«ГРС-1, ГРС-4-те D-530мм қолданыстағы газ құбырын өзгерте отырып газды есепке алу құралдарын орнату». Орналасқан жері: Шымкент қ.
жұмыс жобасы бойынша

22.09.2021 ж. № 19-0383/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Шымкент өндірістік филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ЮгГазПроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ГРС-1, ГРС-4-те D-530мм қолданыстағы газ құбырын өзгерте отырып газды есепке алу құралдарын орнату». Орналасқан жері: Шымкент қ. жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалыменберілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0383/21 от 22.09.2021 г.

по рабочему проекту

«Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г.Шымкент

ЗАКАЗЧИК:

Шымкентский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «ЮгГазПроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г.Шымкент** 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 **«Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г. Шымкент** разработан в 2021 году.

Настоящее заключение выполнено согласно трехстороннему договору № 01-1176 от 12.07.2021 г., заключенному с Шымкентским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» и ТОО «ЮгГазПроект» (письмо-заявка № 322-3213-2292 от 30.04.2021 г., входящий № 01-03/07370 от 17.06.2021 г.).

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ЮгГазПроект» (г. Шымкент), гослицензия № 17010676 от 12.06.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Дата выдачи приложений – 12.06.2017 года, категория - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

архитектурно-планировочное задание на проектирование «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1 в г. Шымкент», утвержденное ГУ «Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Шымкент» № KZ88VUA00397456от 07.04.2021 г.;

архитектурно-планировочное задание на проектирование «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-4 в г. Шымкент», утвержденное ГУ «Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Шымкент» № KZ24VUA00397444от 07.04.2021 г.;

техническое задание на проектирование «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г. Шымкент», утвержденное ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 02.10.2020 г.;

дефектный акт, подписанный коллегиально и утвержденный первым заместителем директора ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 31.05.2020 г.;

акт на право временного возмездного землепользования №288649, составленныйШымкентским городским отделением Южно-Казахстанского филиала РГП «НПЦзем» от 28.10.2015 г. рег. № 3330; кадастровый номер земельного участка – 19-309-195-1058, площадь земельного участка 0,1388 га; право на земельный участок – право временного возмездного землепользования; целевое назначение – под газораспределительную станцию Шымкент-1; ограничения в использовании и обременения участка - нет; адрес участка – ЮКО, г. Шымкент, Аль-Фарабийский район, ж.м. «Бадам»;

градостроительное заключение ГУ «Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Шымкент» № 24-05-07/11012 от 21.10.2020 г. об установлении публичного сервитута на земельный участок площадью 0,1218 га для реконструкции газопровода в Аль-Фарабийском районе г. Шымкент;

градостроительное заключение ГУ «Управление архитектуры, градостроительства и земельных отношений города Шымкент» № 24-05-07/11013 от 21.10.2020 г. об установлении публичного сервитута на земельный участок площадью 0,0445 га для реконструкции газопровода в Енбекшинском районе г. Шымкент;

письмо ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 322-3213-2292 от 30.04.2021 г. об источниках финансирования;

письмо ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 322-3213-5071 от 01.09.2021 г. о начале строительства в четвертом квартале 2021 г.;

протокол дозиметрического контроля № 144-пл/д РО-21-01864 от 23.08.2021 г., выданный Шымкентским городским отделением филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета охраны общественного здоровья МЗ РК по Туркестанской области;

протокол измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе помещений (измерение плотности потока радона с поверхности грунта) № 145-пл/д РО-21-01864 от 23.08.2021 г., выданный Шымкентским городским отделением филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Комитета охраны общественного здоровья МЗ РК по Туркестанской области;

заключение об инженерно-геологических изысканиях, выполненное ТОО «Шымкентгеология» в январе 2020 г., государственная лицензия № 17009920 от 01.06.2017 г., приложение к государственной лицензии № 001 от 01.06.2017 г., выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области;

отчет по топографо-геодезическим работам, топографическая съемка в масштабе М1:500, выполненный ТОО «ЮгГазПроект» в ноябре 2020 г., государственная лицензия ГСЛ № 000701 от 16.03.2007 г., приложение к государственной лицензии 16.07.2012 г., выданные Агентством по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства РК.

Технические условия:

№ 1 от 01.10.2020 года, выданные ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

№ 2 от 01.10.2020 года, выданные ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» № 12-09-03/1525 от 14.04.2021 г.;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1.2. Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях.

