 6001, Электросварка. Сварочные работы производятся штучными электродами, пропанобутановой смесью и ацетиленокислородным пламенем при сгорании которых в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды железа, марганца, азота, хром, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6002, Покраска. Покраска производится с целью защиты наружных поверхностей металлоконструкции от коррозии путем покрытия лакокрасочными материалами. Процесс покрасочных работ сопровождается выделением в атмосферный воздух следующих загрязняющих ингредиентов: диметилбензол, метилбензол, бутилацетат, Пропан-2-он, циклогексан, и уайт-спирит. Неорганизованный источник выброса.

Источник № 6003, Аппарат для сварки ПВХ. Аппарат предназначен для пластиковых труб из ПВХ. При работе металлообрабатывающего станка в атмосферный воздух выделяются оксиды углерода и хлорэтилен. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6004, Земляные работы. В период строительства будут проводиться земляные работы, связанные с погрузкой, разгрузкой грунта и выравниванием поверхности площадки. При проведении земляных работ в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованные источники выбросов.

Источники №№ 6005-6006. Разгрузка-хранение инертных материалов (щебня, песка и ПГС). Площадки для хранения щебня, песка и ПГС предназначены для временного хранения и для погрузочно-разгрузочных работ. При погрузке и разгрузке инертных материалов в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованные источники выбросов.

Источник № 6007, Шлифовальная машина. Станок шлифовальный предназначен для обработки металлических изделий. При работе металлообрабатывающего станка в атмосферный воздух выделяются взвешенные вещества. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6008, Ямокопатель. Установка предназначена для раскопки ям. При работе в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный

источник выброса.

Источник № 6009, Бурильные работы. Буровая установка предназначена для горизонтально направленного бурения для прокладывания коммуникации. При работе в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выброса.

Источник № 6010, Пыление колес передвижных авто. При работе передвижных авто от их колес в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6011, Выбросы от ДВС автотранспорта и строительной техники. При работе автотранспорта и строительной техники на площадке в атмосферу не организовано выделяются оксиды азота, серы, углерода, сажа и керосин.

Согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса РК нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются. В связи с этим, выбросы от передвижных источников в нормативы эмиссии не включены.

Строительные работы носят кратковременный характер и санитарными правилами не классифицируются, и санитарно-защитная зона для них не устанавливается. В соответствии со статьей 40 Экологического кодекса Республики Казахстан, виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Необходимость расчета рассеивания определена согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Моделирование приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства проводился на программном комплексе «ЭРА» V 2.» с учетом среднегодовой розы ветров. Результаты расчетов приземных концентраций на период строительства показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их не стационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составят:

Таблица № 4

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2021 год		на 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	0001			0.0176	0.0702	0.0176	0.0702	2021
	0002			0.0176	0.0918	0.0176	0.0918	2021
	0003			0.0176	0.072	0.0176	0.072	2021
	0004			0.02975	0.0258	0.02975	0.0258	2021
	0005			0.02975	0.0036	0.02975	0.0036	2021
	0006			0.02975	0.0396	0.02975	0.0396	2021
	0007			0.0176	0.0222	0.0176	0.0222	2021
	0008			0.001246	0.001354	0.001246	0.001354	2021
	0009			0.0176	0.0042	0.0176	0.0042	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	0001			0.02286	0.0913	0.02286	0.0913	2021

