«Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы, Еңбек а/о Басшылы ауылының Ынтымақ көшесінде (№ 315 разъезд) тартылатын және кентішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
19.11.2020 ж. № 04-0283/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Мұғалжар аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Ақтөбе обл., Мұғалжар ауданы,
Қандыағаш ауылы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Гипрогаз кампани» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы, Еңбек а/о Басшылы ауылының Ынтымақ көшесінде (№ 315 разъезд) тартылатын және кентішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0283/20 от 19.11.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», Актюбинская обл., Мугалжарский район, с. Кандыагаш

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз кампани», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 21 августа 2020 года №050140008047/200099/00 (92) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», Актюбинская обл., Мугалжарский район, с. Кандыагаш.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Гипрогаз кампани», г. Актобе, (государственная лицензия от 20 августа 2014 года №14012088, I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 14 октября 2019 года, утверждённое руководителем ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» Койшекеновым Т. К.;

решение акима Енбекского аульного округа Мугалжарского района Актюбинской области от 14 июня 2019 года №35, о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

письмо ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 05 ноября 2020 года № 2076, о выделении земельного участка;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 19 июля 2019 года №142, утверждённое главным архитектором Мугалжарского района Уристемовой А.;

перечень оборудования и материалов от 27 октября 2020 года с согласованием стоимости, отсутствующих в сметно-нормативной базе по рабочему проекту, утверждённый руководителем ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» Койшекеновым Т. К.;

отчёт по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «АктобеСтройЭксперт» в 2019 году (государственная лицензия от 20 апреля 2006 года ГСЛ №001619);

отчёт по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «АктобеСтройЭксперт» в 2020 году (государственная лицензия от 20 апреля 2006 года ГСЛ №001619);

топографическая съемка, согласованная ФАО «Национальная компания» «Қазақстан темір жолы» - «Актюбинское отделение магистральной сети» «Кандыгыагашская дистанция сигнализация и связи» и ТОО «Теміржолсу-Ақтөбе»;

письмо ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 25 октября 2019 года №2454, об источнике финансирования строительства объекта;

письмо ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 19 октября 2020 года №1877, о

сроках начала строительства объекта;

справка Актюбинского филиала РГП «Казгидромет» от 26 июля 2016 года №21-01-21/849;

акт обследования зеленых насаждений от 01 октября 2020 года №1700, подписанный руководителем ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

протокол общественных слушаний по рабочему проекту от 30 октября 2020 года;

письмо ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 21 октября 2020 года №1911, касательно вывоза грунта и строительного мусора;

письмо ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 19 октября 2020 года №1876, о потребителях газа.

Технические условия:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-2019-02103 от 13 июня 2019 года, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» от 29 октября 2020 года №18-13-02-05/1160, по рабочему проекту;

согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов» от 15 сентября 2020 года №2-21/20 ЛА-71.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марок ГСН, КР;
сметная документация;
оценка воздействия на окружающую среду;
проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом население с. Басшили Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области, 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 счет 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:

Участок строительства газопровода высокого и низкого давления расположен в с. Басшили Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Территория исследования по карте климатического районирования для

строительства расположена в климатической зоне IIIВ.

Дорожно-климатическая зона - IV.

Нормативное значение ветрового давления - 0,38 кПа.

Расчетное значение веса снегового покрова - 1,0 кПа.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 29,9°С.

Глубина промерзания суглинков и глин - 166 см.

Глубина проникновения нулевых температур - 230 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания по объекту строительства были выполнены ТОО «АктобеСтройЭксперт» в 2020 году.

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

По геолого-генетическим признакам и инженерно-геологическим свойствам в пределах описываемой территории выделены 3 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ №1 - почвенно-растительный слой представлен малогумусным суглинистым сероземом.

Мощность почвенного слоя 15-20 см;

ИГЭ №2 - глины лёгкие песчанистые, коричневые, твердые, реже полутвёрдые, известковистые, с пятнами ожелезнения, с включением щебня до 25-30 %, с прослоями суглинков и супесей, мощностью до 10-20 см.

Вскрыты с глубины 0,5 м до 2,1-3,4 м.

