«БҚО, Теректі ауданы, Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алғабас, Сәрсенов, Шөптікөл ауылдарын газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
16.02.2018 ж. № 09-0024/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Теректі ауданының сәулет, қалақұрылысы
және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Газсервис и К» ЖШС

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО, Теректі ауданы, Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алғабас, Сәрсенов, Шөптікөл ауылдарын газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0024/18 от 16.02.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Газсервис и К»

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО» разработан в 2017 году.

Настоящее заключение составлено в соответствии с условиями договора от 16 января 2018 года № 110140003634/180013/00 (4) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Газсервис и К», г. Уральск. (Государственная лицензия от 25 февраля 2013 года №13003359, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. I категория).

ГИП – *Айманов Т. К., приказ от 10 июля 2017 года №22.*

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Smartech», г.Уральск. (Государственная лицензия от 24 октября 2008 года ГСЛ №000449, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан. Министерство регионального развития Республики Казахстан. II категория).

ГИП – *Құрманғали Н. С., приказ от 13 ноября 2017 года №10.*

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектно-сметной документации от 05 сентября 2017 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района» Мулдашевым Б. М.;

постановление акимата Теректинского района от 03 октября 2017 года №321 на разработку проектно-сметной документации на газоснабжение сел Теректинского района ЗКО;

постановление акимата Теректинского района от 05 февраля 2018 года №366 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

постановление акимата Теректинского района от 05 февраля 2018 года №372 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

постановление акимата Теректинского района от 05 февраля 2018 года №375 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

постановление акимата Теректинского района от 05 февраля 2018 года №373 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

постановление акимата Теректинского района от 05 февраля 2018 года №369 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

постановление акимата Теректинского района от 05 февраля 2018 года №370 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

постановление акимата Теректинского района от 05 февраля 2018 года №371 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0230598 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-037-245, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0230601 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-037-250, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231368 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-019-135, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231366 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-019-133, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231367 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-019-134, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231369 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-019-136, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0230465 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-013-153, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231378 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-035-245, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231379 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-035-246, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231579 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-039-347, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231580 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-039-348, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231581 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-039-349, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231582 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-039-350, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231361 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-036-121, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231362 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-036-122, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231688 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-032-164, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231689 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-032-165, для строительства и обслуживания ГРПШ;

акт на право временного безвозмездного землепользования №0231690 на земельный участок с кадастровым номером 08-125-032-166, для строительства и обслуживания ГРПШ;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 04 октября 2017 года №43, утвержденное главным архитектором Теректинского района Мулдашевым Б. М.;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2017 году. (Государственная лицензия от 26 декабря 2014 года №14020495, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики Республики Казахстан);

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2017 году. (Государственная лицензия от 26 декабря 2014 года №14020495, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области». Акимат Западно-Казахстанской области);

письмо ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района Западно-Казахстанской области» от 28 ноября 2017 года №447, об источнике финансирования строительства объекта;

письмо ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района Западно-Казахстанской области» от 20 ноября 2017 года №437, о сроке начала строительства объекта;

письмо акима Долинского сельского округа от 21 сентября 2017 года №727 о количестве потребителей газа в с. Шоптыкуль;

письмо акима Федоровского сельского округа от 28 сентября 2017 года №470 о количестве потребителей газа в с. Донецк;

письмо ГУ «Аппарат акима Богдановского сельского округа» от 18 сентября 2017 года №677 о количестве потребителей газа в с. Богдановка, Алгабас, Придорожное, Сарсеново;

письмо акима Приреченского сельского округа от 28 сентября 2017 года №299 о количестве потребителей газа в с. Приречное.

Технические условия:

АО «КазТрансГаз Аймак» от 11 октября 2017 года №№3823, 3824, 3825, 3826, 3827, 3828, 3829 на газоснабжение населенных пунктов Теректинского района;

АО «Интергаз Центральная Азия» от 24 ноября 2017 года №2-62-2307, на пересечение проектируемого газопровода высокого давления с магистральным газопроводом «Карачаганак - Уральск» и газопроводом-отводом на ГРС «Жымпиты»;

Филиал акционерного общества «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» - «Актобинское отделение магистральной сети» от 28 ноября 2017 года №815, на пересечение железной дороги газопроводом на перегоне Жайык-Таксай 1338 км ПК6+82 м, перегон Алгабас-Ангаты 1361 км ПК3+56 м и по ст. Алгабас на 1358 км ПК9+75 м;

Филиал Акционерного общества «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» - «Актобинское отделение магистральной сети» - «Уральская дистанция сигнализации и связи» от 28 ноября 2017 года №ШЧ-7 Уральск/243-ч, на пересечение газопровода через железнодорожный путь на перегоне Жайык-Таксай 1338 км ПК6+82 м, ст. Алгабас на 1358 км ПК9+75 м, перегон Алгабас-Ангаты 1361 км ПК3+56 м.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо Западно-Казахстанского территориального отдела «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан от 10 ноября 2017 года №18-13-05-25/35, о согласовании рабочего проекта в части пересечения проектируемого газопровода с водными преградами;

письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области», Бурлинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира от 29 ноября 2017 года №421;

согласования стоимости оборудования и материалов, отсутствующих в сметно-нормативной базе, по рабочему проекту, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района Западно-Казахстанской области» Мулдашевым А. Б.;

письмо-согласование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» от 19 октября 2017 года №2-3/2647 по рабочему проекту в части газификации.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I Общая пояснительная записка, рабочие чертежи марки ГСН

Том II Сметная документация

Оценка воздействия на окружающую среду

Паспорт проекта

Проект организации строительства

Материалы инженерных изыскании

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом населенные пункты Теректинского района ЗКО, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства, а также снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду за счёт исключения из топливного баланса твердых и жидких видов топлива.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства газопровода высокого и среднего давления расположены в Долинском, Федоровском, Богдановском, Приреченском сельских округах Теректинского района ЗКО.