	0002			0.02286	0.1193	0.02286	0.1193	2021
	0003			0.02286	0.0936	0.02286	0.0936	2021
	0004			0.0387	0.03354	0.0387	0.03354	2021
	0005			0.0387	0.00468	0.0387	0.00468	2021
	0006			0.0387	0.0515	0.0387	0.0515	2021
	0007			0.02286	0.02886	0.02286	0.02886	2021
	0008			0.0002024	0.00022	0.0002024	0.00022	2021
	0009			0.02286	0.00546	0.02286	0.00546	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
СМР	0001			0.00293	0.0117	0.00293	0.0117	2021
	0002			0.00293	0.0153	0.00293	0.0153	2021
	0003			0.00293	0.012	0.00293	0.012	2021
	0004			0.00496	0.0043	0.00496	0.0043	2021
	0005			0.00496	0.0006	0.00496	0.0006	2021
	0006			0.00496	0.0066	0.00496	0.0066	2021
	0007			0.00293	0.0037	0.00293	0.0037	2021
	0008			0.000115	0.000125	0.000115	0.000125	2021
	0009			0.00293	0.0007	0.00293	0.0007	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
СМР	0001			0.00586	0.0234	0.00586	0.0234	2021
	0002			0.00586	0.0306	0.00586	0.0306	2021
	0003			0.00586	0.024	0.00586	0.024	2021
	0004			0.00992	0.0086	0.00992	0.0086	2021
	0005			0.00992	0.0012	0.00992	0.0012	2021
	0006			0.00992	0.0132	0.00992	0.0132	2021
	0007			0.00586	0.0074	0.00586	0.0074	2021
	0008			0.002705	0.00294	0.002705	0.00294	2021
	0009			0.00586	0.0014	0.00586	0.0014	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	0001			0.01465	0.0585	0.01465	0.0585	2021
	0002			0.01465	0.0765	0.01465	0.0765	2021
	0003			0.01465	0.06	0.01465	0.06	2021
	0004			0.0248	0.0215	0.0248	0.0215	2021
	0005			0.0248	0.003	0.0248	0.003	2021
	0006			0.0248	0.033	0.0248	0.033	2021
	0007			0.01465	0.0185	0.01465	0.0185	2021
	0008			0.0064	0.00695	0.0064	0.00695	2021
	0009			0.01465	0.0035	0.01465	0.0035	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
СМР	0001			0.000703	0.00281	0.000703	0.00281	2021
	0002			0.000703	0.00367	0.000703	0.00367	2021
	0003			0.000703	0.00288	0.000703	0.00288	2021
	0004			0.00119	0.001032	0.00119	0.001032	2021
	0005			0.00119	0.000144	0.00119	0.000144	2021
	0006			0.00119	0.001584	0.00119	0.001584	2021
	0007			0.000703	0.000888	0.000703	0.000888	2021
	0009			0.000703	0.000168	0.000703	0.000168	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
СМР	0001			0.000703	0.00281	0.000703	0.00281	2021
	0002			0.000703	0.00367	0.000703	0.00367	2021
	0003			0.000703	0.00288	0.000703	0.00288	2021
	0004			0.00119	0.001032	0.00119	0.001032	2021
	0005			0.00119	0.000144	0.00119	0.000144	2021
	0006			0.00119	0.001584	0.00119	0.001584	2021
	0007			0.000703	0.000888	0.000703	0.000888	2021
	0009			0.000703	0.000168	0.000703	0.000168	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
СМР	0001			0.00703	0.0281	0.00703	0.0281	2021

	0002			0.00703	0.0367	0.00703	0.0367	2021
	0003			0.00703	0.0288	0.00703	0.0288	2021
	0004			0.0119	0.01032	0.0119	0.01032	2021
	0005			0.0119	0.00144	0.0119	0.00144	2021
	0006			0.0119	0.01584	0.0119	0.01584	2021
	0007			0.00703	0.00888	0.00703	0.00888	2021
	0008			0.00353	0.000281	0.00353	0.000281	2021
	0009			0.00703	0.00168	0.00703	0.00168	2021
Итого по организованным источникам:				0.7431084	1.366822	0.7431084	1.366822	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
СМР	6001			0.001485	0.0005479	0.001485	0.0005479	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
СМР	6001			0.0001278	0.0000361	0.0001278	0.0000361	2021
(0164) Никель оксид /в пересчете на никель/ (420)								
СМР	6001			0.0001806	0.00001179	0.0001806	0.00001179	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	6001			0.001667	0.0063219	0.001667	0.0063219	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	6001			0.000271	0.00102656	0.000271	0.00102656	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	6001			0.001847	0.0002426	0.001847	0.0002426	2021
	6003			0.00000244	0.0000135	0.00000244	0.0000135	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
СМР	6001			0.0001042	0.00001368	0.0001042	0.00001368	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
СМР	6001			0.000458	0.0000602	0.000458	0.0000602	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
СМР	6002			0.01828	0.006996	0.01828	0.006996	2021
(0621) Метилбензол (349)								
СМР	6002			0.03014	0.0014855	0.03014	0.0014855	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
СМР	6003			0.000001057	0.00000585	0.000001057	0.00000585	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
СМР	6002			0.00583	0.0002875	0.00583	0.0002875	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
СМР	6002			0.01264	0.0006226	0.01264	0.0006226	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
СМР	6002			0.0486	0.003004	0.0486	0.003004	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
СМР	6007			0.004	0.00201	0.004	0.00201	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
СМР	6005			0.2146	0.794	0.2146	0.794	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
СМР	6001			0.0001944	0.00004794	0.0001944	0.00004794	2021
	6004			0.00159	0.00589	0.00159	0.00589	2021
	6006			0.0041	0.0152	0.0041	0.0152	2021
	6008			0.000778	0.0000012	0.000778	0.0000012	2021
	6009			0.1	0.1262	0.1	0.1262	2021
	6010			0.0209	0.0903	0.0209	0.0903	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
СМР	6007			0.0026	0.001306	0.0026	0.001306	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.470396497	1.05563082	0.470396497	1.05563082	
Всего по предприятию:				1.21350489	2.42245282	1.21350489	2.42245282	

