«Түркістан облысы Қазығұрт ауданы Қазығұрт ауылының «Шығыс» ықшам ауданында 250 га аумақта магистральды газ құбырын салу. 1-кезек»
жұмыс жобасы бойынша

25.02.2021 ж. № 19-0085/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Купол» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Қазығұрт ауданы Қазығұрт ауылының «Шығыс» ықшам ауданында 250 га аумақта магистральды газ құбырын салу. 1-кезек» 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)

№ 19-0085/21 от 25.02.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь»

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Купол»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь»** 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 магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 020540003590/200169/00 (169) от 07.12.2020 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Купол». Государственная лицензия ГСЛ №008290 от 03.04.2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Шымкент». Акимат города Шымкент. Дата выдачи приложения к лицензии ГСЛ №008290 от 03.04.2019 года. Особые условия действия лицензии - I Категория.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 11.02.2020 года;

архитектурно-планировочное задание № KZ26VUA00185560 от 19.02.2020 года, выданное государственным учреждением «Отдел архитектуры и градостроительства Казыгуртского района»;

постановление акимата Казыгуртского района Туркестанской области №25 от 05.02.2020 года, об установление публичного сервитута сроком на 5 лет на земельные участки для размещения сети газопровода высокого давления в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района;

письмо №44 от 10.02.2021 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области о численности населения и перечню коммунально-бытовых предприятий по микрорайону «Шыгыс» на территории 250 га;

письмо №134 от 17.02.2021 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области» о том, что финансирование строительства магистрального газопровода в микрорайоне «Шыгыс» с. Казыгурт Казыгуртского района на основании решении маслихата Казыгуртского района №2/7-VII предусмотрено из местного бюджета;

письмо №867 от 13.10.2020 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области о том, что строительство подводящего газопровода высокого давления в микрорайоне «Шыгыс» в селе Казыгурт, Казыгуртского района запланировано на июль месяц 2021 года;

письмо №906 от 27.10.2020 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области об очередности строительство подводящего газопровода высокого давления в микрорайоне «Шыгыс» в селе Казыгурт, Казыгуртского района;

письмо №868 от 13.10.2020 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области о расстоянии от гравийно-песченной карьеры до объекта «Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района;

письмо №865 от 13.10.2020 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области о расстоянии вывоза строительного мусора;

технический отчет об инженерно-геологических условиях по объекту «Строительство инженерных коммуникации на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области», выполненный ТОО «Инженерные Изыскания» в 2020 году. Государственная лицензия ГСЛ №002675 от 12.01.2001 года;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «Инженерные Изыскания» в 2019 году. Государственная лицензия ГСЛ №002675 от 12.01.2001 года;

Технические условия:

№12-2019-01686 от 04.03.2019 года, выданные ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование газопровода;

без номера от 14.05 2020 года, выданные ТФ РГП «Казводхоз» на пересечение газопровода с каналом БКМК.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Письмо согласования №26-13-13/4901 от 27.12.2019 года ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области».

Ситуационный план магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области согласован:

ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казыгуртского района» от 2020 года;

ЮКФ РГП «Казводхоз» от 2020 года;

ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» от 2020 года;

Казыгуртский РГХ ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 2020 года;

ЮК ОДТ АО «Казахтелеком» от 2020 года.

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Общая пояснительная записка.

Том II. Книга 1 Наружные сети газоснабжение.

Книга 2 Архитектурно-строительные решения.

Книга 3 Проект организации строительства.

Том III. Сметная докумантация.

Брошюра 1. Паспорт проекта.

Брошюра 2. Оценка воздействия на окружающую среду.

Брошюра 2 технический отчет об инженерно-геологических условиях по объекту «Строительство инженерных коммуникации на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области», выполненный ТОО «Инженерные Изыскания» в 2020 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства подводящего газопровода является газоснабжение микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области, улучшение условий жизни и быта населения, путем обеспечение их потребностей в газоснабжении.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемая трасса газопровода расположена на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IVГ.

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,98) пятидневки минус 14,3°С.

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

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка -0,39.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - IV.

Район по толщине стенки гололеда – III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Геоморфология и рельеф.

Трасса инженерных коммуникации расположена в пределах холмисто-увалистой предгорной наклонной равнине.

Рельеф трассы инженерных коммуникации относительно ровный, с уклоном на запад. В западной части трассы инженерных коммуникации проходит трасса Шымкент-Ташкент, а также множества овраг разной конфигурации. В пределах трассы высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 584,13-627,0 м.

Литологическое строение

Литологический разрез трассы инженерных коммуникации до глубины 3,0-14,4 м сложен суглинком лессовидным, светло-коричневым, макропористым, с включением карбонатных стяжений, твердой консистенции. Ниже с глубины 13,3-14,8 м залегает суглинок коричневый с красноватым оттенком, комковатый структуры, твердый, вскрытой мощностью 1,2-1,7 м.

Литологический разрез трассы инженерных коммуникации в верхней части до глубины 0,2 м представлен почвой.

Засоленность и агрессивность грунтов.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100- 2011, грунты трассы- незасоленные. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,048-0,103%.

Степень агрессивного воздействие грунта на бетонные и железобетонные конструкции, по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4– для бетонов марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 и на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-2013 - неагрессивные. Содержание SO4– колеблется в пределах 260-360 мг/кг. Нормативное содержание SO4 - 307,0 мг/кг.

Степень агрессивного воздействие грунта на бетонные и железобетонные конструкции, по содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-2013 - неагрессивные. Содержание Cl – колеблется в пределах 110-165 мг/кг. Нормативное содержание Cl -119,0 мг/кг.