Природно-климатические условия района строительства:

Территория исследования по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне IIIA - сухих степей.

Климат территории является резко континентальным, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом, с резкими годовыми и суточными колебаниями температур.

Дорожно-климатическая зона IV.

Наиболее холодным месяцем является январь. При вторжении арктических масс температура воздуха понижается до минус 43°С. Суточная амплитуда температур иногда достигает 25-27°С, однако наибольшую повторяемость (20-30%) имеют амплитуды, равные 7-13°С.

Зима продолжительная и устойчивая, длится 4-5 месяцев, иногда наблюдается оттепели. С февраля начинается повышение температура воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет в среднем 11-13°С.

Наиболее теплым периодом является июль, когда максимальная температура воздуха достигает +45°С. Суточные колебания температуры летом составляют 10-16°С, в отдельных случаях достигает 26-28°С. Средняя продолжительность теплого (безморозного) периода колеблется в пределах 150-160 дней.

Абсолютный минимум температур минус 43°С.

Абсолютный максимум температур +42°С.

Среднегодовая температура воздуха +4,8°С.

Нормативное значение ветрового давления 0,38 кПа.

Расчетное значение веса снегового покрова 0,70 кПа.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 31°С.

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность наиболее ярко характеризует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая, ее средние месячные значения в 13 часов колеблются в пределах 70-84%. По мере увеличения притока солнечной радиации и повышения температуры воздуха относительная влажность резко уменьшается и своих наименьших средних значений достигает в июне-августе. Число дней с относительной влажностью менее 30% за летний период составляет около 60.

Рассматриваемая территория атмосферными осадками обеспечена недостаточно. Среднегодовое количество осадков составляет до 390 мм. В течение года выпадение атмосферных осадков распределено неравномерно. Основное количество их приходится на

теплый период года, а в холодный период года осадков выпадает около 30-40% (до 150 мм) от годового количества.

Снежный покров устойчиво залегает в течение 3-5 месяцев году. Средняя многолетняя, наибольшая высота снега перед началом снеготаяния составляет 25-30 см (минимум 15 см, максимум 40-50 см). Толщина снежного покрова с 5 % вероятностью превышения составляет 52 см.

Глубина промерзания суглинков и глин 155 см. Глубина проникновения нулевых температур 230 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологические изысканиям был выполнены ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2017 году.

На участке работ было пробурено 152 скважины глубиной 2,0-3,0 м.

По окончании буровых и лабораторных работ выполнена их камеральная обработка с составлением отчета и прилагаемых к нему текстовых и графических приложений.

Участок работ в региональном плане расположен на северной окраине Прикаспийской низменности. Прикаспийская низменность является областью молодого прогибания. Прикаспийской впадины. Ее поверхность сложена мощной толщей отложений четвертичного (главным образом верхнечетвертичного и современного) возраста, в генетическом аспекте является аккумулятивной равниной морского и частично речного происхождения, полого наклоненной в сторону Каспийского моря.

Инженерно-геологические условия участка на исследованной территории обусловлены физико-географическим положением, геолого-литологическим строением, гидрогеологическими условиями и физико-механическими свойствами вскрытых отложений.

Геолого-литологический разрез в пределах глубин, соответствующих сфере инженерного воздействия проектируемых сооружений на геологическую среду, расчленен на инженерно-геологические элементы (ИГЭ).

На основании выполненных изысканий в пределах участков работ по литологическим и физико-механическим свойствам выделено четыре инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

ИГЭ-1. Почвенно-растительный слой представлен суглинками тяжелыми темно-бурыми, гумусированными, с корнями травянистой растительности.

В почвенно-растительном слое выделяется два горизонта: гумусовый (А) и переходный (В) от гумусового горизонта к материнской породе. Мощность почвенно-растительного слоя 0,40 м.

ИГЭ-2. Суглинок желтовато-серого цвета, с 1,0 м - влажный с включением гипса, с 2,80 м - водонасыщенный с прослоями мелкого песка. Подошва вскрыта на глубине 2,5-3,0 м. Наибольшая мощность 3,0 м. Суглинки тяжелые влажные, с глубины 2,8 м водонасыщенные текучей консистенции, в кровле слоя - твердые. Пористость средняя.

Реакция с 10% HCl - вскипание бурное (содержание $CaCO_3$ от 5 до 10%). Суглинок обладает просадочными свойствами.

ИГЭ-3. Линзы супеси желтовато-серого цвета, влажной, мягкопластичной консистенции, водонасыщенной. Реакция с 10% HCl - вскипание заметное продолжительное (содержание $CaCO_3$ от 5 до 10%). Глина не обладает просадочными свойствами Мощность слоя 0,3-3,0 м.

ИГЭ-4. В толще суглинков встречаются линзы глины серого цвета, влажной, ожелезненной, с включением гипса, глины легкие мягкопластичные.

Вскрытая мощность 1,5-4,20 м. Реакция с 10% HCl - вскипание бурное (содержание $CaCo_3$ от 5 до 10%). Глина обладает просадочными свойствами.