На период эксплуатации. Источники №№ 0101-0104, Вытяжные свечи. При эксплуатации объекта производится отвод газа через вытяжные свечи, при этом в атмосферный воздух выбрасывается метан, сероводород, смесь природных меркаптанов. Свечи служат только при аварийных ситуациях.

Согласно приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

Газопроводы высокого давления не относятся к магистральному газопроводу, они относятся к газораспределительным сетям.

В соответствии со СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные Приказом Министром национальной экономики РК от 20 марта 2015 года № 237, данные объекты не классифицируются. Согласно п. 1-1 статьи 40 Экологического кодекса РК, виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Воздействие на поверхностные и подземные воды. Водопотребление и водоотведение проектируемого объекта является одним из основных факторов его воздействия на окружающую среду. На период строительства газопровода высокого давления и газораспределительных сетей водоснабжения будет осуществляться привозной водой. Потребность в воде: питьевого качества – 4,2768 тыс. м3/период, технического качества – 1,87804 тыс. м3/период. На производственные нужды вода используется для увлажнения грунта, мойки автотранспорта.

На период строительно-монтажных работ сточные воды будут характеризоваться как хозяйственно-бытовые от деятельности рабочего персонала. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией.

В соответствии п.11, гл.2 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177, на территории строительной площадке будет организована площадка для мойки колес. Расход воды на обмыв колес и днища грузового автомобиля составляет 0,2 м3. Количество выездов автомашин с территории строительной площадки составит 2 раза в час, соответственно 16 раз в сутки. Период активного движения машин с территории – 5 месяцев.

Расход воды на мойку автомобилей составляет: 3,2 м3/сут, 480 м3/год. Пункт оборудован оборотной системой, стоки будут отводиться во временную емкость. После завершения строительства сточные воды будут откачены ассенизационной машиной и вывезены на договорной основе со сторонней организацией.

Изъятие воды из рек для хозяйственно-бытовых и технических нужд при строительно-монтажных работах не планируется.

Переходы проектируемого газопровода через реки предусматривается выполнить методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ). При выборе метода пересечения рек проектируемым газопроводом учитывались: потенциальное воздействие на водные ресурсы и соответствие выбранного метода пересечения требованиям защиты от эрозии и коррозионной стойкости трубопровода. Метод горизонтально-наклонного бурения является альтернативной традиционному траншейному методу и позволяет преодолевать преграды, встречающиеся на пути линейной части трубопроводов (реки, дамбы, оросительные каналы), без нарушения режима их функционирования. Предложенные проектные решения не окажут отрицательного влияния на режим водного объекта в процессе строительства газопровода.

Переходы через реки согласованы с РГУ «Балхаш-Алакольской бассейновой

инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 25.12.2020 г. № KZ53VRC00009392 (представлен в составе ПСД).

Основными источниками негативного воздействия на подземные воды в период строительства могут являться: прокладка трубопровода и объектов инфраструктуры; работы по устройству фундаментов площадочных объектов; участки нивелировки поверхностей и террасирования склонов; участки складирования оборудования и строительных материалов.

Потенциальное воздействие на подземные воды может проявляться: в изменении условий питания и разгрузки грунтового водоносного горизонта вдоль трассы при прокладке трубопровода, при устройстве автодорог, а также при террасировании территории и сооружении фундаментов зданий и сооружений на участках с высоким стоянием грунтовых вод; в загрязнении почв, продуктами выхлопов от двигателей внутреннего сгорания и от проливов горюче-смазочных средств при мойке и заправке землеройных и транспортных машин и механизмов, поступающих в водоносные горизонты за счет инфильтрации с поверхности земли атмосферных осадков.