Мощность слоя 1,6-2,9 м;

ИГЭ №3 - глины тяжёлые зеленовато-серые, твёрдые, реже полутвёрдые, с пятнами ожелезнения, с кристаллами гипса до 5-8 %, с линзами песка мелкого и супеси зеленовато-серой, мощностью до 2-3 см, с отдельными фосфоритовыми желваками размером до 30 мм до 10 %.

Вскрыты с глубины 2,1 -3,4 м до 8,0 м.

Вскрытая мощность слоя 4,6-5,9 м.

Глины при замачивании проявляют набухающие свойства. По величине свободного набухания глины сильнонабухающие.

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали до глубины 1,5 м «высокая». Удельное электрическое сопротивление грунтов составляет 8,0-19,0 Ом*м.

Коррозионная активность грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля высокая.

Коррозионная активность грунтов к алюминиевой оболочке кабеля высокая.

Агрессивность грунтов к бетону до глубины 1,5 м:

по содержанию сульфатов грунты слабоагрессивные к бетону на портландцементе, неагрессивные к бетону на шлакопортландцементе и к бетону на сульфатостойком цементе;

по содержанию хлоридов грунты слабоагрессивные ко всем маркам бетона.

Засоленность грунтов: грунты до глубины 1,5 м по содержанию легко и среднерастворимых солей незасоленные.

Грунтовые воды в период изысканий до глубины 3,0 м выработками не вскрыты.

Сейсмичность района строительства составляет не более 5 баллов. Участок работ сложен грунтами II категории по сейсмическим свойствам. Общая сейсмичность площадки строительства не более 5 баллов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Проектом предусматривается строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области.

Пункт редуцирования газа (ПРГ)

Рабочим проектом предусмотрено размещение пункта редуцирования газа на площадке 3,0х6,0 м и размещение задвижки на площадке 3,0х3,0 м.

Проектируемый пункт редуцирования газа устанавливается на рамную конструкцию с размерами в плане 1,3х1,69 м, которая состоит из уголков по ГОСТ 8509-93. Монтажная сварка элементов производится по ГОСТ 5264-80 электродами типа Э-42А ГОСТ 9467-75.

Фундамент под раму столбчатый, 300х300х850(h) мм из монолитного бетона класса В 12,5 W4 F50 на сульфатостойком портландцементе.

Опора под трубопроводы, выполнена из трубы диаметром 108х3,0 мм по ГОСТ 10704-91, высотой 1,5 м от уровня земли.

Проектом для защиты ПРГ от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприёмника высотой 8,0 м в кол-ве 1 шт, установленного непосредственно у ПРГ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4,0 м.

Молниеприемник выполнен из стальных труб. Каждая секция вставляется в предыдущую на 0,5 м и обваривается по кругу. На конце приваривается пруток диаметром 20 мм.

Заземляющее устройство выполнено вертикальными заземлителями из угловой стали 50х50х5 мм которые забиваются в грунт на глубину 3,0 м и соединяются горизонтальными заземлителями из полосовой стали 40х4 сваркой. Полосовую сталь укладывают на глубину 0,7 м от планировочной отметки земли.

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током, все металлические нетоковедущие части электрооборудования подлежат заземлению путем присоединения их к заземляющему устройству.

Сопротивление контура заземления не должно превышать 4 Ом. Сеть молниезащиты не должна иметь разрывов. Все соединения выполняются при помощи хомутных, резьбовых соединений или другим утвержденным методом. Непрерывность цепи заземления обеспечивается сваркой стыков или проваркой перемычек.

Ограждение

Площадки ПРГ имеют размеры в плане: 3х3 м (под задвижку) и 3х6 м. Ограждение площадок запроектировано из металлических панелей высотой 1,6 м, с заполнением панелей стальной плетеной одинарной сеткой с квадратными ячейками №50х3 по ГОСТ 5336-80. На входе на площадку предусмотрена калитка. Стойки под ограждение приняты из профиля стального квадратного 100х4 по ГОСТ 8639-82.

Фундамент под стойки ограждения принят из бетона класса В 12,5 W4 F50 на сульфатостойком портландцементе.

Покрытие площадки ПРГ выполнено из щебня R=600 кг/см^2 по ГОСТ 8267-93 толщиной слоя 100 мм.