Подземные воды

Подземные воды пройденными выработками по замеру на ноябрь глубиной 15,5 м не вскрыты.

Физико-механические свойства грунтов

В пределах трассы инженерных коммуникации по номенклатурному виду, просадочным и деформационным свойствам выделено два инженерно–геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1- суглинок просадочный. Просадка грунтов от собственного веса при замачивании составляет Sslg-0-5,0 см и Sslg-5,0-20 см. Тип грунтовых условий по просадочности первый и второй.

ИГЭ-2-суглинок комковатый, непросадочный.

С поверхности земли по всей трассе инженерных коммуникации распространен плчвенно-растительный слой из суглинка с корнями травянистой растительности, слабогумусированный, макропористый, с ходами землероев, мощностью 0,2 м.

Сейсмичность

Сейсмичность площадки, согласно СН РК 2.03-30-2017, в соответствии списку населенных пунктов Республики Казахстан (приложение Б) составляет восемь баллов по **ОСЗ-2$_{475}$,** девять баллов по **ОСЗ-2$_{2475}$.** Категория грунтов по сейсмическим свойствам - вторая.

6.2 Проектные решения

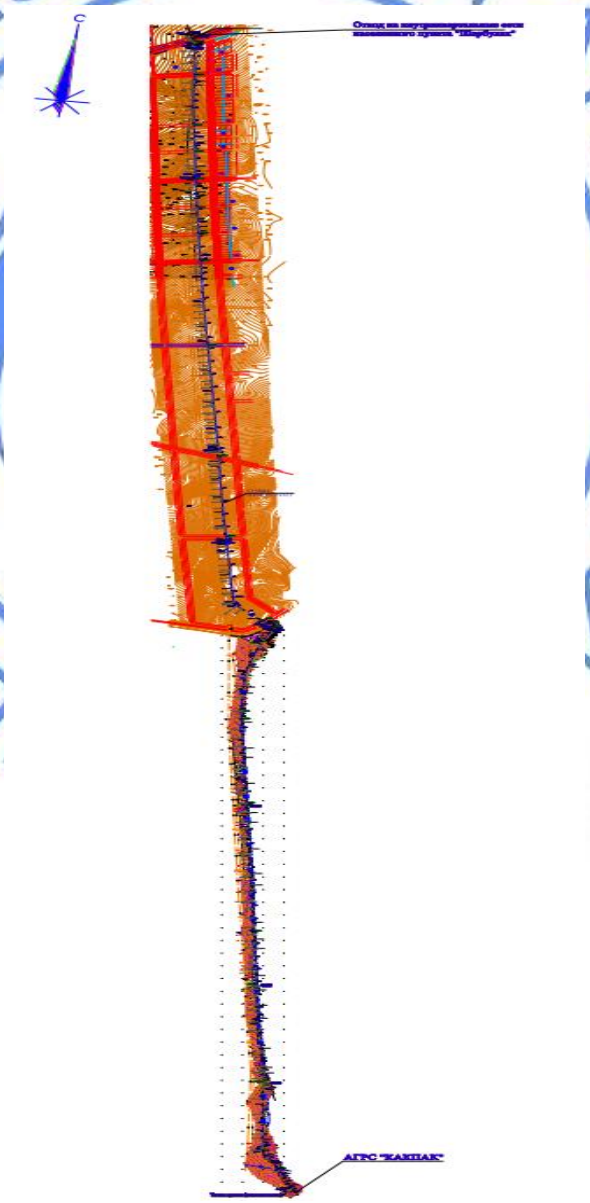
6.2.1 Генеральный план

Трасса инженерных коммуникаций мкр. «Шыгыс» расположена в северной части села Казыгурт, Казыгуртского района, Туркестанской области.

Рельеф трассы инженерных коммуникаций относительно ровный, с уклоном на запад. В западной части трассы инженерных коммуникаций проходит трасса Шымкент-Ташкент, а также множество овраг разной конфигурации. В пределах трассы высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 584,13-627,0 м.

Исходные данные взяты согласно ПДП восточной части генерального плана с.Казыгурт, Казыгуртского района, Туркестанской области

Ситуационная схема



6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение

Рабочий проект «Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь» разработан на основании задание на проектирование, техническим условием №12-2019-01686 от 04.03.2019 года, выданные ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и соответствие с действующими нормативными документами.

Для газоснабжения природным газом население на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс» село Казыгурт запроектирован подводящий газопровод высокого давления.

Точка врезки: существующий надземный газопровод высокого давления диаметром 300 мм от АГРС-Какпак с давлением 0,45 МПа, согласно с технических условий №12-2019-01686 от 04.03.2019 года.

Подводящий газопровод высокого давления запроектирован с счетом расхода газа на перспективу согласно ПДП восточной части генерального плана село Казыгурт Казыгуртского района Туркестанской области.

Проектом предусмотрено прокладка подводящего газопровода высокого давления от точки подключения до микрорайона «Шыгыс», с оставлением отводов с заглушкой для подключение в перспективе жилого массива и коммунально-бытовых предприятии на территории 250 га микрорайона «Шыгыс» село Казыгурт.

Мощность объекта

Газопровод высокого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ СТ РК 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет – 9259 м, в том числе:

диаметром 355х32,3 мм составляет – 9140 м;

диаметром 160х14,6 мм составляет –119 м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет – 83 м, в том числе:

диаметром 325х8 мм составляет – 55 м;

диаметром 273х6 мм составляет –28 м.