С целью исключения попадания загрязняющих веществ в почво-грунты и, затем в подземные воды, согласно проектным решениям, сбор и размещение отходов производится в контейнеры, устанавливаемые на специально отведенных огороженных площадках, имеющих твердое покрытие (асфальт, бетон), с последующим вывозом на договорной основе.

Предложенные проектные решения не окажут отрицательного влияния на режим водного объекта в процессе строительства и эксплуатации газопровода. Интенсивность негативного воздействия от переходов оценивается как незначительная.

Проводимые операции окажут локальное и кратковременное воздействие на окружающий мир, и по окончании работ ожидается полное восстановление экологического равновесия в данном районе.

На этапе эксплуатации при штатном и безаварийном режиме воздействия от газораспределительных сетей и сопутствующих сооружений ГРПШ на водные ресурсы не предполагается. В связи с этим, строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей не окажет негативного влияния на качество подземных вод.

Воздействия на недра. На территории проектируемого объекта отсутствуют разведанные и числящиеся на государственном балансе РК запасы твердых, общераспространенных полезных ископаемых и подземных вод (Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки от ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области» № KZ51VNW00004318 от 03.02.2021г.).

Дорожно-строительные материалы предусматривается доставлять с действующих предприятий. Обеспечение объекта строительства конструкциями, деталями, полуфабрикатами и строительными материалами осуществляются с производственных баз. Щебень, песок, ПГС, грунт будут привозиться из близлежащих карьеров согласно договоров со сторонними организациями. Реализация данного проекта не окажет прямого воздействия на недра.

Отходы производства и потребления. Выполнение строительно-монтажных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Весь объем образующихся отходов производства и потребления собирается на специально отведенных площадках и по мере накопления, в зависимости от типа отхода, вывозятся по договору со специализированными предприятиями в места захоронения, утилизации или переработки.

Проектом предусмотрено только временное хранение отходов в срок не более шести месяцев. Согласно п.3-1 статьи 288 Экологического кодекса РК временное хранение отходов не является размещением отходов.

Расчет количества отходов произведен согласно Приложения № 16 к приказу Министра МООС РК от 18 апреля 2008 г. № 100п «Методика разработки проектов

нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Объем образования отходов производства и потребления:

Таблица № 5

Наименование и код отходов	Образование т/год	Размещение /год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	4,86638	-	4,86638
в т. ч. отходов производства	0,79638	-	0,79638
отходов потребления	4,07	-	4,07
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски AD070	0,01	-	0,01
Зеленый уровень опасности			
ТБО, GO060	4,07	-	4,07
Огарки сварочных электродов, GA090	0,001	-	0,001
Металлолом, GA090	0,031	-	0,031
Строительный мусор, GG170	0,75438		0,75438

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

В период эксплуатации газопровода отходы не образуются.

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается.

Физические воздействия. Физическими факторами воздействия на окружающую среду при строительстве объекта являются: шум, вибрация, электромагнитное воздействие. Источниками возможного шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия на окружающую среду во время строительства будут строительная техника и оборудование. Строительные работы, такие, как перемещение грунта, создающее небольшие уровни грунтовых вибраций, оказывают незначительные воздействия на окружающую среду. Уровни шума при строительстве будут изменяться в зависимости от вида и количества используемых видов строительной техники (оборудования), работающих одновременно. Во время эксплуатации они будут зависеть от количества оборудования и установок.

Снижение звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы технологического оборудования; использование звукопоглощающих материалов; использование индивидуальных средств защиты от шума.

Уровень шума на площадке строительства соответствует требованиям экологических и санитарно-гигиенических норм, действующих на территории Республики Казахстан. Дополнительных мероприятий по защите от шумового воздействия не требуется.

Предусмотренное проектом оборудование отвечает нормативному качеству установленным действующим законодательством Республики Казахстан. Влияние данных источников находится в пределах нормы и носит кратковременный характер.

Физические воздействия при строительных работах будут временным явлением, и не будут оказывать негативного воздействия. Физические воздействия при эксплуатации объекта отсутствуют.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Участок проектируемого подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей находится

на застроенной территории населенных пунктов, т.е. вся освоенная территория относится к землям с частично или полностью нарушенным почвенным профилем в результате деятельности человека. Осуществление работ по строительству на отдельных участках, учитывая антропогенно нарушенную территорию, не вызовет больших изменений почвенного покрова.