Опознавательные знаки

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки. Фон должен быть белый, цвет шрифта и окантовки - красный. Размеры знака - 140х220 мм. На знак наносятся надписи, выполняемые шрифтом 30-Пр3

ГОСТ 26.020-80. Стойки под знаки приняты из трубы диаметром 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91. Фундамент под столб с размерами 700х700х600(h) мм принят из бетона класса В15 W4 F50 на сульфатостойком портландцементе.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Подземные бетонные и железобетонные конструкции изготавливаются с применением сульфатостойкого портландцемента с окраской боковых поверхностей, соприкасающихся с грунтом, горячим битумом за 2 раза.

Под подошвой фундаментов выполняется подготовка из щебня толщиной 100 мм.

Все металлические элементы покрываются 2-мя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все неоговоренные в проекте мероприятия по антикоррозийной защите предусматривается в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект газоснабжения выполнен на основании технических условий АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-2019-02103 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории диаметром 160 мм.

Отключающее устройство в точке подключения – задвижка стальная в надземном исполнении в ограждении.

Рабочий проект по газификации земельных участков в с. Басшили предусматривает строительство подводящего газопровода высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории, низкого (Р меньше или равно 0,005 МПа) давления.

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

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

Подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 расчетным диаметром.

Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,1 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из песка, на которое укладывается трубопровод. Пересечение с балкой выполнено бестраншейным способом методом горизонтально направленного бурения.

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 с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до низкого (Р меньше или равно 0,3 МПа) предусматривается установка головного пункта редуцирования газа (ПРГ).

Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью желтого цвета.

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

Подключение проектируемого газопровода производится к головному проектируемому ПРГ.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

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

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 17 расчетными диаметрами расчетным диаметром. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,1 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из песка, на которое укладывается трубопровод. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями проектируемый газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001.

Узел выхода газопровода из земли предусматривается для каждого жилого дома.

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 желтого цвета.

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

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.

Основные технические показатели:

расчетный расход газа G=168 куб. нм/ч.

Молниезащита

Молниезащита сооружений газопровода выполнена на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» и ПУЭ РК.

Данным разделом предусмотрена молниезащита ПРГ.

По молниезащитным мероприятиям данные объекты относится ко II категории устройств молниезащиты и должны быть защищены от прямых ударов молнии.

Для защиты ПРГ от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприемника высотой 7 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно у ПРГ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ПРГ при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, проложенная снаружи ПРГ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Предусмотрено устройство внешнего контура заземления для ПРГ.

Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены сталь круглая диаметром 16 мм длиной 5 м. Величины сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения имеют непрерывную электрическую цепь.

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, «Требованиям по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденным приказом министра МВД от 09 октября 2017 года №673, 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, утвержденными приказом министра МВД от 09 октября 2017 года №673.

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации 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 ТОО «АктобеСтройЭксперт».

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: №6001 – земляные работы, №6002 – пересыпка пылящих материалов, №6003 – машины шлифовальные, №6004 – лакокрасочные работы, №6005 – сварочные работы, №6006 – нанесение битума, №6007 – работа спецтехники, №0001 – котел битумный; на период эксплуатации: №6001 – фланцевые соединения, №6002 – неплотности запорно-регулирующей арматуры. Валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составляет 0,160631142 тонн, на период эксплуатации – 0,0077501548 т/год. 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: существующ. положение		На период строительства на 2021 год		ПДВ		Год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	0001	0	0	0.0000846	0.000072	0.0000846	0.000072	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	0001	0	0	0.00001375	0.0000117	0.00001375	0.0000117	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
СМР	0001	0	0	0.000294	0.00025	0.000294	0.00025	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	0001	0	0	0.000695	0.000591	0.000695	0.000591	2021
Итого по организованным источникам:		0	0	0.00108735	0.0009247	0.00108735	0.0009247	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
СМР	6005	0	0	0.00000972	0.00073245	0.00000972	0.00073245	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
СМР	6005	0	0	0.000000481	0.0000665886	0.000000481	0.0000665886	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	6005	0	0	0.000000333	0.000000366	0.000000333	0.000000366	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	6005	0	0	0.0000000542	0.0000000595	0.0000000542	0.0000000595	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	6005	0	0	0.000003694	0.00000406	0.000003694	0.00000406	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
СМР	6005	0	0	0.0000002083	0.0000002288	0.0000002083	0.0000002288	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
СМР	6005	0	0	0.000000917	0.000001007	0.000000917	0.000001007	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
СМР	6004	0	0	0.00000747	0.011393	0.00000747	0.011393	2021
(0621) Метилбензол (349)								
СМР	6004	0	0	0.00000861	0.001129	0.00000861	0.001129	2021
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
СМР	6004	0	0	0.00000213	0.001993	0.00000213	0.001993	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
СМР	6004	0	0	0.000001667	0.0001531	0.000001667	0.0001531	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
СМР	6004	0	0	0.00000361	0.0026758	0.00000361	0.0026758	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
СМР	6004	0	0	0.0000139	0.0054294	0.0000139	0.0054294	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
СМР	6006	0	0	0.000184	0.000159	0.000184	0.000159	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
СМР	6003	0	0	0.0058	0.0000418	0.0058	0.0000418	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
СМР	6001	0	0	0.003484	0.0585	0.003484	0.0585	2021
	6002	0	0	0.00784	0.0774	0.00784	0.0774	2021
	6005	0	0	0.000000389	0.0000016823	0.000000389	0.0000016823	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								