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа.

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) в наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) определена согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1.

Основными потребителями газа являются:

население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

коммунально-бытовые учреждения (школы и мелкие коммунально-бытовые объекты).

Численность населения, количество частных домов, коммунально-бытовые учреждения, социально-бытовых объектов приняты согласно предоставленной справки №44 от 10.02.2021 года, выданным ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате.

Максимальный часовой расход газа.

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Кол-во ж/домов, шт.	Часовые расходы, м³/час			Итого
		Кол-во населен. чел.	Жилые дома	Ком.быт нужды	Перспектива	
1	мкр «Шыгыс» на территории 250 га. I очередь (2011-2015 годы)	749 4400	2202,06	638,0	568,0	**3408,0**
2	мкр «Шыгыс» на территории 250 га. II очередь (2016-2030 годы)	2100 12700	6174,0	1053,0	1445,0	**8672,0**
3	Перспектива для н.п. Казыгуртского района.					**2120,0**
	Итого:					**13 800,0**

Максимальный годовой расход газа.

Таблица №2

№ п/п	Наименование	Кол-во ж/домов, шт.	Годовые расходы, м³/год				Итого
		Кол-во населен. чел.	Индивид быт. нужды	Отопление	Ком.быт нужды	Перспектива	
1	мкр «Шыгыс» на территории 250 га. I очередь (2011-2015 годы)	749 4400	1389474	2592526	1155857	1027571	**6165428**
2	мкр «Шыгыс» на территории 250 га. II очередь (2016-2030 годы)	2100 12700	4010526	7266681	1907708	2636983	**15821898**
	Итого:						**21987326**

Гидравлический расчет газопровода высокого давления

Диаметры газопроводов высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

При этом учитываются часовые расхода газа на нужды производственных, коммунально-бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

Гидравлический расчет высокого и среднего давления выполнен по программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопровод высокого давления

Подземная прокладка газопровода

Подземный газопровод высокого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Диаметры внутрипоселкового газопровода высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Глубина прокладки газопроводов до верха трубы не менее 0,8 м, в местах прохода под автодорогой - 1,5 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 4,0 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10^{0}С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10^{0}С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Переход подземного газопровода высокого давления через автомобильные дороги предусмотрен закрытым и открытым способом путем заключения в ПЭ футляр из трубы по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы и установкой контрольной трубки или вытяжной свечи на одном конце футляра с выводом под ковер. Глубина заложения футляра 1,5 м и более от верха дорожного покрытия до верхней образующей футляра.

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

В качестве отключающих устройств приняты задвижки стальные фланцевые Ду300,250, 150 по ГОСТ5762-2002 класс герметичности «А».

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03.101-2013 –100%.

Надземная прокладка

Переход газопровода высокого давления через Большой Келесский магистральный канал (БКМК) предусмотрен надземным способом путем заключения в стальной футляр из трубы по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 диаметром 820х8 мм.

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 диаметром 325х8 мм; 273х6 мм.

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

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств: задвижки стальные фланцевые Ду300,250, 150 по ГОСТ5762-2002 класс герметичности «А» (в соответствии с ГОСТ 9544-93).

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 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03–101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов» и Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 г № 188-V «О гражданской защите», приказа МВД РК №673 от 9.10.2017 г. «Об утверждении Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (СП РК 4.03-101-2013.). Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно СП РК 4.03-101-2013;

Полиэтиленовые газопроводы высокого давления Р=0,3-0,6 МПа испытательное давление на герметичность 0,75 МПа в течении 24 часа.

Надземный газопровод стальной высокого давления 0,3-0,6 МПа испытательное давление на герметичность -0,75 МПа в течении 1 часа.

Основные показатели по газоснабжению

Таблица №3

№ п/п	Наименование	Кол-во (показатель)
1	Годовой расход газа	21987326 м³/год;
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	9,259 км
3	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,083 км

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Конструктивные решения разработаны согласно задание на проектирование и соответствии с СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических зонах РК», СП РКВ 5.03-107-2013 «Несущие и ограждающие конструкции», СНиП РК 5.03-34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции». Конструкции фундаментов, глубина их заложения и размеры приняты в соответствии с требованиями СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений», СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Переходы трубопроводов через каналы выполнены согласно заданию раздела ГСН.

Предусмотрена надземный переход №1 размерами 27,5 м в длину и высота переходов в чистоте от уровня земли до металлических труб составляет 1 м. Устройством которого служит газопровод, распложенный на металлических трубах, закрепленных на стойках и на гибких висячих системах.

Футляр-металлические из трубы ГОСТ 10704-91 01220х12. Переходы через канал №1 осуществляется над землей в стальном футляре по ГОСТ 10704-91. Футляр крепятся к фундаменту согласно узлу, Б. Конструктивное схема балочное. Пролет балки составляет 27,5 м.

Фундаменты - монолитный из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе и армированные по подошве сеткой по всей длине подошвы.

Металлоконструкции предусмотрены в соответствии с требованиями НТП РК03-01-1.1-2011 «Проектирование стальных конструкций».

Антикоррозийные мероприятия

Проект разработан в соответствии с требованиями. СН РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии". Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям НТП РК 02-01-1.4-2011 "Проектирование сборных, сборно-монолитных и монолитных железобетонных конструкции". Железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за 2 раза по грунтованной поверхности, выполняются из бетона на портландцементе по ГОСТ 10178-85 по водонепроницаемости марки W 4 и на сульфатостойком цементе.