Том 2.1. Общая пояснительная записка.

Том 2.2. Паспорт рабочего проекта.

Том 2. Технологические решения.

Том 3. Архитектурно-строительные решения.

Том 4. Сметная документация.

Том 5. Прайс-листы основные с альтернативным вариантом, утвержденные Заказчиком.

Проект организации строительства.

Раздел ОВОС «Оценка воздействия на окружающую среду» по рабочему проекту «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г. Шымкент» выполнен ИП «Керимбай Т.» (Государственная лицензия № 01603Р от 24.12.2007 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:

Площадка ГРС-1 расположена на территории мкр. «Сауле», на первой левобережной надпойменной террасе реки Бадам, а площадка ГРС-4 расположена на территориижилого массива Бадам на правобережной второй надпойменной террасе реки Бадам города Шымкент.

Поверхность территорий представляет увалистую аллювиальную равнину. Высотные отметки (условные) изменяются в пределах от 552,00 до 555,00 м.

Природно-климатические условия района строительства:

Таблица 6.1

Климатический подрайон согласно СП РК 2.04-01-2017	IVГ
Температура наружного воздуха, ^{0}С:	
абсолютная максимальная -	44,2
абсолютная минимальная –	(минус) 30,3
наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 -	(минус) 25,2
обеспеченностью 0,92-	(минус) 16,9
наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 -	(минус) 17,8
обеспеченностью 0,92 -	(минус)14,3
Количество осадков за ноябрь-март, мм.	377
Количество осадков за апрель-октябрь –мм.	210
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	В
Преобладающее направление ветра за июнь-август	В
Максимальная из средних скоростей ветра за январь, м/сек.	6,0
Минимальная из средних скоростей ветра за июль, м/сек.	1,3
Нормативная глубина промерзания, см: для суглинка	66
Максимальная глубина проникновения нулевой изотермы в грунт, см:	77
Район по весу снегового покрова	I
Район по давлению ветра	IV
Район по толщине стенки гололеда	II

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических изысканий выполнен ТОО «Шымкентгеология» в январе 2020 года, государственная лицензия № 17009920 от 01.06.2017 г.

В геолого-литологическом отношении на территории повсеместно распространены связанные грунты аллювиального и аллювиально-пролювиального генезиса среднечетвертичного возраста, представленные лессовидными суглинками.

С поверхности земли распространен почвенно-растительный слой, мощностью 0,15-0,20 м.

В пределах изучаемой трассы по просадочным и деформационным свойствам до глубины 3,0 м выделен один инженерно–геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ1 – суглинок светло-коричневый, макропористый твердой консистенции, просадочный (тип грунтовых условий по просадочности – первый, просадка грунта от собственного веса при замачивании составляет 2,0 см), вскрытой мощностью 3,0 и более метров.

Показатели физико-механических свойств грунтов

Таблица 6.2

№ п/п	Наименование показателей, ед. изм.	ИГЭ-1
1	2	3
1	Плотность твердых частиц, г/см3	2,70
2	Плотность, г/см3	1,75

3	Плотность в сухом состоянии, г/см3	1,45
4	Влажность природная, %	3,20
5	Степень влажности	0,11
6	Пористость, %	46,3
7	Коэффициент пористости	0,86
8	Влажность на границе текучести, %	27,8
9	Влажность на границе раскатывания, %	18,9
10	Число пластичности	8,9
11	Показатель текучести	<0
12	Коэффициент фильтрации, м/сут.	0,20

Показатели прочностных и деформационных свойств грунтов

Таблица 6.3

№ ИГЭ	Наименование грунта	При водонасыщенном состоянии				Епр, МПа	Еус, МПа
		γI / γII, кН/м^3	φI/φII, град.	CI/CII, кПа	E, МПа		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Суглинок просадочный	18,5/18,5	23/22	5/4	4,0	4,0	6,0

где, E – модуль деформации при водонасыщенном состоянии;
$E_{пр}$ – модуль деформации при природной влажности.
$E_{ус}$ – модуль деформации при установившейся влажности.

Просадочные свойства грунтов

Таблица 6.4

Относительная просадочность при нормальном напряжении, кПа	Величина относительной просадочности
100 200 300	0,011 0,028 0,033
Начальное просадочное давление, кПа	95

Засоленность и агрессивность грунтов

Согласно ГОСТ 25100-2011 грунты площадки -незасоленные.Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,066-0,100 %.

Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные конструкции по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^{2-} для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – неагрессивные (SO_4^{--} =223,3 мг/кг).

Степень агрессивного воздействия грунта на арматуру железобетонных конструкций по содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl^- для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 –неагрессивная (CL^- = 50 мг/кг).

Гидрогеологические условия

Территория расположена в зоне интенсивной естественной дренированности с обеспеченным подземным оттоком при преобладающей глубинной залегания грунтовых вод 15,0 и более метров

Сейсмическая опасность зон строительства

Сейсмическая опасность зон строительства, грунтовые условия и сейсмическая опасность площадок строительства согласно СП РК 2.03-30-2017 приведены в таблице 6.5:

Таблица 6.5

Сейсмическая опасность				Типы грунтовых условий по сейсмическим свойствам	Значения расчетных горизонтальных ускорений ag (в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий	Значения расчетных вертикальных ускорений ag (в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий
В баллах по картам		В ускорениях (в долях g) по картам				
ОСЗ-2_{475}	ОСЗ-2_{2475}	ОСЗ-1_{475} (agR(475))	ОСЗ-1_{2475} (agR(2475))			
7	8	0,11	0,20	II	0,2	0,16

Уточненная сейсмичность площадки строительства при II типе грунтовых условий по сейсмическим свойствам в баллах по картам ОСЗ-2_{475} равна 7-ми баллам, а при ОСЗ-2_{2475} 8-ми баллам.

Строительные группы грунтов

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовыми экскаваторами согласно ЭСН РК 8.04-01-2015: почва – 1(9а), суглинок – 2 (36в).

6.2 Проектные решения

6.2.1Технологические решения

Технологическая часть рабочего проекта «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4» разработана на основании заданиея на проектированиея, технических условий № 1, № 2 от 01.10.2020 года, выданные АО «КазТрансГаз Аймак» и в соответствие с действующими нормативными документами.

Объект относится к технически сложному I (повышенному) уровню ответственности.

В целях увеличения пропускной способности обводного газопровода и эффективности расчета объемов газа, выполнена реконструкция надземного стального газопровода высокого давления путем увеличения существующего диаметра с Ду-350 мм на Ду-530 мм на ГРС-1 и реконструкция надземного стального газопровода высокого давления путем увеличения существующего диаметра с Ду-300 мм на Ду-530 мм на ГРС-4 (линия дублер) в г. Шымкенте.

Диаметр газопровода в точке подключения – Ду530 мм, давление газа в точке подключения – 0,6 -1,2 МПа.

В проекте предусмотренаустановка узлов учета расхода газа на основе сужающего устройства - диафрагмы ДКС-10-500-А/Б-1 в блочном исполнении. До узла учета установлен фильтр газовый сетчатый ФГ-500 (Ду500 мм). Перед и после узла учета устанавливаются задвижки Ду500 мм. На байпасной линии устанавливаются задвижкиДу300 мм, Ду150 мм. Запорные арматуры относятся к классу А по герметичности.

Протяженность трассы (трубопроводов):

Распределительный газопровод ГРС-1 высокого давления 0,6-1,2 МПа из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 составляет 179 м, в том числе:

диаметром 530х7,0 –141,0 м;

диаметром 325х6,0 –34,0 м;

диаметром 159х4,0 –4,0 м.

Распределительный газопровод ГРС-4 высокого давления 0,6-1,2 МПа из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 составляет 54,5 м, в том числе:

диаметром 530х7,0 –46,0 м;

диаметром 325х6,0 –8,5 м.

Трубопроводы проложены надземном исполнении на низких опорах Н-1,0м.

Мощность предприятия

Пропускная способность газопровода высокого давления Ду-530 мм от ГРС-1 в зимний период составляет (max) – 90000 – 100000 м^3/час, в летний период составляет (min) – 8000 – 9000 м^3/час, а также Ду-530 мм от ГРС-4 в зимний период составляет (max) – 90000 – 100000 м^3/час, в летний период составляет (min) – 8000 – 9000 м^3/час.

Надземная прокладка (высокое давление)

Газопровод высокого давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходыпо ГОСТ 17378-2001.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого давления производится согласно СП РК 4.03-101-2011 табл. 22 и составляет 5 %.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб осуществляется в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК № 673 от 9 октября 2017 года.

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

Испытания газопроводов на герметичность проводят подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления.