СМР	6003	0	0	0.0036	0.0000259	0.0036	0.0000259	2021
Итого по неорганизованным источникам		0	0	0.0209611835	0.1597064422	0.0209611835	0.1597064422	
Всего по предприятию:		0	0	0.02204853	0.160631142	0.02204853	0.160631142	

Таблица №2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение		с 2021 года бессрочно		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники								
***Сероводород (0333)								
Эксплуатация	6001	0	0	1.3E-10	0.000000004	1.3E-10	0.000000004	2021
	6002	0	0	6.E-11	0.0000000018	6.E-11	0.0000000018	2021
***Смесь углеводородов предельных С1-С5 (0415)								
Эксплуатация	6001	0	0	0.000164	0.00517	0.000164	0.00517	2021
	6002	0	0	0.000082	0.00258	0.000082	0.00258	2021
***Смесь углеводородов предельных С6-С10 (0416)								
Эксплуатация	6001	0	0	0.000000003	0.00000009	0.000000003	0.00000009	2021
	6002	0	0	0.000000002	0.00000005	0.000000002	0.00000005	2021
***Смесь природных меркаптанов (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) /в (1716)								
Эксплуатация	6001	0	0	2.E-10	0.000000006	2.E-10	0.000000006	2021
	6002	0	0	1.E-10	0.000000003	1.E-10	0.000000003	2021
Итого по неорганизованным:		0	0	0.000246005	0.0077501548	0.000246005	0.0077501548	
Всего по предприятию:		0	0	0.000246005	0.0077501548	0.000246005	0.0077501548	

Согласно таблицам определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на периоды строительства и эксплуатации, расчет приземных концентраций нецелесообразен.

Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий. Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделений вредных веществ на период строительства являются: высокий уровень автоматизации производственного процесса, применение оборудования и приборов в коррозионностойком исполнении, обеспечение коррозионной защиты металлоконструкций.

При проведении газопровода выполняется пересечение реки Шилисай методом горизонтально-наклонного бурения, представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 29 октября 2020 года №18-13-02-05/1160, в котором предлагается переход газопровода через водный объект предусмотреть методом горизонтально-наклонного бурения с установкой запорно-регулирующей арматуры по обе стороны. Согласно проведенным изысканиям, грунтовые воды до глубины 3 метра не вскрыты. Для предотвращения негативного воздействия проектируемых работ на водные ресурсы проектом предусмотрены следующие мероприятия: соблюдение технологического регламента при выполнении работ, своевременный ремонт оборудования, недопущение сброса бытовых сточных вод на рельеф местности, основанием под трубопроводы и сооружения служит песчаная подготовка и утрамбованный естественный грунт, канализационные колодцы и выгребы покрываются усиленной гидроизоляцией.

Источниками водоснабжения в период строительства являются: на питьевые нужды – бутилированная вода, на производственные нужды – привозная вода. Объем водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды составляет 382,2 м^3, на технические нужды – 5,9106 м^3. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в биотуалеты с последующим вывозом сторонними организациями.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов и твердые бытовые отходы. Нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице №3.