После монтажа все металлоконструкции необходимо окрасить эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76* за 2 раза по 1 слою грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82, по предварительно очищенной от ржавчины поверхности.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 "Строительство в сейсмических районах", исходя из условий сейсмичности площадки 8 баллов.

Антипросадочные мероприятия

Антипросадочные мероприятия в проекте выполняются в соответствии с требованиями СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений».

Проектирование оснований фундаментов выполнено согласно МСП 5.01-102-2002. С целью устранения деформативности основания в пределах допустимых величин под фундаментами согласно рекомендаций ТОО «Инженерные изыскания» проектирование оснований фундаментов вести согласно разделу 5.8 МСП 5.01-102-2002.

Под фундаменты выполняется подушка из местного грунта толщиной 1,0 м с послойным уплотнением тяжелыми катками слоями не более 20 см. при оптимальной влажности, до плотности уплотненного грунта 1,70т/м. При этом оптимальная влажность принимается равной влажности на границе раскатывания. При влажности грунта ниже оптимальной более чем на 0,03% должно производиться до увлажнение его до оптимальной влажности.

Железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за 2 раза по грунтованной поверхности, выполняются из бетона на портландцементе по ГОСТ 10178-85 по водонепроницаемости марки W 4 и на сульфатостойком цементе.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Предупреждению аварий и локализации их последствий.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

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

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, 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 метров с каждой стороны газопровода высокого давления.

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

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

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

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

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

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключение других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудование и т.д.

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

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

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Организационно-технические мероприятия при проведении строительных работ на газопроводе должны выполняться с соблюдением требований действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду:

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с. Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь» выполнен ТОО «КазГрандЭкоПроект» (ГЛ №01591Р от 15.08.2013 г.).

В данном проекте предусматривается строительство следующих инженерных сооружений и коммуникаций: газоснабжения:внеплощадочные, подводящие газопроводы и сооружения. Проектируемая трасса инженерных коммуникаций мкр. «Шыгыс», расположена в северной части села Казыгурт, Казыгуртского района, Туркестанской области.

Воздействие на атмосферный воздух. Вблизи участка строительства крупные предприятия – источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют. Загрязнение воздушного бассейна происходит в период проведения строительно-монтажных работ.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться:

ист.0001-001 Компрессор передвижной с внутренним сгоранием. На участке строительства работают компрессоры для обеспечения сжатым воздухом пневмоинструмента. Время работы оборудования - 205 часов. При сгорании топлива в атмосферный воздух выделяются: азота диоксид, азот оксид, углерод, углерод оксид, сера диоксид, алканы C_{12}-C_{19}, формальдегид, бенз(а)пирен;

ист.0002-002 Котел битумный (сжигание топлива, подогрев и слив битума). Время работы 9 час/пер.стр. Для разогрева битума используют битумный котел. При сжигании топлива в атмосферный воздух выделяются: диоксид азота, оксид азота, углерод оксид, сера диоксид. При плавке битума в атмосферный воздух выделяются: алканы С12-С19;

ист.0003-003 Электростанции передвижные, до 4 кВт. Для освещения строительных участков и работы электроинструментов предусматривается дизель генератор мощностью 4 кВт/час. В качестве топлива используется дизтопливо. Дизель генератор оборудован дымовой трубой высотой 3 м, диаметром 150 мм. Время работы оборудования - 53 час/пер.стр. При работе оборудования в атмосферный воздух выделяются: азота диоксид, азот оксид, углерод, углерод оксид, сера диоксид, алканы C_{12}-C_{19}, формальдегид, бенз(а)пирен;

ист.6001-004 Спецтехника (передвижные источники). При проведении работ на территории проектируемого объекта будут использоваться специальные машины и техника. При работе спецтехники в атмосферу выделяются: азота диоксид, азот оксид, углерод, углерод оксид, сера диоксид, керосин;

ист.6002-005 Земляные работы. Экскаватор емк. ковша 0,5 $м^3$. Выемка, и погрузка грунта при проведении строительных работ производится открытым способом, посредством экскаватора. Общее количество грунта составляет 61,07 тонн (14198,5 $м^3$). При работе поста выемки грунта и погрузки на автомашину в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая: 20-70% SiO_2;

ист.6003-006 Разгрузка сыпучих стройматериалов. На территорию строительных работ завозят инертные строительные материалы. Общее количество привезенных материалов составляет: смеси песчано-гравийные природные – 3,3828 $м^3$, щебень – 0,23189 $м^3$, песок - 773,764 $м^3$. При ссыпке и хранении инертных строительных материалов в атмосферный воздух выделяется: пыль неорганическая: 20-70% SiO_2. Предусмотрено временное хранение ИСМ на территории проектируемого объекта;

ист.6004-007 Машины шлифовальные электрические. На участке строительства работают строительные механизмы: шлифовальная машина. Время работы станка – 46 час/пер. стр. Диаметр шлифовального круга – 100 мм. При работе станка выделяются: пыль абразивная, взвешенные частицы;

ист.6005-008 Земляные работы. Бульдозер 59-79 кВт. Грунт для засыпки траншей, а также благоустройства территории перемещается бульдозером. При перемещении грунта в атмосферный воздух выделяется: пыль неорганическая: 20-70%SiO_2;

ист.6006-009 Покрасочные работы. На посту лакокрасочных работ производится грунтовка и окраска металлических, бетонных и деревянных поверхностей. Расход лакокрасочных материалов на период строительных работ составляет: Грунтовка глифталевая, ГФ-021 - 0,06284401 т, уайт-спирит - 0,01187908 т,

олифа натуральная – 64,0708264 кг, краска масляная – 59,028 кг, краска перхлорвиниловая фасадная ХВ-161 - 14,1984 кг, лак битумный БТ-123 - 5,5974 кг, эмаль пентафталевая ПФ-115 - 0,08528276 т.