Основными водными объектами Теректинского района являются р. Барбастау, р. Караоба. Наличие мощной толщи чехла осадочных образовании, развитие солянокупольной тектоники, аккумулятивный морской рельеф равнины, незначительная годовая сумма осадков при высоком испарении определили сложные гидрохимические условия территории.

Подземные воды приурочены почти ко всем стратиграфическим подразделениям и литологическим разностям.

На территории изысканий грунты с поверхности обладают просадочными свойствами первого типа. Мощность просадочной толщи от 1,7 до 2,70 м.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стальным металлическим конструкциям до глубины 3,0 м высокая. Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей до глубины 3,0 м средней-высокой степени.

Сейсмичность территории оценивается до 6 баллов в соответствии с картой общего сейсмического районирования Республики Казахстан (СНиП РК 2.03-30-2006).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Данным разделом предусмотрено устройство площадки для установки задвижки с габаритными размерами 1,5х1,5 м и площадки для установки шкафа ГРПШ с габаритными размерами 4,0х3,0 м., которые в свою очередь огораживаются металлическими панелями с заполнением сеткой «Рабица».

Ограждение

Панели ограждения выполнены из металлического уголка по ГОСТ 8509-93 с заполнением сеткой «Рабица» №50х3 по ГОСТ 5336-80. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции аналогичной панелям ограждения.

Стойки ограждения выполнены из трубы по ГОСТ 10704-91.

Фундамент под стойки ограды принят из бетона класса В10, F50 W8 на сульфатостойком портландцементе.

Основанием под фундаменты принята щебеночная подготовка толщиной 100 мм с проливкой битумом до полного насыщения.

Фундамент под ГРПШ

Опоры и подставка под ГРШП приняты металлические из уголка 63х63х5 по ГОСТ 8509-86.

Фундамент под стойки опор принят из бетона класса В15, F50 W8 на сульфатостойком портландцементе. Основанием под фундаменты принята щебеночная подготовка толщиной 100мм.

Опознавательные столбики

Фундамент под стойки опор принят из бетона класса В12,5, F50 W8 на сульфатостойком портландцементе. Основанием под фундаменты принята щебеночная подготовка толщиной 100мм.

Опознавательный столбик принят из трубы диаметром 57х3,5 по ГОСТ 10704-91.

Опознавательные знаки (предупреждающие) - их окраска, нанесение обозначений и надписей выполнено в соответствии с требованиями СТ HR 1125-2002 и ГОСТ 14202-69. Надписи и обозначения наносятся черным цветом. После изготовления стойку опознавательного столба покрывают двумя слоями эмали ПФ-115 (цвет оранжевый) по двум слоям

грунта ГФ-021. Подземная часть столба и выше уровня земли на 300 мм защищается от коррозии покрытием «усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2016.

Опора под запорную арматуру

Стойки под запорную арматуру выполнены из трубы по ГОСТ 10704-91.

Опора принята из швеллера по ГОСТ 8240-97.

Фундамент под стойки опор принят из бетона класса В15, F50 W8 на сульфатостойком портландцементе. Основанием под фундаменты принята щебеночная подготовка толщиной 100мм.

Мероприятия по защите от коррозии

Для бетонных и ж/бетонных конструкций бетон принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности.

В основаниях фундаментов выполняется щебеночная подготовка с проливкой битумом до полного насыщения.

Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по очищенной поверхности.

Все металлические элементы (кроме оцинкованных) покрываются эмалью ПФ-133 по ГОСТ 926-82*за 2 раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект газоснабжения выполнен на основании технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» от 11 октября 2017 года №3823, 3824, 3825, 3826, 3827, 3828, 3829 на газоснабжение населенных пунктов Теректинского района

Рабочий проект по газификации населенных пунктов Теректинского района ЗКО предусматривает строительство распределительного газопровода высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории, распределительного газопровода среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Источником газоснабжения является существующий надземный газопровод высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) давления I категории диаметром 159 мм.

Газопровод высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории

Отключающее устройство в точке врезки – задвижка стальная типа 30с41нж в надземном исполнении в ограждении.

Для понижения давления газа с высокого (Р меньше или равно 1,2 МПа) на высокое (Р меньше или равно 0,6 МПа) устанавливается газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регуляторов РДГ-50В.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

От точки врезки газопровод высокого давления из труб полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами прокладывается подземно.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб) и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы.

Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Для газопровода высокого давления предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода-спутника с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство (ковер) предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстояниях не более 4 км друг от друга.

Для газоснабжения с. Донецк предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ-400-01 на базе регулятора давления газа РДНК-400, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для газоснабжения с. Алгабас предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ-03БМ-2У1 на базе регулятора давления газа РДСК-50БМ, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для газоснабжения с. Шоптыкуль предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ-03БМ-2У1 на базе регулятора давления газа РДСК-50БМ, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для газоснабжения с. Сарсеново предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ-03БМ-2У1 на базе регулятора давления газа РДСК-50БМ, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для газоснабжения с. Богдановка предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2ВУ1 на базе регулятора давления газа РДГ-50В, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для газоснабжения с. Придорожное предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2ВУ1 на базе регулятора давления газа РДГ-50В, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для газоснабжения с. Приречное предусматривается установка газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2ВУ1 на базе регулятора давления газа РДГ-50В, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении:

у места врезки;

на ответвлениях;

на входе в ГРПШ;

у водных преград реки.

Переход газопровода высокого давления через автодороги предусматривается открытым способом в футляре из полиэтиленовой трубы по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с устройством контрольной трубки под ковер, методом прокола в футляре с устройством контрольной трубки под ковер. Вокруг ковера предусматривается устройство бетонной отмостки.