Испытания надземного газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно СП РК 4.03-101-2013.

Надземный газопровод стальной высокого давления Р=0,6-1,2 МПа испытательное давление на прочность - 1,5 МПа в течении 1 часа.

Основные технологические показатели

Таблица 6.6

№ п/п	Наименование	Кол-во (показатель)
1	Установка узла учета расхода газа	2 шт.
2	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, в том числе: на ГРС-1 на ГРС-4	0,2335 км 0,179 км 0,0545 км

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Уровень ответственности объекта - I (повышенный).

Узел учета газа

Узел учета газа - блочной поставки от производителя, размещаемый в защитном стальном корпусе с габаритными размерами в плане 6,0х2,0 м. Ограждения участков ГРС1, ГРС4 – существующее.

Фундамент узла учета – монолитная железобетонная плита толщиной 200 мм из бетона класса С10/12,5 (В12,5) W4 F100, армируемая в нижней зоне сеткой из арматурного проката класса 12А400 по ГОСТ 34028-2016, шаг стержней – 200х200 мм. Подготовка – бетонная толщиной 100 мм из бетона класса В3,5. Для закрепления к фундаменту стального корпуса предусмотрены закладные изделия по серии 1.400.15-0 тип МН126-6.

В основании фундаментной плиты выполняется уплотненная грунтовая подушка толщиной 0,5 м. Подушка устраивается путем послойного уплотнения грунта при оптимальной влажности ручными трамбовками до достижения плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м^3.

Опоры надземного газопровода

Опоры надземного газопровода – стоечная конструкция из трубчатых стальных элементов по ГОСТ 10704-91 высотой опоры – 1,0 м для газопровода диаметром 530х6, 325х6 мм, и высотой 3,0 м для газопроводов диаметром 325х6, 159х4 мм.

В основании фундаментов выполняется уплотнение грунта ручными трамбовками на глубину не менее 0,75 м с доведением плотности сухого грунта не менее 1,65 т/м^3.

Фундамент под опоры – тумбового типа из бетона класса С12/15 (В15) W4, F100. Габариты фундамента – 0,8х0,8х0,8(h) м для газопровода диаметром 530х6 мм, 0,7х0,7х1,1(h) м для газопровода диаметром 325х6 мм, 05х0,5х0,8(h) м для газопровода диаметром 159х4 мм. Подготовка под фундамент – бетонная толщиной 100 мм из бетона класса В3,5.

Стойки опор – стальная труба Тр.426х6, Тр.273х6, Тр.159х6 по ГОСТ 10704-91, анкеровка трубы в фундамент выполняется наваркой по периметру и высоте стальных стержней из арматуры класса 12А400 по ГОСТ 34028-2016.

Антикоррозийная защита

Металлические поверхности предусмотрено окрасить эмалевой краской ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по грунту из лака ГФ-021 ГОСТ 25129-82* за два раза в соответствии с СП РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Материал подземных бетонных конструкций – бетон на портландцементе марок по водонепроницаемости W4, морозостойкости F100.

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 газопроводовприняты неразъемные, со 100 % контролем качествасварных стыков.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г. Шымкент» выполнен ИП Керимбай Т(ГЛ № 01603Р от 24.12.2007 г.).

Проектируемые площадки ГРС-1 расположены на территории мкр. Сауле, а площадка ГРС-4 проектируется на территории жилого массива Бадам города Шымкент.

В целях увеличения пропускной способности обводного газопровода и эффективности расчета объема газа, выполнена реконструкция надземного стального газопровода высокого давления путем увеличения существующего диаметра с Ду-350 мм на Ду-530 мм на ГРП-1 и реконструкция надземного стального газопровода высокого давления путем увеличения существующего диаметра с Ду-300 мм на Ду-530 мм на ГРС-4 (линия дублер) в г. Шымкент.

Расстояние до реки Бадам: от ГРС-1 составляет 540 м в северо-восточном направлении, от ГРС-4 – 1500 м в юго-западном направлении. Объекты расположены

вневодоохранной зоны.

Данный проект не входит в перечень видов хозяйственной деятельности, подлежащих общественным слушаниям в соответствии с п.5 «Перечня видов хозяйственной деятельности, проекты которых подлежат вынесению на общественные слушания» утвержденный приказом и. о. Министра энергетики Республики Казахстан от 10 июня 2016 года № 240.