При нанесении лакокрасочных материалов в атмосферный воздух происходит выброс загрязняющих веществ: диметилбензол, метилбензол (толуол), бутилацетат, пропан-2-он (ацетон), уайт-спирит;

ист.6007-010 Сварочные работы. При монтаже металлических конструкций, а также сварки металлических стыков на территории проектируемого объекта производят сварку электродами марки Э42 – 0,068924 т, Э42А – 0,01719 т, Э46 – 0,010967 т, Электроды для сварки магистральных газонефтепроводов - 0,01764 т. Вредные вещества, выделяемые в атмосферный воздух при сварочных работах: железа оксиды, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения;

ист.6008-011 Аппарат для газовой сварки и резки. Время работы 6 час/пер.стр. Для резки металла применяется аппарат газовой резки металла с применением пропан-бутановой смеси – 669,522197 кг/год. При газовой сварке и резки в атмосферу выделяются: железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, азота диоксид, азота оксид, углерод оксид;

ист.6009-012 Агрегаты для сварки полиэтиленовых труб. Работает 8 ч/сут, 666 ч/период. При сварке полиэтилена в атмосферу выделяются: углерод оксид и уксусная кислота.

Выбросы носят кратковременный характер. Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Необходимость расчета рассеивания определена согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Расчет выполнен на программном комплексе «ЭРА» V 2.0.».

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. Источники загрязнения атмосферы не вносят существенного вклада в загрязнение атмосферы района.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства приведены в таблице №4

Таблица №4

Площадка		Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дост
		сущ положение		на 2021 год		П Д В		
Код и наим ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Стройплощадка	6007			0,00333	0,0016604	0,00333	0,0016604	2021
	6008			0,02025	0,000437	0,02025	0,000437	2021
Всего:				0,02358	0,0020974	0,02358	0,0020974	2021
(0143) Марганец и его соединения								
Стройплощадка	6007			0,000385	0,00019841	0,000385	0,00019841	2021
	6008			0,0003056	0,0000066	0,0003056	0,0000066	2021
Всего:				0,0006906	0,00020501	0,0006906	0,00020501	2021
(0301) Азота (IV) диоксид								
Стройплощадка	0001			0,002288889	0,004472	0,00228888	0,004472	2021
	0002			0,00595	0,0001928	0,00595	0,0001928	2021
Всего:	0003			0,009155556	0,004472	0,00915555	0,004472	2021
	6008			0,00867	0,0082172	0,00867	0,0082172	2021
				0,026064444	0,017354	0,02606444	0,017354	2021
(0304) Азот (II) оксид								

Стройплощадка	0001			0,000371944	0,0007267	0,00037194	0,0007267	2021
	0002			0,000967	0,0000313	0,000967	0,0000313	2021
	0003			0,001487778	0,0007267	0,00148777	0,0007267	2021
	6008			0,001408	0,0013364	0,001408	0,0013364	2021
Всего:				0,004234722	0,0028211	0,00423472	0,0028211	2021
(0328) Углерод								
Стройплощадка	0001			0,000194444	0,00039	0,00019444	0,00039	2021
	0003			0,000777778	0,00039	0,00077777	0,00039	2021
Всего:				0,000972222	0,00078	0,00097222	0,00078	2021
(0330) Сера диоксид								
Стройплощадка	0001			0,000305556	0,000585	0,00030555	0,000585	2021
	0002			0,0218	0,000706	0,0218	0,000706	2021
	0003			0,001222222	0,000585	0,00122222	0,000585	2021
Всего:				0,023327778	0,001876	0,02332777	0,001876	2021
(0337) Углерод оксид								
Стройплощадка	0001			0,002	0,0039	0,002	0,0039	2021
	0002			0,0515	0,001668	0,0515	0,001668	2021
	0003			0,008	0,0039	0,008	0,0039	2021
	6008			0,01375	0,000297	0,01375	0,000297	2021
	6009			0,00016	0,000092	0,00016	0,000092	2021
Всего:				0,07541	0,009857	0,07541	0,009857	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Стройплощадка строительства	6007			0,0000141	0,00000439	0,0000141	0,00000439	2021
Всего:				0,0000141	0,00000439	0,0000141	0,00000439	2021
(0616) Диметилбензол								
Стройплощадка	6006			0,0375	0,07821	0,0375	0,07821	2021
Всего:				0,0375	0,07821	0,0375	0,07821	2021
(0621) Метилбензол								
Стройплощадка	6006			0,01395	0,002377	0,01395	0,002377	2021
Всего:				0,01395	0,002377	0,01395	0,002377	2021
(0703) Бенз/а/пирен								
Стройплощадка	0001			3,611111e-9	7,15e-9	3,611111e-9	7,15e-9	2021
	0003			1,444444e-8	7,15e-9	1,444444e-8	7,15e-9	2021
Всего:				1,805556e-8	1,43e-8	1,805556e-8	1,43e-8	2021
(1210) Бутилацетат								
Стройплощадка	6006			0,0027	0,00046	0,0027	0,00046	2021
Всего:				0,0027	0,00046	0,0027	0,00046	2021
(1325) Формальдегид								
Стройплощадка	0001			0,000041667	0,000078	0,00004166	0,000078	2021
	0003			0,000166667	0,000078	0,00016666	0,000078	2021
Всего:				0,000208333	0,000156	0,00020833	0,000156	2021
(1401) Пропан-2-он								
Стройплощадка	6006			0,00585	0,000997	0,00585	0,000997	2021
Всего:				0,00585	0,000997	0,00585	0,000997	2021
(1555) Уксусная кислота								
Стройплощадка	6009			0,000321	0,000184	0,000321	0,000184	2021
Всего:				0,000321	0,000184	0,000321	0,000184	2021
(2752) Уайт-спирит								
Стройплощадка	6006			0,0833	0,0589054	0,0833	0,0589054	2021
Всего:				0,0833	0,0589054	0,0833	0,0589054	2021
(2754) Алканы С12-19								
Стройплощадка	0001			0,001	0,00195	0,001	0,00195	2021
	0002			0,00485	0,000157	0,00485	0,000157	2021
	0003			0,004	0,00195	0,004	0,00195	2021
Всего:				0,00985	0,004057	0,00985	0,004057	2021