Переходы через водные преграды, железную дорогу, лесополосы, а также пересечение с коммуникациями АО «Интергаз Центральная Азия» выполнены методом горизонтально-направленного бурения из труб полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью ПФ-115 по грунтовке ФЛ-03К за два раза.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа, общий G=2425 куб. нм/ч.

с. Алгабас

Настоящим разделом рабочего проекта предусматривается проектирование газопровода среднего давления для газоснабжения зданий соцкультбыта и жилого сектора. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по расходу газа газовым оборудованием.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому шкафному головному газорегуляторному пункту на поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. Пересечение с железной дорогой выполнено методом горизонтально-направленного бурения, проектируемый газопровод заключается в футляр из стальных труб по ГОСТ 10704-91 с установкой вытяжной свечи и опознавательных знаков.

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются понижающие газорегуляторные пункты ГРПШ-400-01 с регулятором давления РДНК-400 – 2 шт.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа G=290 куб. нм/ч.

с. Шоптыкуль

Настоящим разделом рабочего проекта предусматривается проектирование газопровода среднего давления для газоснабжения зданий соцкультбыта и жилого сектора. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по расходу газа газовым оборудованием.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому шкафному головному газорегуляторному пункту на поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. При пересечении с проезжей частью проектируемый трубопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 с установкой контрольной трубки в ковере и опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются понижающие газорегуляторные пункты ГРПШ-400-01 с регулятором давления РДНК-400 – 2 шт.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа G=320 куб. нм/ч.

с. Сарсеново

Настоящим разделом рабочего проекта предусматривается проектирование газопровода среднего давления для газоснабжения зданий соцкультбыта и жилого сектора. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по расходу газа газовым оборудованием.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому шкафному головному газорегуляторному пункту на поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0

м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. Пересечение с оврагом выполнено методом горизонтально-направленного бурения с установкой опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются понижающий газорегуляторный пункт ГРПШ-400-01 с регулятором давления РДНК-400 – 1 шт.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа G=140 куб. нм/ч.

с. Богдановка

Настоящим разделом рабочего проекта предусматривается проектирование газопровода среднего давления для газоснабжения зданий соцкультбыта и жилого сектора. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по расходу газа газовым оборудованием.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому шкафному головному газорегуляторному пункту на поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. Пересечение с автомобильными дорогами выполнено методом прокола в футляре из полиэтиленовых труб с устройством контрольной трубки под ковер, с установкой опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются понижающие газорегуляторные пункты ГРПШ-400-01 с регулятором давления РДНК-400 – 3 шт.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115

желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа G=560 куб. нм/ч.

с. Придорожное

Настоящим разделом рабочего проекта предусматривается проектирование газопровода среднего давления для газоснабжения зданий соцкультбыта и жилого сектора. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по расходу газа газовым оборудованием.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому шкафному головному газорегуляторному пункту на поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. Пересечение с автомобильными дорогами выполнено методом прокола в футляре из полиэтиленовых труб с устройством контрольной трубки под ковер, с установкой опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются понижающий газорегуляторный пункт ГРПШ-400-01 с регулятором давления РДНК-400 – 1 шт.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа G=145 куб. нм/ч.

с. Приречное

Настоящим разделом рабочего проекта предусматривается проектирование газопровода среднего давления для газоснабжения зданий соцкультбыта и жилого сектора. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по расходу газа газовым оборудованием.

Газопровод среднего давления (Р меньше или равно 0,3 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому шкафному головному газорегуляторному пункту на поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. Пересечение с автомобильными дорогами выполнено методом прокола в футляре из полиэтиленовых труб с устройством контрольной трубки под ковер, с установкой опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются:

понижающие газорегуляторные пункты ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-400 – 2 шт;

понижающие газорегуляторные пункты ГРПШ-10-МС с регулятором давления РДГК-10М – 1 шт.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа G=800 куб. нм/ч.

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами газопроводов, заданием на проектирование, из условий поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям, при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций, проектными решениями предусматривается:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения», техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и другим действующим нормативным документам;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с «Требованиями к безопасности систем газоснабжения».

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации и предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопасности; задействование дублирующих систем производственных процессов; отключение аварийного участка трубопровода, оборудования; локализацию и ликвидацию аварийной ситуации.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ИП «Экопроект».

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: 0001 – буровой станок, 6001 – выемка и обратная засыпка грунта, 6002 – сварочные работы, 6003 – покрасочные работы, в период эксплуатации: 0001-0007 – ГРПШ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице №1, на период эксплуатации – в таблице №2.

Таблица №1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2017-2018г.		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
*** Организованные источники								
*** Азота оксид (0304)								
Станок	0001	-	-	0,0217	0,0312	0,0217	0,0312	2018
Всего:		-	-	0,0217	0,0312	0,0217	0,0312	
*** Азота диоксид (0301)								
Станок	0001	-	-	0,0167	0,192	0,0167	0,192	2018
Всего:		-	-	0,0167	0,192	0,0167	0,192	
*** Сажа (0328)								
Станок	0001	-	-	0,0028	0,0400	0,0028	0,0400	2018
Всего:		-	-	0,0028	0,0400	0,0028	0,0400	
*** Акролеин (1301)								