Воздействия на атмосферный воздух. При строительстве объекта, производятся следующие работы, которые являются источниками выбросов в атмосферный воздух: сварочный пост, пост газового резака, антикоррозийная защита металлических поверхностей, спецтехника, электростанция передвижная, 4 кВт.

В процессе строительства определены 5 источников выброса загрязняющих веществ, 4 источника – неорганизованные, 1 источник – организованный.

Ист.№ 6001. Сварочный пост. Сварочный электрод марки АНО-6-120,7 кг; сварочный электрод марки МР-3 -82,2 кг. При сварочных работах в атмосферный воздух загрязняющие вещества: сварочные газы и аэрозоли.

Ист.№ 6002. Пост газового резака. Аппарат газовой резки металла - 13,6 час/год.

При сварке и газовой резке металла выделяются в атмосферный воздух загрязняющие вещества: сварочные газы и аэрозоли. Источники неорганизованные.

Ист.№ 6003. Антикоррозийная защита металлических поверхностей. Расходы ЛКМ: грунтовка марки ГФ-021- 0,0022 тонн; эмаль марки ПФ-115 – 0,0004 тонн; растворитель марки Р-4 - 0,0035 тонн; растворитель марки уайт-спирит – 0,0001 тонн. При покрасочных работах в атмосферный воздух выделяется углеводороды. Источники неорганизованные.

Ист.№ 6004. Спецтехника. При работе спецтехники на участке в атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, углерод (сажа), сернистый ангидрид, углерод оксид, бенз/а/пирен, керосин. Источник неорганизованный. Газовые выбросы от передвижного источника (автосамосвала) не нормируются.

Ист.№ 0001. Электростанция передвижная, 4 кВт. Время работы -13 час; Мощность-4,0 кВт; Средний удельный расход топлива- 252,5 г/кВт.ч; Расход дизтоплива-1,0 кг/час - 0,013 тн.

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 ст.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 1.7» с учетом среднегодовой розы ветров.

Результаты моделирования приземных концентраций загрязняющих веществ на период строительства показали, что при регламентной работе всех объектов площадки строительства, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 1 ПДК мр составляет от источника выброса на расстоянии 93 м (ФТ) по группе суммаций - 31 (0301+0330) Азот (IV) оксид (Азота диоксид) + Сера диоксид.

Источники предприятия вносят незначительный вклад в величину приземной концентрации. Выбросы, от всех проектируемых источников на основании проведенного анализа в проекте ОВОС, принимается в качестве нормативных предельно допустимых значений.

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

Таблица 6.7

Участок Код и наим. ЗВ	№ ИЗА	Нормативы выбросов загрязняющих веществ Сущ. положение г/с	т/год	на 2021 год г/с	т/год	П Д В г/с	т/год	Год дост ПДВ
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								
Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строй площадка	0001			0,009155556	0,0004472	0,009155556	0,0004472	2021
Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
Строй площадка	0001			0,001487778	0,00007267	0,001487778	0,00007267	2021
Углерод черный (Сажа) (0328)								
Строй площадка	0001			0,000777778	0,000039	0,000777778	0,000039	2021
Сера диоксид (0330)								
Строй площадка	0001			0,001222222	0,0000585	0,001222222	0,0000585	2021
Углерод оксид (0337)								
Строй площадка	0001			0,008	0,00039	0,008	0,00039	2021
Бенз/а/пирен (0703)								
Строй площадка	0001			0,000000014	0,0000000007	0,000000014	0,0000000007	2021
Формальдегид (1325)								
Строй площадка	0001			0,000166667	0,0000078	0,000166667	0,0000078	2021
Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (2754)								
Строй площадка	0001			0,004	0,000195	0,004	0,000195	2021
Итого по организованным:				0,024810015	0,00121017	0,024810015	0,0012101707	
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								
Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (0123)								
Строй площадка	6001			0,00208	0,00261	0,00208	0,00261	2021
	6002			0,02025	0,000991	0,02025	0,000991	2021
Итого:				0,02233	0,003601	0,02233	0,003601	
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)								
Строй площадка	6001			0,0002403	0,0003512	0,0002403	0,0003512	2021
	6002			0,0003056	0,00001496	0,0003056	0,00001496	2021
Итого:				0,0005459	0,00036616	0,0005459	0,00036616	
Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Строй площадка	6002			0,01083	0,00053	0,01083	0,00053	2021
Углерод оксид (0337)								
Строй площадка	6002			0,01375	0,000673	0,01375	0,000673	2021
Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний (0342)								
Строй площадка	6001			0,0000556	0,0000329	0,0000556	0,0000329	2021
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Строй площадка	6003			0,015	0,00108	0,015	0,00108	2021
Толуол (0621)								
Строй площадка	6003			0,02067	0,00217	0,02067	0,00217	2021
Бутилацетат (1210)								
Строй площадка	6003			0,004	0,00042	0,004	0,00042	2021
Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Строй площадка	6003			0,00867	0,00091	0,00867	0,00091	2021
Уайт-спирит (2752)								
Строй площадка	6003			0,0278	0,00019	0,0278	0,00019	2021
Итого по неорганизованным:				0,1236515	0,00997306	0,1236515	0,00997306	
Всего по предприятию:				**0,148461515**	**0,01118323**	**0,148461515**	**0,01118323**	