(2902) Взвешенные частицы								
Стройплощадка Всего:	6004			0,0036 0,0036	0,00298 0,00298	0,0036 0,0036	0,00298 0,00298	2021 2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Стройплощадка	6002 6003 6005			0,039 0,304511 0,25	0,02726 0,067 0,0558	0,039 0,304511 0,25	0,02726 0,067 0,0558	2021 2021 2021
Всего:				0,593511	0,15006	0,593511	0,15006	2021
(2930) Пыль абразивная								
Стройплощадка Всего:	6004			0,002 0,002	0,001656 0,001656	0,002 0,002	0,001656 0,001656	2021 2021
Всего по предприятию:				**0,907084218**	**0,33503731**	**0,90708421**	**0,33503731**	
Т в е р д ы е:				0,62435384	0,15777842	0,62435384	0,15777842	
Газообразные, ж и д к и е:				0,282730378	0,17725889	0,28273037	0.17725889	

Воздействие на поверхностные и подземные воды. В период строительства, проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд. Потребность в воде составляет: питьевого качества – 55,125 м^3/на период строительства, технического качества – 1,01128 м^3/на период строительства. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в биотуалет с последующим вывозом спец. автомашиной по договору.

Проектируемый трасса газопровода проидя по территории с.Казыгурт, пересекает Большой Келесский магистральный канал (согласование ф-ла РГП Казводхоз предсталено в составе ПСД). Переходы через канал осуществляется над землей в стальном футляре по ГОСТ 10704-91. Футляр крепятся к фундаменту согласно узлу Б. Конструктивное схема балочное. Пролет балки составляет 28,4 м.

В целях предотвращения и минимизации возможного ущерба, наносимого водным объектам при переходе, выбор створов переходов осуществлялся на наиболее устойчивым к деформациям участках. При выборе метода пересечения канала проектируемым газопроводом учитывались, потенциальное воздействие на водные ресурсы, и соответствие выбранного метода пересечения требованиям защиты от эрозии и коррозионной стойкости трубопровода. Этот метод 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.

На площади проектируемого участка естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность отсутствуют. Река Келес находится на расстоянии 518 м, от газопровода, т.е не входит в водоохранную зону реки. В связи с этим, строительства газопровода негативного влияния на поверхностные и подземные воды не окажет.

Воздействия на недра. На территории проектируемого объекта и в районе его расположения отсутствуют площади с залеганием полезных ископаемых.

Для обеспечения грунтом в проекте предусмотрено использовать существующие месторождения суглинка и песчано-гравийной смеси. Источники получения стройматериалов являются действующими, поэтому при строительстве объекта прямого воздействия на эти виды недропользования оказываться не будет.

Непосредственно на участке строительства добыча строительных материалов не предусматривается. Негативное влияние на недра отсутствует.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный покров не ожидается. По завершении строительства территория объекта и временно организованной стройплощадки очищается от строительного мусора, ликвидируются ненужные выемки и насыпи, выполняются планировочные работы. Выполнение мероприятий,

предусмотренное проектом, позволит предотвратить негативное воздействие на почвенный покров от строительных работ.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное.

Воздействия на растительный и животный мир. На территории строительства отсутствуют лекарственные, редкие, эндемичные и занесенные в Красную книгу виды растений. В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, нет. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц в районе проектируемого объекта отсутствуют. Во время проведения строительных работ зеленые насаждения не будут подвергаться вырубке, переносу или сносу.

Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире и последствий этих изменений не ожидается.

Физические факторы воздействия. Физическими факторами воздействия на окружающую среду при строительстве объекта являются: шум, вибрация, электромагнитное излучение и освещение. При проведении строительных работ, автотранспорт и работающее строительное оборудование будут являться источниками шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия. Проектными решениями предусмотрено использование в период строительства оборудования и техники, обеспечивающих уровень физических воздействий в пределах, установленных гигиеническими нормативами.

Физические воздействия при строительных работах будет временным явлением, и не будет оказывать негативного воздействия на население.

Воздействие на окружающую среду через образующиеся 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.

Расчет количества отходов произведен согласно Приложение №16 к приказу Министра МООС РК от 18 апреля 2008г. №100п, «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Объемы образования отходов производства и потребления приведены в таблице №5

Таблица №5

Наименование отходов (код)	Образование, т/год	Размещение т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства			
Всего	0,5794751		0,5794751
в т. ч. отходов производства	0,1194751		0,1194751
отходов потребления	0,46		0,46
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски AD070	0,098229		0,098229
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы GO060	0,46		0,46
Огарки сварочных электродов GA 090	0,00172		0,00172
Ветошь промасленная, GJ030	0,0000261		0,0000261
Отходы, обрывки и лом пластмассы,	0,0195		0,0195

Наименование отходов (код)	Образование, т/год	Размещение т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
GH010			

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе

Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер, и оценивается как низкий значимости.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Рабочий проект «Строительство магистрального газопровода на территории 250га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области (1 очередь)»

Исходные данные и согласования заинтересованных организаций:

СЗЗ объекта 300 м.