Снижение запылённости воздуха при земляных работах будет осуществляться за счёт увлажнения грунта с применением технической воды. Уменьшение вредных выбросов при работе механизмов предусматривается путем своевременного и регулярного ремонта работающей техники и оборудования. Участок строительства после окончания работ будет очищен от строительного и бытового мусора.

В силу временного характера, периодичности их действия, сравнительно низкой интенсивности пыления и выбросов, а также благоприятных для рассеивания метеоклиматических условий, на участках производства работ и территориях, прилегающих к зонам интенсивных работ, произойдет постепенное восстановление почвенно-растительного покрова.

На период эксплуатации. В штатном и безаварийном режимах работы и при соблюдении регламента ремонтных работ, воздействие на почвенный покров химических загрязнителей ожидается как незначительное и локальное.

В целом, при соблюдении природоохранных мероприятий, воздействие на почвенный покров будет незначительным.

Воздействия на растительный и животный мир. На территории строительно-монтажных работ, в районах размещения подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Земель лесного фонда, особо охраняемых видов растений и животных, внесенных в Красную книгу Казахстана, а также списки редких и исчезающих, в районе работ в целом не найдено. В пределах рассматриваемой территории нет природных заповедников согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 27.01.2021г за № 01-09/03 (представлено в составе ПСД).

На трассе подводящего газопровода высокого давления снос и вырубка зеленых насаждений не предусматривается. (Акт обследования зеленых насаждений от 06.05.2021 г. № 75-29-75/170 представлен в составе ПСД).

На растительный покров в пределах полосы отвода будет оказываться, в основном, сильное механическое воздействие. Существующие требования по проведению очистки территории после строительных работ, проведение технической рекультивации позволит ускорить процесс восстановления растительности на нарушенных участках. Одновременно комплекс природоохранных мероприятий позволит снизить воздействие на растительный покров до минимума.

При соблюдении всех правил строительства и эксплуатации объекта, существенного негативного влияния на животный и растительный мир прилегающих к участку территории не будет. Воздействие оценивается как незначительное.

Воздействие на социально-экономическую среду. Данный проект имеет огромную социальную значимость, как для посёлков Саймайсай, Кайнар, так и для всего региона.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации.

При реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта) ухудшение социально-экономических условий жизни местного населения не прогнозируется. Экологическое и санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится.

В целом, при выполнении всех необходимых природоохранных мероприятий и технических решений реализация проекта не окажет значительного негативного

воздействия на социально-экономическую сферу, и результативное воздействие будет положительным.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе. На проектируемой территории строительства подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей отсутствуют ценные природные комплексы, ландшафты, особо охраняемые природные объекты. В целом, окружающая среда в районе строительства устойчива к воздействию намечаемой деятельности как в период строительства, так и в период его эксплуатации.

Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду проектируемого объекта определяется как воздействие низкой значимости. При обязательном соблюдении технологии производства, соблюдении установленного регламента и выполнении природоохранных мероприятий, не повлечет за собой необратимых негативных изменений в окружающей среде, не окажет недопустимого отрицательного воздействия на существующее экологическое состояние района. В этой связи, реализация намечаемой деятельности в районе имеет низкий экологический риск.

6.5 Оценка на соответствие проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

В связи с тем, что данным проектом рассматривается только подводящий газопровод в подземном исполнении, без устройства площадок ГРПБ и ГРПШ, протокол дозиметрического контроля и измерений плотности потока радона на участке строительства в соответствии Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности", утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 26 июня 2019 года № ҚР ДСМ-97 не требуется.

В связи с тем, что газопровод данного проекта является распределительным с рабочим давлением 1,2 Мпа и не относится к магистральному газопроводу, то, согласно Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов", утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237 СЗЗ и СР на него не устанавливаются.

В ОПЗ в главе 5.3 и в ПОС в главе 2 указаны мероприятия по созданию условий рабочих, занятых в строительстве в соответствии Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода по 4 м в обе стороны, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 7-ми метров с каждой стороны газопровода. Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру устанавливают в защитном металлическом кожухе. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, на сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20 процентов по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Намечаемая деятельность не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности.