Газопроводы и запорная арматура, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему. При нормальном режиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит.

Согласно приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются.

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

В соответствии с 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 ст. 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 проектируемогообъекта является одним из основных факторов его воздействия на окружающую среду. Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.

Потребность в воде: питьевого качества – 32,4 м^3/период. На производственные нужды вода будет необходима для увлажнения грунта, мойка 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.

Расстояние до поверхностных водных объектов – до реки Бадам: от ГРС-1 составляет 540 м в северо-восточном направлении, от ГРС-4 – 1500 м в юго-западном направлении. Проектируемые объекты расположены вне водоохранных зон. На площади проектируемого участка естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность отсутствуют.

При ведении строительных работ загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. В связи с этим, проектируемый объект негативного влияния на поверхностные и подземные воды не окажет.

Проводимые строительные работы 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 изменения схемы распределительногогазопроводана водные ресурсы не предполагается. В связи с этим, строительство распределительного газопроводане окажет негативного влияния на качество поверхностных и подземных вод.

Воздействия на недра. В связи с отсутствием потребности объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации, вопросы добычи и переработки полезных ископаемых в настоящем проекте не рассматриваются. Негативное влияние на недра отсутствует.

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 ст.288 Экологического кодекса РК временное хранение отходов не является размещением отходов. Нормативы размещения отходов производства и потребления не устанавливается на те отходы, которые передаются сторонним организациям. В период эксплуатации газопровода отходы не образуются.

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 6.8

Наименование отходов	Образование тонн	Размещение тонн	Передача сторонним организациям тонн
1	2	3	4
Период строительства			
Всего:	0,06356		0,06356
в т.ч. отходов производства:	0,00356		0,00356
отходов потребления:	0,06	-	0,06
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски, AD070	0,00031	-	0,00031
Пластиковые канистры из-под растворителя, AD070	0,00021	-	0,00021
Зеленый уровень опасности			
Твёрдые бытовые отходы, GO060	0,06	-	0,06
Огарыши сварочных электродов, GA090	0,00304	-	0,00304

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. На участках проектируемых работ потенциальным источником шума, вибрации и теплового выделения является спецтехника в процессе производства строительных работ. Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства объектов. Наиболее явно на площадке строительства, может проявить себя шумовое воздействие. В отношении защиты от шума выполняются требования соответствующих нормативов, принимаются все необходимые меры к их обеспечению.

Влияние данных источников находится в пределах нормы и носит кратковременный характер.

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

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Участок проектируемогогазопровода находится на застроенной территории населенных пунктов, т.е. вся освоенная территория относятся 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.

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Восстановление нарушенных земельных участков после строительства должна включаться в общий комплекс строительно-монтажных работ и обеспечивать восстановление плодородия земель.

На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы: уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных

устройств; распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте; оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям; мероприятия по предотвращению эрозионных процессов.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются: ведение работ в пределах отведенной территории; создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

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.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт не ожидается.

Воздействия на растительный и животный мир. На территории строительно-монтажных работ, в районах размещения проектируемого газопровода, 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

На трассе распределительного газопровода снос и вырубка зеленых насаждений не предусматривается.

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 позволят снизить воздействие на растительный покров до минимума.

При соблюдении всех экологических требований, так же правил строительства и эксплуатации объекта, существенного негативного влияния на животныйи 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 г. Шымкент,так и для всего региона.

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 распределительного

газопроводаотсутствуют 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.