Протокол дозиметрического контроля не требуется.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

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

Проектом предусмотрено газоснабжение природным газом микрорайона «Шыгыс» от существующего газопровода высокого давления Р=0,3-0,6МПа Ду 300 мм стальной надземный на выходе АГРС «Какпак».

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года № 237 нормативный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для газораспределительных станций магистральных газопроводов с одоризационными установками от меркаптана должна быть не менее 300 м.

АГРС «Какпак» располагается, на его восточной окраине с соблюдением минимально допустимых расстояний до ближайших объектов в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

На участке производства работ по строительству объектов магистрального транспорта газа (1-пусковой комплекс) и газораспределительной системы (2-пусковой комплекс) устраиваются временные передвижные санитарно-бытовые помещения (сооружения контейнерного типа) с учетом климатогеографических особенностей района ведения работ. Санитарно-бытовые помещения размещаются с подветренной стороны на расстоянии не менее 50 м от АГРС и ГРП.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление 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. Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения село Казыгурт, также экологической обстановки.

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

При организации строительства учтено 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 "Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений" и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки;

методы производства основных строительно-монтажных работ;

определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: характеристика условий строительства, характеристика проектируемых сооружений, основные методы производства строительно-монтажных работ, мероприятия по технике безопасности, мероприятия по охране труда, мероприятия по пожарной безопасности, мероприятия по охране окружающей среды и экологической безопасности, мероприятия по контролю качества, потребность в рабочих кадрах, график потребности в рабочих кадрах, потребность в основных строительных машинах и механизмах, календарный план строительства, расчет продолжительности строительства.;

Продолжительность строительства

Определение срока продолжительности строительства выполнено в соответствии с требованиями и нормативными данными:

- СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».
- СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».
- СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».
- СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Продолжительность строительства сетей газоснабжения протяженностью из полиэтиленовых труб 9,387 км в одну нитку, определена согласно СП РК 1.03-102-2014 таблица Б.5.2.1, пункт 30 Распределительная газовая сеть.

Согласно СП РК 1.03-102-2014, таблица Б.5.2.1, пункт 30 Распределительная газовая сеть протяженностью до 10 км, продолжительность строительства 3,5 месяца.

Общая продолжительность строительства объекта принята 3,5 месяца.

Начало работ предусмотрено в июле 2021 года (Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 13.10.2021 года №867).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 год – 100%

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 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, Выпуск 1;

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 Государственным учреждением "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района" от 10 февраля 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 % 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 года. Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь» внесены следующие изменения и дополнения:

1) ГП. представлено лист согласования (трассы газопровода), согласованный заказчиком и главным архитектором района;

2) ГСН. Общей пояснительная записка откорректирована. Указана категория технологической сложности объекта;

3) Разработана паспорт проекта согласно СН РК 1.02-03-2011;

4) Представлена справка о численности население, количество жилых домов (участков), коммунально-бытовых предприятии с указанием площади здании от Заказчика;

5) Расчет расхода газа выполнен по СП РК 4.03-101-2013 согласно представленным справкам от Заказчика. Расчетная температура наружного воздуха принята минус 14,3º;

6) Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлического расчета газопроводов;

7) В общих указаниях заменены недействующие нормативные документы. В штампе чертежей рабочего проекта добавлены норма контроль и проверяющий;

8) Контрольные трубки через каждые 50 м установленные на линейной части газопровода исключены из проекта, контрольные трубки на футляре установлены верхней точке согласно профили;

9) Вытяжная свеча на футляре при пересечение поливного канала лист 5 исключена из проекта. Пересечение с каналом и полевой дорогой принято под 90º, длина футляра уменьшена;

10) Продольные профили откорректированы с указанием всех подземных и надземных (автодороги, канали, арыки) пересечение, футляры, а также разрез колонки скважины по геологии. На пересечениях другими подземными коммуникациями указаны отметки на пересекаемые коммуникации;

11) При пересечение с водопроводами по трассе расстояние по вертикали до водопровода откорректирована согласно приложение В СП РК 4.03-101-2013;

12) Глубина прокладки газопроводов принята (не менее 0,8м до верха газопровода или футляра) согласно пункта 5.2.9 СН РК 4.03-01-2011;

13) Спецификация оборудования откорректирована. В штампе указаны норма контроля, проверяющего и проставлены подписи;

14) АС.в ПЗ раздел 3.3, 3.4.недействующие СНиП РК заменен на действующие нормы, добавлен раздел «Архитектурно-строительные решения». Описаны фундаменты под стойки газопровода, принятый марка бетона, что служат основанием фундаментов (ИГЭ), а также выполнен раздел «Антипросадочные мероприятия».

15) АС-1,2. Недействующие СНиП РК заменен на действующие СН РК, СП РК;

16) АС-3. Расстояние между фундаментами приведены в соответствие с размером между опор с листа АС-1;

17) АС-4. Фундамент под трубопровод предусмотрен с подошвой. Показан ложемент между футляром и газопроводом, дан расход;

18) АС-5. Под фундамент предусмотрено подушка из местного грунта толщиной 1,0 м;

19) ГСН-25. Показан «Элементом плана» расположения металлической опоры и фундамента;

20) раздел «Архитектурно-строительный часть» в портал вставлено раздельно от ГСН.