Станок	0001	-	-	0,00067	0,0096	0,00067	0,0096	2018
Всего:		-	-	0,00067	0,0096	0,00067	0,0096	
*** Формальдегид (1325)								
Станок	0001	-	-	0,00067	0,0096	0,00067	0,0096	2018
Всего:		-	-	0,00067	0,0096	0,00067	0,0096	
*** Углеводороды (2754)								
Станок	0001	-	-	0,0067	0,0960	0,0067	0,0960	2018
Всего:		-	-	0,0067	0,0960	0,0067	0,0960	
*** Диоксид серы (0330)								
Станок	0001	-	-	0,0056	0,08	0,0056	0,08	2018
Всего:		-	-	0,0056	0,08	0,0056	0,08	
*** Оксид углерода (0337)								
Станок	0001	-	-	0,0139	0,200	0,0139	0,200	2018
Всего:		-	-	0,0139	0,200	0,0139	0,200	
Итого по организованным		-	-	0,06874	0,6584	0,06874	0,6584	
*** Неорганизованные источники								
*** Оксид железа (0123)								
с.Алгабас	6002	0	0	0,004	0,0056	0,004	0,0056	2018
п.Шоптыкол	6002	0	0	0,003	0,0028	0,003	0,0028	2018
п.Сарсенова	6002	0	0	0,004	0,0014	0,004	0,0014	2018
п.Богдановка	6002	0	0	0,004	0,007	0,004	0,007	2018
п.Придорожное	6002	0	0	0,004	0,003	0,004	0,003	2018
п.Приречное	6002	0	0	0,004	0,009	0,004	0,009	2018
Всего:		0	0	0,023	0,0288	0,023	0,0288	
***Марганец и его оксиды (0143)								
с.Алгабас	6002	0	0	0,0005	0,0007	0,0005	0,0007	2018
п.Шоптыкол	6002	0	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	2018
п.Сарсенова	6002	0	0	0,0006	0,0002	0,0006	0,0002	2018
п.Богдановка	6002	0	0	0,0006	0,001	0,0006	0,001	2018
п.Придорожное	6002	0	0	0,0006	0,0004	0,0006	0,0004	2018
п.Приречное	6002	0	0	0,0006	0,0012	0,0006	0,0012	2018
Всего:		0	0	0,0033	0,0039	0,0033	0,0039	
***Ксилол (0616)								
с.Алгабас	6003	0	0	0,19	0,34	0,19	0,34	2018
п.Шоптыкол	6003	0	0	0,125	0,225	0,125	0,225	2018
п.Сарсенова	6003	0	0	0,0625	0,1125	0,0625	0,1125	2018
п.Богдановка	6003	0	0	0,25	0,45	0,25	0,45	2018
п.Придорожное	6003	0	0	0,0625	0,1125	0,0625	0,1125	2018
п.Приречное	6003	0	0	1,2625	2,3125	1,2625	2,3125	2018
Всего:		0	0	1,9525	3,5525	1,9525	3,5525	
***Уайт-спирит (2752)								
с.Алгабас	6003	0	0	0,04	0,07	0,04	0,07	2018
п.Шоптыкол	6003	0	0	0,025	0,045	0,025	0,045	2018
п.Сарсенова	6003	0	0	0,0125	0,0225	0,0125	0,0225	2018
п.Богдановка	6003	0	0	0,05	0,09	0,05	0,09	2018
п.Придорожное	6003	0	0	0,0125	0,0225	0,0125	0,0225	2018
п.Приречное	6003	0	0	0,0625	0,1125	0,0625	0,1125	2018
Всего:		0	0	0,2025	0,3625	0,2025	0,3625	
***Неорганическая пыль (2908)								
с.Алгабас	6001	0	0	0,09	0,032	0,09	0,032	2018
п.Шоптыкол	6001	0	0	0,09	0,02	0,09	0,02	2018
п.Сарсенова	6001	0	0	0,09	0,008	0,09	0,008	2018
п.Богдановка	6001	0	0	0,09	0,033	0,09	0,033	2018
п.Придорожное	6001	0	0	0,09	0,012	0,09	0,012	2018
п.Приречное	6001	0	0	0,09	0,038	0,09	0,038	2018
Всего:		0	0	0,54	0,143	0,54	0,143	
Итого по неорганизованным		0	0	2,7213	4,0907	2,7213	4,0907	
Всего по предприятию		0	0	2,79004	4,7491	2,79004	4,7491	