Приобязательном соблюдении технологии производства, соблюдениииустановленного регламента ивыполненииприроодоохранных мероприятий, неповлечет за собой необратимыхнегативныхизмененийвокружающейсреде,неокажет недопустимогоотрицательноговоздействиянасуществующееэкологическое 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

Проектируемые площадки ГРС-1 расположены на территории мкр. Сауле, а площадка ГРС-4 проектируется на территории жилого массива Бадам города Шымкент.

СЗЗ объекта составляет 300 м, класс опасностипринят 3-ий.

В целях увеличения пропускной способности обводного газопровода и повышения эффективности расчета объема газа, выполнена реконструкция надземного стального газопровода высокого давления путем увеличения существующего диаметра с Ду-350 мм на Ду-530 мм от ГРП-1 и реконструкция надземного стального газопровода высокого давления путем увеличения существующего диаметра с Ду-300 мм на Ду-530 мм на ГРС-4 (линия дублер) в г. Шымкент.

Предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. 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, заменены газом других видов топлива. 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, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20 % 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

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительноепроизводство. Организация строительствапредприятий, зданий и сооружений».

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 продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 1 П.5.8. и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел 12 пункт 12.4 «Методы определения продолжительности строительства объектов, не имеющих прямых норм в СП РК».

Продолжительность строительства составляет 1,0 месяц: в том числе: подготовительный период 0,2 месяца.

Начало работ запланировано на IV квартал 2021 года (письмо ШПФ АО «КазТрансГазАймак»№ 322-3213-5071 от 01.09.2021 года).

Распределение инвестиций по годам строительства:

На2021 год – 100 %.

6.7 Сметная документация

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.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2021 года, в связи с приказами Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и развития Республики Казахстан № 79-нк от 10.06.2021 г. "Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», утверждающим вводящим в действие с 14 июня 2021 года.

При составлении смет были использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015, Изменения и дополнения Выпуск 22;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 22;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 21;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021 год (Выпуск 2) (17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11- 2020. Изменения и дополнения Выпуск 22;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2020. Отдел 1 Автомобильные перевозки 2021 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2020 «Сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом» Отдел 2 Железнодорожные перевозки 2021 год, Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2021 год Выпуск 2;

укрупненные сметные нормативы Республики 8.02-04-2020 «Сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения» (Изменения и дополнения Выпуск 21);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2020 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ» (16 сборников);

переченьоборудования,материалов,изделийсприложениемпрайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Управление строительства г. Шымкент» от 22 февраля 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 КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, выполнен в установленном порядке на основании сравнения основного и альтернативного вариантов прайс-листов.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (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. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11;

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 г., с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы протокол № 33 от 28 августа 2018 года.

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

Основные экономические показатели

Таблица 6.9

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1	2	3	4	5
1	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021. г. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	51,272 31,509 10,846 8,917	61,454 33,340 16,944 11,170
2	Продолжительность строительства	месяц	3,0	1,0

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 **«Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г. Шымкент»** внесены следующиеизменения и дополнения:

Инженерно-геологические исыскания

1) Представленотчет об инженерно-геологических изысканиях в полном объеме, согласно перечню прилагаемых текстовых и графических материалов.

Архитектурно-строительные решения

2) предусмотрены: уплотнение в основаниях фундаментов просадочного грунта на глубину не менее 0,5 м, защита строительных конструкций от агрессивного воздействия грунтов;

3)уточнен расход материалов на фундаментную плиту узла учета газа.

Технологические решения

4)общая пояснительная записка откорректирована, указана категория технической сложности объекта;

5)представлен дефектный акт, утвержденный первым заместителем директора ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

6) разработаны общие данные согласно ГОСТ 21.401-88 и ГОСТ 21.101-97, обозначение раздела принятомаркой ТХ согласно ГОСТ 21.101-97;

7) разработаны схемы установки узла, установки приборов учета;

8) разработаны план и разрез чертежей расположения оборудования (приборов учета) и трубопроводов;

9) составлена спецификация оборудования согласно ГОСТ 21.110-2013.

Оценка воздействия на окружающую среду

10) откорректирован раздел ОВОС.