Таблица №3

Нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего	0,6013384	0	0,6013384
в т.ч. отходов производства	0,0013384	0	0,0013384
Отходов потребления	0,6	0	0,6
Зеленый уровень опасности			
Твердо бытовые отходы	0,6	0	0,6
Огарки сварочных электродов	0.000415	0	0.000415
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ	0.0009234	0	0.0009234

Все отходы собираются в специально отведенных местах и ежемесячно вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

Шумовой эффект и вибрация наблюдаются непосредственно в пределах промплощадки предприятия. По продолжительности воздействие временное. Характер воздействия - локальный.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенно-растительный покров выполняются следующие мероприятия: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, производится срезка ПРС, по окончании работ растительный грунт возвращается.

Воздействие строительных работ окажет минимальное воздействие на растительный покров территории при выполнении следующих мероприятий: обустройство мест временного сбора и хранения отходов, организация автомобильного движения по автомобильным дорогам, соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности, неукоснительное соблюдение технологического регламента. Представлен акт обследования, составленный ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 1 октября 2020 года №1700, согласно которому на территории строительства зеленых насаждений нет.

Воздействие на животный мир строительных работ незначительно, обеднение видового состава и значительное сокращение ареалов основных групп животных не прогнозируется. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 15 сентября 2020 года №2-21/20 ЛА-71, согласно которому в пределах проектируемого участка места обитания и путей миграции животных, а также наличие деревьев и кустарников, занесенных в Красную книгу РК,

отсутствуют и совпадений с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутри поселкового газопровода в с. Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области» разработан на основании задания на проектирование от 14 октября 2019 года, выданного ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Мугалжарского района» и технических условий № 03-2019-02103 от 13 июня 2019 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Село Басшили расположен в 1,0 км западнее г. Кандыагаш.

Точка подключения - действующий полиэтиленовый подземный газопровод высокого давления.

В точке врезки установить отключающее устройство - задвижку диаметром 50 мм в надземном исполнении в ограждений 3×3м.

Проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления II категории на герметичность.

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

Санитарно-гигиенические условия при строительно-монтажных работ

Проектом предусмотрены мероприятия по охране труда и техники безопасности, при сооружении газопровода.

Устройство производственной территории, и ее техническая эксплуатация, соответствующая требованиям строительных норм и правил, санитарных норм и других нормативных документов по охране труда РК.

В процессе производства строительно-монтажных работ, строительную площадку предусматривается оградить во избежание допуска на ее территорию посторонних лиц.

Своевременное оснащение участков газоопасных работ соответствующей газо-защитной аппаратурой, спецодеждой, спецобувью и предохранительными приспособлениями.

Весь персонал, занятый на строительстве газопровода должен быть предварительно обучен безопасным методам производства работ, ознакомлен с инструкциями и правилами по технике безопасности при производстве строительно-монтажных работ.

Проектом предусмотрены санитарно-бытовые условия для работников в период строительства газопровода. Потребность в административных и санитарно-бытовых зданиях для строительства удовлетворяется за счет использования стационарных и передвижных вагончиков: контора прораба, диспетчерская, столовая (буфет), помещение для обогрева, умывальная, душевая, туалет.

Бытовой городок размещен на строительной площадке и имеет все необходимые инженерные сети и коммуникации: электроснабжение, водоснабжение, канализацию, автодороги и площадки. Работающие обеспечиваются горячим питанием.

В разделе ПОС разработан стройгенплан, указаны места дислокации временных зданий и сооружений, в том числе санитарно-бытовые помещения.

Сведения о санитарно-защитной зоне

Согласно 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, санитарно-защитная зона на период строительства не устанавливается, класс опасности не классифицируется.

В соответствии со статьей 40 (п. 1-1) Экологического кодекса РК виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно статье 40 п.1 «Экологического Кодекса РК» по квалификации вида деятельности предприятие относится IV категории, V- класс опасности.

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 1,6 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Согласно письму ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД» Мугалжарского района Актюбинской области от 19 октября 2020 года № 1877, срок начала строительства запланирован на апрель 2021 года.

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 и 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 2020.3.1 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*;

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 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019;

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

сборник сметных тарифных ставок в строительстве 2020 года СТС РК 8.04-07-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019.