Таблица №2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2017г.		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
***Организованные источники								
*** Сероводород (0333)								
с.Алгабас	0001	0	0	0,000003	0,000000002	0,000003	0,000000002	2018
п.Шоптыкол	0002	0	0	0,000003	0,000000002	0,000003	0,000000002	2018
п.Сарсенова	0003	0	0	0,000002	0,000000001	0,000002	0,000000001	2018
п.Придорожное	0004	0	0	0,000002	0,000000001	0,000002	0,000000001	2018
п.Донецк	0005	0	0	0,000002	0,000000001	0,000002	0,000000001	2018
п.Богдановка	0006	0	0	0,000005	0,000000003	0,000005	0,000000003	2018
п.Приречное	0007	0	0	0,000005	0,000000003	0,000005	0,000000003	2018
Всего:		0	0	0,000022	0,000000013	0,000022	0,000000013	
*** Метан (0410)								
с.Алгабас	0001	0	0	11,7	0,007	11,7	0,007	2018
п.Шоптыкол	0002	0	0	11,7	0,007	11,7	0,007	2018
п.Сарсенова	0003	0	0	6,66	0,004	6,66	0,004	2018
п.Придорожное	0004	0	0	6,66	0,004	6,66	0,004	2018
п.Донецк	0005	0	0	6,66	0,004	6,66	0,004	2018
п.Богдановка	0006	0	0	16,7	0,01	16,7	0,01	2018
п.Приречное	0007	0	0	16,7	0,01	16,7	0,01	2018
Всего:		0	0	76,78	0,046	76,78	0,046	
*** Смесь природных меркаптанов (1716)								
с.Алгабас	0001	0	0	0,000007	0,000000004	0,000007	0,000000004	2018
п.Шоптыкол	0002	0	0	0,000007	0,000000004	0,000007	0,000000004	2018
п.Сарсенова	0003	0	0	0,000003	0,000000002	0,000003	0,000000002	2018
п.Придорожное	0004	0	0	0,000003	0,000000002	0,000003	0,000000002	2018
п.Донецк	0005	0	0	0,000003	0,000000002	0,000003	0,000000002	2018
п.Богдановка	0006	0	0	0,00001	0,000000006	0,00001	0,000000006	2018
п.Приречное	0007	0	0	0,00001	0,000000006	0,00001	0,000000006	2018
Всего:		0	0	0,000043	0,000000026	0,000043	0,000000026	
***Неорганизованные источники								
-								
Итого по организованным		0	0	76,780065	0,046000039	76,780065	0,046000039	
Итого по неорганизованным		0	0	0	0	0	0	
Всего по предприятию:		0	0	76,780065	0,046000039	76,780065	0,046000039	

С целью снижения объемов и токсичности выбросов от применяемого оборудования необходимо проведение следующих мероприятий: визуальный и инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха, усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства, минимизация работы оборудования на форсированном режиме, рассредоточение работы технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений, укрытие кузова машин тентами при перевозке сильнопылящих грузов, проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается, уменьшение, по возможности, движения транспорта на территории. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагаются следующие специальные мероприятия: исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории проектируемых работ, во избежание

пыления предусмотреть регулярный полив территории и пылеподавление при разгрузке инертных материалов.

Во время строительства трасса газопровода проходит через реки Барбастау и Караоба. Переходы проектируемого газопровода через водные преграды, овраги и лесополосы в процессе строительства предусматривается осуществлять методом наклонно-направленного бурения. Имеется согласование Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов от 10 ноября 2017 года №18-13-05-25/35. Уровень грунтовых вод зафиксирован на глубинах от 2 до 3,5 метров. Выемка грунта из траншеи для укладки подземного газопровода производится на глубину 1 метр. Для предотвращения негативного воздействия проектируемых работ на поверхностные и подземные воды необходимо содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. Охрана подземных вод включает: реализацию технических мер, обеспечивающих охрану подземных вод, учет природно-климатических особенностей территории, рациональное использование воды для обслуживания, своевременный вывоз сточных вод с территории проектируемых работ.

Питьевые нужды в период работ будет удовлетворяться привозной бутилированной водой. Для производственных целей используется привозная техническая вода в объеме 2000 м^3. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды составит 30 м^3. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в биотуалет. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения по договору. Сброс сточных вод на рельеф местности не планируется.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на геологическую среду оказываться не будет.

При проектируемых работах образуются следующие виды отходов: огарки электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, твердые бытовые отходы, буровые отходы. Обоснованные нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице №3.

Таблица №3

Обоснованные нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего: в том числе	310	0	310
Отходы производства:	309,2	0	309,2
Отходы потребления:	0,75	0	0,75
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов	0,032	0	0,032
Буровой шлам	31	0	31
Отработанный буровой раствор	278	0	278
ТБО	0,75	0	0,75
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под краски	0,16	0	0,16

Отходы будут собираться в специально отведенных местах и вывозиться согласно договоров со специализированными организациями.

При строительстве объекта физическими факторами воздействия будут являться шум, вибрация и тепловое воздействие при поступлении в атмосферу горячих газов, образующихся при сгорании топлива и в процессе электросварки металла, уровни которых

не будут превышать предельно допустимые уровни. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют.

Физическое воздействие, оказываемое при реализации проекта на почвенно-растительный покров сводится, в основном, к механическим нарушениям. Необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт в результате проектируемой деятельности не ожидается. Для ограничения негативного воздействия на земельные ресурсы, почвы и растительность проектом предусмотрены следующие мероприятия: сведение к минимуму вновь прокладываемые грунтовые дороги, прекращение роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ, недопущение загрязнения производственными отходами и разливами ГСМ и производственных стоков, соблюдение правил техники безопасности во избежание возгорания кустарников и травы.

При проведении проектируемых работ запланированы мероприятия, способствующие минимизации воздействия на животный мир территории: запрещение движения транспорта и другой специальной техники вне регламентированной дорожной сети, проведение тщательной планировки после завершения работ, инструктаж персонала о недопустимости уничтожения, запрещение кормления и приманки представителей животного мира, огранисчение до минимума использования техники, освещения, источников шума.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на растительный и животный мир не ожидается. Проектируемые работы носят кратковременный характер, условия обитания растений и животных не изменяются. Получено согласование Бурлинского ГУ по охране лесов и животного мира от 29 ноября 2017 года №421.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО» разработан на основании задания на проектирование от 05 сентября 2017 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района» Мулдашевым Б. М.

Целевое назначение земельных участков: для строительства и обслуживания ГРПШ согласно актам на право временного безвозмездного землепользования сельских округов.

Проект по строительству распределительного газопровода в с. Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО,

предусматривает строительство распределительного газопровода высокого давления Г3 Р=0,6МПа и среднего давления Г2 Р=0,3 МПа.

Подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от существующего надземного газопровода высокого давления диаметром 159 мм.

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств - задвижек диаметрами 50, 80, 100, 200 мм марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб.

Надземный газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб.

После окончания строительства газопровод подвергается испытанию на прочность и герметичность.

Испытание газопровода производится пневматическим способом.

Сбор мусора осуществляется на специально отведенной площадке, с которой по мере накопления вывозится на мусоросвалку.

Рабочие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, индивидуальными средствами защиты.

Проектом предусмотрены санитарно-бытовые условия для работников в период строительства газопровода. Потребность в административных и санитарно-бытовых зданиях для строительства удовлетворяется за счет использования передвижных вагончиков, которые по мере укладки трубопроводов перемещаются вдоль трассы и арендуемые здания в подводимых сельских населенных пунктах.

Территория санитарно-защитной зоны предназначена для обеспечения снижения уровня воздействия до требуемых гигиенических нормативов по всем факторам воздействия за ее пределами, создания санитарно-защитного барьера.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, класс объектов по санитарной классификации размеры санитарно-защитной зоны – на период строительства санитарной классификацией не нормируется, согласно расчетам, наибольший радиус зоны загрязнения приземных слоя атмосферы, т.е. санитарно-защитная зона составит в пределах 50 м, и увлечения зоны санитарной охраны не требуется.

Проектируемое газоснабжение населенных пунктов можно отнести к объектам V класса опасности с СЗЗ от 50 м до 99 м.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование и принятых проектных решений в соответствии с государственными нормативами СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», утвержденными приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 5 марта 2016 года № 64-НҚ.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II».

Нормативный срок продолжительности строительства объекта составляет 11 месяцев, в том числе подготовительный период – 1,0 месяц.

Срок реализации проекта запланирован 2018 год 68%, на 2019 год 32%.

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 и принятых проектных решений.

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4 редакция 2018» по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник тарифных ставок в строительстве 2018 года СТС РК 8.04-07-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем отдела ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района» Б.М. Мулдашевым 20 октября 2018 года №169, согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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-нк);

сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ 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-нк);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018-2019 года, с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 31 августа 2016 года протокол №29 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2017-2021 годы», с изменениями от 13 февраля 2017 года (протокол №7).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиала РГП «Госэкспертиза» по ЗКО в рабочий проект «Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. Раздел АС-ГСН представлен отдельным альбомом (опознавательный столбик, опоры под запорную арматуру, фундамент под шкафную установку, ограждение ШРП, ограждение запорной арматуры).

Инженерно-геологические изыскания

2. Представлен отчет по инженерно-геологическим изысканиям, включающий полный комплекс физико-механических свойств грунтов с компрессионными и сдвиговыми испытаниями, химическими анализами грунтовых вод и водной вытяжки грунтов, выполненные аккредитованной испытательной лабораторией с прилагаемыми к нему текстовыми и графическими приложениями.

Раздел «Газоснабжение»

3. Представлено решение местных исполнительных органов о выделении земельного участка (под строительство подводящего газопровода) с предоставлением соответствующего права на землю, включая регламенты по использованию выделяемой территории в пределах ее границ и назначению запланированного объекта.
4. Из спецификации оборудования исключено 2% длины полиэтиленовых труб на укладку газопровода «змейкой».
5. Представлены справки о потребителях по каждому газифицируемому поселку.
6. Полиэтиленовые трубы для газопровода приняты по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
7. Проект согласован с КГУ «Государственная инспекция по охране историко-культурного наследия ЗКО Управления культуры, архивов и документации ЗКО».
8. Представлены технические условия на пересечение проектируемого газопровода с железнодорожными путями, проект согласован с АО «КТЖ».
9. Представлены технические условия на пересечение проектируемого газопровода с магистральным газопроводом, проект согласован с АО «ИнтерГаз Центральная Азия».
10. Проект согласовать с ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области», Бурлинское государственное учреждение по охране лесов и животного мира.
11. Проект согласован с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и автомобильных дорог Теректинского района».

Проект организации строительства

12. Расчет продолжительности строительства выполнен согласно обновленным нормативам.

Сметный раздел

13. Сметная документация выполнена на основании «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ Председателя КДС и ЖКХ № 249-нқ, введенный в действие 14 ноября 2017 г.), представлена в текущих ценах 2018 г.

14. Затраты на проведение государственной экспертизы включены согласно договора.

15. Затраты на временные здания и сооружения приняты согласно-сметно-нормативной базы (НДЗ РК 8.04-05-2015 табл.1 п.49).

Локальная смета 2-1.

16. Длина труб диам.200,140,160 мм приведена в соответствие с проектом (СО л.1).

17. В смету включена стоимость алюминиевого провода (СО1 л.5), в представленной документации необоснованно была учтена стоимость медного провода.

Локальные сметы 2-2,2-3,2-4,2-5,2-6,2-7.

18. В сметы включена стоимость алюминиевого провода (СО1 л.5), в представленной документации необоснованно была учтена стоимость медного провода.

Локальная смета 2-8.

19. Исключена локальная смета на строительство подводящего газопровода низкого давления Г1 от ГРПШ №2, как принятая необоснованно, проектом не предусмотрено.

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

20. Коммерческие предложения приведены в соответствие с техническими замечаниями эксперта по ГСН.

21. Коммерческие предложения (прайс листы) на оборудование и материалы согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011 представлены не менее от двух производителей или официально их представляющих дистрибьюторов.

22. Согласование стоимости материалов и оборудования представлено в табличной форме с утверждением заказчиком.