При организации строительства учтены требования санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», введенного в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» часть II (СП РК 1.03-102-2014*).

На строительной площадке проектом организации строительства предусмотрены инвентарные здания (административные, санитарно-бытовые) и производственные площадки складского, вспомогательного и бытового назначения для нужд строительства с учётом выполнения максимального объема работ вне строительной площадки, путем поставки материалов и конструкций с предприятий строительной индустрии Республики Казахстан.

Расчет нормативной продолжительности строительства и расчет норм заделов по годам строительства выполнены согласно СП РК 1.03-102-2014* «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» часть II, методом интерполяции. Нормативная продолжительность строительства составляет 5,0 месяцев.

Начало строительства объекта - сентябрь 2021 года, согласно письму заказчика Алматинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» от 27.05.2021 года № 301-3013-907.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 5,0 мес.

Норма задела строительства:

на 2021 год - 86 процентов;

на 2022 год - 14 процентов.

Раздел «Организация строительства» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и нормативными требованиями.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора)

на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.2 от 07.04.2021 г) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком - Алматинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» от 15 июля 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 процентов от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021-2022 годов. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года № 29.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК» составляет 100 процентов.

Основные экономические показатели

Таблица № 6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 годов, в том числе: СМР, прочие	млн. тенге	1176,084 973,398 202,686	1134,388 933,327 201,061
2	Сметная стоимость строительства в уровне цен 2021 г. с МРП = 2917 тенге, 2022 г. с МРП = 3063 тенге	млн. тенге	1176,084 -	974,933 159,455
3	Продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК»** внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

представлены технический отчет на топографо-геодезические работы, правоустанавливающие документы на земельный участок № 131 от 25.02.2021 г. и № 133 от 25.02.2021 г.

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

2) основные технико-экономические показатели, для принятых ПЭ трубопроводов, указан КЗП (коэффициент запаса прочности) согласно п.5.4.7 СН РК 4.03-01-2011 (с изм. от 05.08.2015 г.);

3) в ОПЗ включены:

- перечень всех проведенных согласовании с указанием даты согласования и полное наименование согласующей организации;
- перечень всех технических условий на газоснабжение, на пресечения проектируемого газопровода с существующими инженерными сетями, автодорогами, ж/дорогами, каналов и рек, с указанием номера и даты выдачи, наименование выдавшей ТУ организации;
- перечень пересечений проектируемых газопроводов с железными и автодорогами, с существующими инженерными коммуникациями, существующими сетями рек, каналов и арыков, с указанием метода выполнения перехода согласно п.10.4.3, п.9.3.3, раздел 9.4.1 СН РК 1.02-03-2011 (с изм. от 03.03.2020 г.).

Газопроводы высокого (1,20 МПа) давления

4) планы газопроводов, произведены корректировки согласно замечаниям и требования нормативов, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

5) даны разъяснения по поводу установленной запорной арматуры, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 8, СП РК 4.03-101-2013; п.5.1.19, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.;

6) конец трассы, указаны наименование н.п. куда предназначен отвод перед н.п. Саймасай, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

7) пересечение с 3-я нитками МГ «Казахстан-Китай» и ВОЛС МГ, предоставлен ТУ, согласования пересечения с ТОО «Азиатский газопровод», которому принадлежат указанные МГ, п.10.3 (п.9.3.4, п.9.3.9, п.9.4.1), СН РК 1.02-03-2011 по изм. на 03.03.2020 г.; п.23, задание на проектирование;

8) установка подземных шаровых кранов, на чертежах откорректированы, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

9) для медного провода-спутника ПЭ газопроводов, указано количество жил согласно требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

10) спецификации откорректированы согласно замечаниям и исправлениям, п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013; разделы 11.3, 11.4 (п.11.4.8), СП 42-101-2003;

11) в состав исходно-разрешительных документов включена справка с указанием количества населения, количество дворов, социальных и коммунально–бытовых потребителей, предоставленная соответствующими органами, разделы 4.2, 4.3, 4.4, СП РК 4.03-101-2013;

Оценка воздействия на окружающую среду

12) представлена карта-схема района расположения проектируемого объекта с указанием источников загрязнения атмосферы на период строительства;

13) представлены расчеты рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе;

14) представлены карты полей рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выполненные на графических подложках, соответствующих месту расположения участка работ;

15) откорректированы карты полей рассеивания;

16) разработаны водоохранные мероприятия при проведении строительных работ в водоохранной зоне, при переходе газопровода через реки;

17) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях.