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 27 октября 2020 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 МИИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нк).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые 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-нк);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.20, 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 2021 года, с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021-2025 годы, одобренному на заседании Правительства Республики Казахстан протокол от 4 мая 2020 года № 9.

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 Филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. Чертежи раздела АС представлены отдельным альбомом.

2. Ограждение ПРГ выполнено индивидуального изготовления.

3. Отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполнен согласно требований СП РК 1.02-102-2014.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

4. Паспорт проекта приведен в соответствие форме Ф-2 приложения И СН РК 1.02-03-2011.

5. Основной комплект рабочих чертежей по составу приведен в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85, п. 1.2

6. Представлен скорректированный гидравлический расчет подводящего газопровода.

7. Марка полиэтиленовых труб и SDR приняты в соответствии с таблицей ДА.1 Приложения ДА (информационного) СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

8. Расстановка опознавательных знаков предусмотрена в соответствии с требованиями п. 5.3.12 СП РК 4.03-101-2013.

9. Из спецификации исключен аварийный запас труб.

10. Установка пригрузов на газопроводах, прокладываемых на сезонно подтопляемых участках, исключена.

11. Исключена прокладка медного провода-спутника.

12. Сечение траншеи принято на основании отчета по инженерно-геологическим изысканиям. Крутизна откосов принята в соответствии с Таблицей 3 СП РК 1.03-106-2012. Ширина траншеи по постели принята в соответствии с п. 5.8 МСП 4.03-103-2005. Представлена ведомость объемов земляных работ.

13. Исключена рекультивация нарушаемых земель.

14. Для подземных и надземных газопроводов всех давлений число стыков, подлежащих контролю, принято в соответствии с таблицей 22 СП РК 4.03-101-2013

15. Исключено устройство узла учета в едином пункте редуцирования газа.

16. Для прокладки газопровода бестраншейным методом (горизонтально-направленное бурение) учтены компоненты и их количество (в тоннах) для приготовления бурового раствора.

17. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001, указан ГОСТ в спецификации.

18. Пояснительная записка приведена в соответствие требованиями п. 9.3.3 СН РК 1.02-03-2011.

Санитарно-эпидемиологический раздел

19. В проекте ПОС проведен расчет потребности временных зданий и сооружений, в том числе санитарно-бытовые помещения для работников при строительстве объекта, согласно от численности (количества) рабочего персонала.

20. В разделе ПОС разработан стройгенплан, указаны места дислокации временных зданий и сооружений, в том числе санитарно-бытовые помещения работникам при строительстве, согласно проведенного расчета потребности ВЗиС, в т.ч. санитарно-бытовые помещения.

21. Пункт мойки колес не предусмотрен в связи с тем, что прокладка газопровода производится в степи вдали от населенных пунктов и центральной магистрали.

22. В ПОС сделана ссылка на нормативно-технические документации в том числе на санитарные правила № 177 от 28 февраля 2015 года.

Охрана окружающей среды

23. Проведены расчеты выбросов загрязняющих веществ от сжигания топлива в битумных котлах.

24. Количество источников выбросов на период эксплуатации в разделе 3.1. откорректировано, некорректности в нумерации источников выбросов на период строительства устранены.

25. Год нормирования и достижения ПДВ на периоды строительства и эксплуатации откорректирован согласно периоду и продолжительности строительства.

26. Проведены расчеты рассеивания пыли неорганической на период строительства.

27. Раздел «Оценка воздействия на водные ресурсы» дополнен в соответствии с требованиями 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.

28. Расчеты образования твердых бытовых отходов на период строительства откорректированы согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п.

29. Представлен акт обследования, составленный ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 1 октября 2020 года №1700, согласно которому на территории строительства зеленых насаждений нет.

30. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 15 сентября 2020 года №2-21/20 ЛА-71, согласно которому в пределах проектируемого участка места обитания и путей миграции животных, а также наличие деревьев и кустарников, занесенных в Красную книгу РК, отсутствуют и совпадений с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются.

31. Раздел ОВОС и заявление об экологических последствиях приведены в соответствие с откорректированными согласно замечаниям разделами рабочего проекта.