Мониторинг цен

11) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный директором «Шымкентский производственный филиал Акционерного общества «КазТрансГаз Аймак»» от 15 сентября 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-нк), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

Организация строительства

12)представлено письмо заказчика № 322-3213-5071 от 01.09.2021 года о начале строительства в IV квартале 2021 года;

13) раздел «Инженерно-геологические условия» расписан согласно инженерно-геологических изысканий;

14) все разделы ПОС приведены в соответствие с рабочим проектом;

15) расчет «Продолжительность строительства» принят согласно трудозатрат из сметной документации и работе в 1,5 смены;

16) приложеныразделы «Временные здания и сооружения» и «Основные машины и механизмы»;

17) после корректировки рабочего проекта откорректированы технико-экономические показатели.

Сметный раздел

18)затраты на стоимость экспертизы проектно-сметной документации приняты по расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года согласно договору о государственных закупках работ №01-1176 от 12.07.2021 года;

19)затраты на ПИР приняты по смете на ПИР;

20)на сводном и сметном расчетах поставлена дата согласования;

21)откорректированы затраты на временные здания и сооружения;

22)в сметной документации учтены затраты на демонтажные работы по утвержденным заказчиком дефектным актам;

23)пояснительная записка к сметной документации приложена с указанием нормативной базы и сборников элементарных сметных норм;

24)локальные сметы подписаны исполнителем;

25)на оборудование принят определитель, равный 14, вместо 19;

26)в стоимости оборудования и материалов, принятых по прайс-листам, учтены затраты на заготовительно-складские расходы;

27)сметная документация приведена в соответствие с откорректированными рабочими чертежами и замечаниями экспертизы.

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 I (повышенный) 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.

Составикомплектностьрабочего проекта соответствуют требованиямСН 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 «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г. Шымкент»***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 «Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 ммна ГРС-1, ГРС-4» Местоположение: г. Шымкент» ***соответствует*** Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237, Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные 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 7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Протяженность газопроводов	км	0,2335	0,2335
2	Сметная стоимость строительства в текущихценах2021 года, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	51,272 31,509 10,846 8,917	61,454 33,340 16,944 11,170

3	Продолжительность строительства	месяц	3,0	1,0

8. ВЫВОДЫ

8.1.С учетомвнесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4». Местоположение: г. Шымкент»** 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. Протяженность газопроводов 0,2335 км
2. Сметная стоимость строительства в текущихценах 2021 года, 61,454 млн. тенге
   в том числе: СМР 33,340 млн. тенге
   оборудования 16,944 млн. тенге
   прочие 11,170 млн. тенге
3. Продолжительность строительства 1 месяц

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована Шымкентским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии с условиями договора от 12.07.2021 года № 01-1176.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«ГРС-1, ГРС-4-те D-530 мм қолданыстағы газ құбырын өзгерте отырып газды есепке алу құралдарын орнату». Орналасқан жері: Шымкент қ.** 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. Газ құбырларының ұзындығы 0,2335 шақырым
2. Құрылыстың 2021 жылдағы ағымдағы бағадағы сметалық құны, 61,454 млн. теңге
   оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары 33,340 млн. теңге
   жабдықтар 16,944 млн. теңге
   өзге де шығындар 11,170 млн. теңге
3. Құрылыстың ұзақтығы 1 ай

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 12.07.2021 жылдағы№ 01-1176 шарттың талаптарына сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Шымкент 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.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Курбанбаев Е.А.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Шелудько О.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ажибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Оспанов Д.А.

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

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: KZ30VDD00178803

Акимат города Шымкент

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Шымкент"

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак" 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020440001144

Наименование производственного объекта: Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530 мм на ГРС-1, ГРС-4

Местонахождение производственного объекта:

г.Шымкент, Енбекшинский 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 отдела Ермекбаева Гульнара

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 13.09.2021 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:	0,148461515	0,0111832307
Установка приборов учета газа с заменой существующего газопровода D-530мм на ГРС -1, ГРС-4	0,148461515	0,0111832307
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0278	0,00019
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,004	0,000195
Сера диоксид	0,001222222	0,0000585
Толуол	0,02067	0,00217
Формальдегид	0,000166667	0,0000078
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000556	0,0000329
Углерод	0,000777778	0,000039
Углерод оксид	0,02175	0,001063
Бенз/а/пирен	0,000000014	0,0000000007
Бутилацетат	0,004	0,00042
Азот (II) оксид	0,001487778	0,00007267
Азота (IV) диоксид	0,019985556	0,0009772
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,00036616
Пропан-2-он	0,00867	0,00091
Железо (II, III) оксиды	0,02233	0,003601
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,00108
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
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

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Согласно заявки природопользователя, начало строительства октябрь 2021 года, окончание декабрь 2021 года.

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