23. Стоимостные показатели, принятые и утверждённые по альтернативным предложениям, соответствуют положениям пунктов 55,56, 59, 60, 61 Приказа Комитета по делам строительства и ЖКХ РК №249-нк от 14 ноября 2017 года в части сопутствующих затрат по приобретению и доставке материалов, оборудования на приобъектный склад.

Санитарно-эпидемиологический раздел

24. В проекте организации строительства проведен расчет потребности во временных зданиях и сооружениях в том числе санитарно-бытовые помещения с учетом количества работников, привлеченных к строительству.

25. В разделе ОВОС обоснован размер санитарно-защитной зоны на период строительства, проведен расчет рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом строительной техники, агрегатов.

26. В разделе ОВОС согласно СП №237 принята нормативная величина санитарного разрыва для магистральных газопроводов (таблица) и приведен согласно расчету рассеивания ЗВ в атмосферу для подводящего газопровода.

Охрана окружающей среды

27. Представлены данные о метеорологических характеристиках и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района проведения проектируемых работ и подтверждающие справки РГП «Казгидромет».

28. Рекультивационные работы исключены из состава рабочего проекта в соответствии с п.п.4.3.7.2. СП РК 5.01-101-2013.

29. Нумерация источников выбросов загрязняющих веществ на периоды строительства и эксплуатации откорректирована.

30. Раздел «Водные ресурсы» дополнен в соответствии с пп. 2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружа-

ющую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной Приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п., п. 25 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16 апреля 2012 года №110-п.

31. Уровень залегания грунтовых вод на территории проектируемых работ, приведенный в разделе 7, приведен в соответствие с уровнем, указанным в отчете по геологическим изысканиям.

32. В расчетах образования отходов на период проектируемых работ приведены ссылки на нормативные документы.

33. В составе оценки воздействия на окружающую среду разработаны мероприятия по снижению отрицательного воздействия проектируемых работ на атмосферу, поверхностные и подземные воды, растительный и животный мир территории.

34. Данные заявления об экологических последствиях приведены в соответствие с данными оценки воздействия на окружающую среду.

35. Раздел «Рекультивация земель» исключен из состава рабочего проекта.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16 апреля 2012 года №110-п., Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной Приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект «Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Показатели	
			Постпроектные	Постэкспертные
1	Газопотребление с. Донецк с. Богдановка с. Придорожное с. Приречное с. Алгабас	куб. нм/ч	 170 560 145 800 290	 170 560 145 800 290

	с. Сарсеново с. Шоптыкуль общее		140 320 2425	140 320 2425
2	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤0,6 МПа) среднего давления (Р≤0,3 МПа)	км	76 5,87	74,56 5,95
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 года, всего в том числе: СМР оборудование прочих затрат	млн. тенге	1009,270 832,221 14,395 162,654	852,376 715,980 11,585 124,811
4	Из них: 2018 год 2019 год			577,503 274,872
5	Продолжительность строительства	мес	11	11

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение сел Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алгабас, Сарсеново, Шоптыкуль Теректинского района ЗКО» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Газопотребление	
с. Донецк	170 куб. нм/ч
с. Богдановка	560 куб. нм/ч
с. Придорожное	145 куб. нм/ч
с. Приречное	800 куб. нм/ч
с. Алгабас	290 куб. нм/ч
с. Сарсеново	140 куб. нм/ч
с. Шоптыкуль	320 куб. нм/ч
общее	2425 куб. нм/ч
Протяженность газопровода:	
высокого давления (Р≤0,6 МПа)	74,56 км
среднего давления (Р≤0,3 МПа)	5,95 км
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 г. г.	852,376 млн. тенге
в том числе: СМР	715,980 млн. тенге
оборудование	11,585 млн. тенге
прочие затраты	124,811 млн. тенге
Продолжительность строительства	11 мес

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района» в соответствии с условиями договора от 16 января 2018 года № 110140003634/180013/00 (4).

8.3 Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып «БҚО, Теректі ауданы, Донецк, Богдановка, Придорожное, Приречное, Алғабас, Сәрсенов, Шөптікөл ауылдарын газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік-құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесідей негізігі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газ тұтыну	
Донецк ауылы	170 текше нм/сағ.
Богдановка ауылы	560 текше нм/сағ.
Придорожное ауылы	145 текше нм/сағ.
Приречное ауылы	800 текше нм/сағ.
Алғабас ауылы	290 текше нм/сағ.
Сарсенов ауылы	140 текше нм/сағ.
Шөптікөл ауылы	320 текше нм/сағ.
жалпы	2425 текше нм/сағ.
Газ құбырының ұзындығы:	
жоғарғы қысым (Р≤0,6 МПа)	74,56 шақ.
орташа қысым (Р≤0,3 МПа)	5,95 шақ.
2018-2019 ж.ж ағымдағы және болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	852,376 млн. теңге
оның ішінде: ҚМЖ	715,980 млн. теңге
жабдықтар	11,585 млн. теңге
өзге шығындар	124,811 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	11 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 16 қаңтардағы № 110140003634/180013/00 (4) шартқа сәйкес «Теректі ауданының сәулет, қалақұрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Мендыгалиев С.М.

Директор

Валиев А.М.

Начальник производственного отдела

Кобин В.В.

Ведущий специалист

Бактыгалиев Б.Б.

Эксперт

Маркова Н.Г.

Эксперт

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

Кенжина А.С.

Эксперт

Иванюк В.Г.

Эксперт

Егоров С.Ю.

Эксперт

Малышев А.А.

Эксперт