Сметный раздел

32. На основании Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства приказа Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК № 55-нк от 13 марта 2020 года «Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», вводящим в действие с 6 апреля 2020 года, сметная документация проектируемого объекта представлена в текущих ценах (АВС редакция 2020.3.1).

33. Затраты на проведение государственной экспертизы включены согласно договору.

34. Затраты на проектно-изыскательские работы приняты согласно смете на ПИР.

35. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с принятыми проектными решениями.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района

Актюбинской области» 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 16.04.2012 г. №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 «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требованиям к зданиями и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015г. №174, «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	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Газопотребление	куб. нм/ч	168	168
2	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤0,6 МПа) низкого давления (Р≤0,005 МПа)	м	 2073 1432	 2073 1432
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2021 гг., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	 50,446 31,405 2,561 16,480	 39,111 23,935 0,474 14,702
4	Из них: 2020 год (ПИР и госэкспертиза) 2021 год	млн. тенге		 10,466 28,645
5	Продолжительность строительства	мес	1,6	1,6

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Басшили ул. Ынтымак (разъезд №315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

газопотребление - 168 куб. нм/ч;

протяженность газопровода:

высокого давления (Р≤0,6 МПа) - 2073 м;
низкого давления (Р≤0,005 МПа) - 1432 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2021 г.г., всего, - 39,111 млн. тенге;
в том числе: СМР - 23,935 млн. тенге;
оборудование - 0,474 млн. тенге;
прочие затраты - 14,702 млн. тенге;
продолжительность строительства - 1,6 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» в соответствии с условиями договора от 21 августа 2020 года № 0501400008047/200099/00 (92).

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы, Еңбек а/о Басшылы ауылының Ынтымақ көшесінде (№ 315 разъезд) тартылатын және кентішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ тұтыну - 168 текше нм/сағ;
газ құбырының ұзындығы:
жоғары қысымды (Р≤0,6 МПа) - 2073 м;
төмен қысымды (Р≤0,005 МПа) - 1432 м;
2020-2021 жж. ағымдағы және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы - 39,111 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 23,935 млн. теңге;
жабдықтар - 0,474 млн. теңге;
өзге шығындар - 14,702 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 1,6 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 21 тамыздағы №0501400008047/200099/00 (92) шарттың талаптарына сәйкес «Мұғалжар аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Валиев А.М.

И.о. директора

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Мендыгалиев С.М.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кенжина А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бактыгалиев Б.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Егоров С.Ю.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Малышев А.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ50VDD00154387

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Мугалжарский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, Кандыагашская г.а., г.Кандыагаш, Проспект Тәуелсіздік, дом № 16

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050140008047

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с, Басшили ул, Ынтымак (разъезд № 315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мугалжарский район, Енбекский с.о., с.Басшили ,

Актюбинская область, Мугалжарский район, Енбекский с.о., с.Басшили ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель управления — Иманкулов Жаксагалей Исламович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 17.11.2020 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:	0,02229453869	0,1683812970
Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с, Басшили ул, Ынтымак (разъезд № 315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области (при строительстве)	0,0220485335	0,1606311422
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	0,011324389	0,1359016823
Пропан-2-он	0,00000361	0,0026758
Пыль абразивная	0,0036	0,0000259
Уайт-спирит	0,0000139	0,0054294
Сера диоксид	0,000294	0,00025
Метилбензол	0,00000861	0,001129
взвешенные частицы	0,0058	0,0000418
Бутилацетат	0,000001667	0,0001531
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00000747	0,011393
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000000481	0,0000665886
Железо (II, III) оксиды	0,00000972	0,00073245
2-Этоксиэтанол	0,00000213	0,001993
Азота (IV) диоксид	0,000084933	0,000072366
Азот (II) оксид	0,0000138042	0,0000117595
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000002083	0,0000002288
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,000184	0,000159
Углерод оксид	0,000698694	0,00059506
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000000917	0,000001007
Эксплуатация подводящего и внутрипоселкового газопровода в с, Басшили ул, Ынтымак (разъезд № 315) Енбекского с/о Мугалжарского района Актюбинской области (при эксплуатации)	0,00024600519	0,0077501548
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000000003	0,000000009
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00000000019	0,0000000058
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000246	0,00775
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000000047	0,00000014

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. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
8. По окончанию работ направить в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области» письменное обращение об аннулировании разрешения.