21) ОВОС. дополнен подраздел «Воздействия на атмосферный воздух» сведениями о характеристике объекта по воздействию на атмосферный воздух;

22) расчет объемов эмиссии в окружающую среду, дополнен расчетами выбросов ЗВ от: передвижной электростанции, шлифовальной машины, сварки электродами магистральных газонефтепроводов, аппарата для газовой сварки и резки с использованием технического пропан – бутана, от использовании ЛКМ: МА-15, МА-015;

23) откорректирован расчет выбросов ЗВ при работе битумного котла;

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

25) откорректированы расчеты рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе;

26) дополнен подраздел «Воздействие на земельные ресурсы и почвы» сведениями о характеристике объекта по воздействию на земельные ресурсы и почвы;

27) дополнен подраздел «Воздействие на растительный и животный мир» сведениями о характеристике объекта по воздействию растительный и животный мир;

28) откорректирован расчет объемов отходов производства и потребления после доработки исходных данных в соответствии ресурсной сметы;

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

30) СЭС. дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект;

31) СМ. стоимость проектных работ, стоимость экспертизы, принята по расчету.

32) нормы и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированной по замечаниям ведомостью объемов работ

33) МЦ. перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 10 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 КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов;

34) Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте **«Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь»** составляет 98,70%.

7.2 Оценка принятых решений:

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Разработчиком проекта установлен технический сложный II (нормального) уровень ответственности.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

Рабочий проект «Строительство магистрального газопровода на территории 250га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области (1 очередь)» 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» утвержденные Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от28.02.2015 года №177.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с. Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь» соответствует 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 N 204-П.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Годовой расход газ	тыс.м³/год	21987,326	21987,326
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.	км	9,259	9,259
3	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,083	0,083
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 годов, в том числе: СМР оборудование прочие из них по годам: 2020 год (ПИР, экспертиза) 2021 год	млн. тенге	511,020 427,911 - 83,109 10,864 500,156	485,873 404,345 - 81,528 13,262 472,611
5	Продолжительность строительства	месяц	3,5	3,5

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне «Шыгыс», с Казыгурт, Казыгуртского района Туркестанской области. 1 очередь»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и госдарственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Годовой расход газа	21987,326 тыс.м³/год;
2.	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	9,259 км
3.	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,083 км
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 годов,	485,873 млн. тенге
	в том числе: СМР	404,345 млн. тенге
	прочие	81,528 млн. тенге
5.	Продолжительность строительства	3,5 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждением «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» в соответствии с условиями договора № 020540003590/200169/00 (169) от 07.12.2020 года.

8.3. При предоставлении 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, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Түркістан облысы Қазығұрт ауданы Қазығұрт ауылының «Шығыс» ықшам ауданында 250 га аумақта магистральды газ құбырын салу. 1-кезек»** жұмыс жобасын Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен белгіленген тәртіпте, төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың жылдық шығыны	21987,326 мың м³/жыл
2.	СТ РҚ МСТ Р 50838-2011 бойынша газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	9,259 шақырым
3.	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	0,083 шақырым
4.	2020-2021 жылдардағы ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	485,873 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстар	404,345 млн. теңге
	өзге де шығындар	81,528 млн. теңге
5.	Құрылыстың ұзақтығы	3,5 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 07.12.2020 жылғы № 020540003590/200169/00 (169) шарттың талаптарына

сәйкес «Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

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

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

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Спатаев И.О.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ажибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Балабеков Е.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бердибеков С.И.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Оспанов Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Толепбергенов Т.М.

Главный специалист

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ91VDD00160730

Акимат Туркестанской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района" 160300, Республика Казахстан, Туркестанская область, Казыгуртский район, Казыгуртский с.о., с.Казыгурт, улица Д.Кунаев, дом № 95

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020540003590

Наименование производственного объекта: Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне "Шыгыс", с. Казыгурт, Казыгуртского района. 1 очередь

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Казыгуртский район, Казыгуртский с.о., с.Казыгурт .

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.

Заместитель руководителя управления Сеиитов Данияр Аскарович

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

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 17.02.2021 г.

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:	0,90708421706	0,3350373143
Строительство магистрального газопровода на территории 250 га в микрорайоне "Шыгыс", с Казыгурт, Казыгуртского района. 1 очередь"	0,90708421706	0,3350373143
в т.ч. по ингредиентам:		
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000141	0,00000439
Метилбензол	0,01395	0,002377
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0006906	0,00020501
Уксусная кислота	0,000321	0,000184
Железо (II, III) оксиды	0,02358	0,0020974
Пыль абразивная	0,002	0,001656
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)	0,593511	0,15006
Уайт-спирит	0,0833	0,0589054
Формальдегид	0,000208333	0,000156
Пропан-2-он	0,00585	0,000997
Бенз/а/пирен	0,00000001806	0,0000000143
Бутилацетат	0,0027	0,00046
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00985	0,004057
Азот (II) оксид	0,004234722	0,0028211
Азота (IV) диоксид	0,026064444	0,017354
Сера диоксид	0,023327778	0,001876
Углерод оксид	0,07541	0,009857
Углерод	0,000972222	0,00078
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0375	0,07821
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0036	0,00298
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

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. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Ежеквартально представлять отчет по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (пп.5 п.2 ст.130 Экологического кодекса РК)
5. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.07.2021 - 31.10.2021 г.