Мониторинг цен

18) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденного директором Алматинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак»» от 15 июля 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

Организация строительства

19) составлено в пояснительной записке к разделу ПОС содержание (перечень разделов) с указанием страниц;

20) откорректирована таблица технико-экономических показателей по итогу экспертизы проекта.

Сметный раздел

21) приняты по расчету стоимость проектных работ, стоимость экспертизы;

22) приведены нормы и объемы работ в локальных сметах в соответствие с откорректированными чертежами.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями от 20.12.2016 г.), разработчиком проекта установлен II технически сложный уровень ответственности.

Материалы инженерных изысканий содержат все необходимые данные для

разработки рабочего проекта. Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК ***соответствуют*** требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую» среду от 28 июня 2007 года № 204-П.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК» ***соответствует*** Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов", утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237 и Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденным Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Основные экономические показатели по рабочему проекту

Таблица № 7

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Расчетный расход газа	м³/час	34 882,3	34 882,3
2	Протяженность газопроводов	км	29,748	29,748
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 годов, в том числе: СМР, прочие	млн. тенге	1176,084 973,398 202,686	1134,388 933,327 201,061
4	Сметная стоимость строительства в уровне цен 2021 г. с МРП = 2917 тенге, 2022 г. с МРП = 3063 тенге	млн. тенге	1176,084 -	974,933 159,455
5	Продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК»** соответствует требованиям

нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Расчетный расход газа	34 882,3 м³/час
2.	Протяженность газопроводов	29,748 км
3.	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021- 2022 гг.,	1134,388 млн. тенге
	в том числе: СМР,	933,327 млн. тенге
	прочие,	201,061 млн. тенге
4.	Продолжительность строительства	5 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована Алматинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии с условиями договора от 14.06.2021 года № 01-0977.

8.3. При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, строительные материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Саймайсай, Қайнар кенттерінде тартылатын жоғары қысымды газ құбыры мен газ тарату желілерін салу» 1ПК»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

1.	Газдың есептік шығыны	34 882,3 м³/сағат
2.	Газ құбырларының ұзындығы	29,748 шақырым
3.	Құрылыстың 2021- 2022 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы сметалық құны	1134,388 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	933,327 млн. теңге
	өзге де шығындар	201,061 млн. тенге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	5 ай

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 14.06.2021 жылғы № 01-0977 шарттың талаптарына сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Алматы өндірістік филиалы кепілдік етеді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын мен конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Курбанбаев Е.А.

И.о. директора

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Лоншакова Г.В.

И.о. начальника производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бирюкова И.В.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ажибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ефремова В.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Мурзабаева Т.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Пантелеева Л.П.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Толепбергенов Т.М.

Главный специалист

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ26VDD00169854

Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Алматинский производственный филиал АО "КазТрансГаз Аймак" A15G7M6, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Байзакова, дом № 280

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 141241004421

Наименование производственного объекта: "Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области" 1ПК

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Енбекшиказахский район -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Конакбаев Айбек Сапарбекович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 23.07.2021 г.

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 w

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,213504897	2,42245282
"Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймайсай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области" 1ПК	1,213504897	2,42245282
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,061765	0,11274
Уайт-спирит	0,0486	0,003004
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 месторождений)	0,1275624	0,23763914
Пыль абразивная	0,0026	0,001306
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,2146	0,794
Углерод	0,029645	0,055025
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001042	0,00001368
Хлорэтилен	0,000001057	0,00000585
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000458	0,0000602
Углерод оксид	0,15589944	0,2817061
Формальдегид	0,007085	0,013176
Пропан-2-он	0,01264	0,0006226
Бутилацетат	0,00583	0,0002875
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,004	0,00201
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,07438	0,132041
Азот (II) оксид	0,2308734	0,42948656
Азота (IV) диоксид	0,180163	0,3370759
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01828	0,006996
Никель оксид (в пересчете на никель)	0,0001806	0,00001179
Проп-2-ен-1-аль	0,007085	0,013176
Метилбензол	0,03014	0,0014855
Железо (II, III) оксиды	0,001485	0,0005479
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001278	0,0000361
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		

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 w

Лимиты на размещение серы

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 w

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Настоящее разрешение действует с 01.09.2021 года по 28.02.2022

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 w