«Атырау облысы Исатай ауданының Жасқайрат ауылын газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

18.03.2019 ж. № 15-0048/19
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Атырау облысы Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Алстройпроект» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Атырау облысы Исатай ауданының Жасқайрат ауылын газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0048/19 от 18.03.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Алстройпроект»

город Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 09 января 2019 года № 01-0038.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Алстройпроект» (государственная лицензия от 04 мая 2018 года № 18009066, I категории, с приложением к государственной лицензии на 4-х страницах от 04 мая 2018 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 05 сентября 2017 года;

договор на разработку проектно-сметной документации от 05 сентября 2017 года № 67, заключенный между ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» и ТОО «Алстройпроект»;

Решение акима Исатайского района от 18 апреля 2018 года № 27 о предоставлении права на постоянное землепользование земельным участком ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»;

акт № 0129387 (кадастровый номер 04-061-016-996) на право постоянного землепользования земельным участком площадью 115,9452 га, зарегистрированный Департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области от 10 мая 2018 года за № 4283;

архитектурно-планировочное задание от 25 мая 2018 года № KZ53VUA00039186, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Исатайского района»;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям и топографическая съемка, выполненные ТОО «Geo Almaty Production» в октябре 2017 года (государственная лицензия от 24 мая 2017 года № 17009421, с приложением к государственной лицензии на 2-х страницах от 24 мая 2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области»);

письмо от 11 октября 2018 года № 30-03-20/1441 об источнике финансирования и начале строительства, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 20 июля 2018 года.

Технические условия:

на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от 22 февраля 2017 года № 13/0656, выданные АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

согласование рабочего проекта от 10 июля 2018 года № 30-03-28/958, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»;

согласования трассы проектируемого газопровода от 06 февраля 2018 года, выданные ГУ «Исатайский районный отдел строительства» и ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Исатайского района»;

согласование рабочего проекта от 29 июня 2018 года № 324-13/18, выданное АО «ҚазТрансГаз Аймақ»;

согласование рабочего проекта от 26 июня 2018 года, выданное Производственно-техническим отделом АО «Интергаз Центральная Азия».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Альбом 1. ПЗ – пояснительная записка.
Том 2. Альбом 1-3. Рабочие чертежи (АС, ГСН).
Том 3. ПОС – проект организации строительства.
Том 4. ПП – паспорт проекта.
Том 5. ООС – охрана окружающей среды.
Том 6. СМ – сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта является развитие перспективы газоснабжения села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области.

Назначение – снабжение природным газом потребителей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Исследованная территория в населенном пункте Жаскайрат в административном отношении относится к землям Камыскалинского сельского округа Исатайского района Атырауской области. Районный центр пос. Аккистау, расположен на расстоянии 50 км. Сообщение с ним – по асфальтированной дороге. Поселок Аккистау одновременно является железнодорожной станцией на линии «Атырау – Астрахань». Сообщение с областным центром – по автомобильной дороге.

Ситуационный план расположения населенного пункта Жаскайрат приведен на рисунке 1.

Рис 1. Ситуационный план

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (СНиП РК 2.04-01-2010) - IVГ;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СН РК 2.04-21-2004*) - минус 26°С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 38 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2010) - 1,5 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006) - 5 баллов.

Климат района – резкоконтинентальный, аридный, характеризующийся большими амплитудами годовых и суточных колебаний температуры воздуха и неустойчивостью климатических показателей во времени. Влияние Каспийского моря на климат прилегающих к нему территорий ограничено, и проявляется в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры в зимние и понижении в летние месяцы.

Район, в целом, относится к зоне полупустынных степей, для которых характерны жаркое сухое лето, с преобладанием ясной сухой погоды, и морозная малоснежная зима. Морозы зимой опускаются до минус 35-40°С, летом температура достигает плюс 40°С.

Абсолютные отметки земной поверхности по трассе газопровода колеблются в пределах от минус 17,50 м до минус 21,46 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Geo Almaty Production» в октябре 2017 года.

Исследованная территория приурочена к поверхности южной части Прикаспийской низменности, представляющей собой аллювиально-дельтовую равнину, с общим уклоном в сторону Каспийского моря. Поверхность равнины почти плоская.

Геологическое строение участка работ на глубину до 3,0 м представлено отложениями четвертичного возраста.

По инженерно-геологическим признакам и физико-механическим характеристикам в пределах трассы газопровода выделяются следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

ИГЭ 1 – песчано-растительный слой, вскрытой мощностью слоя 0,1 м.

ИГЭ 2 – песок мелкий, средней плотности, вскрытой мощностью слоя 2,8 м.

Расчетные характеристики грунта: плотность грунта – 1,61 г/см³; модуль деформации – 18 МПа; удельное сцепление – 1,8 кПа; угол внутреннего трения – 24°.

Грунты слабозасоленные, тип засоления – хлоридный и сульфатно-хлоридный.

Коррозионная агрессивность грунтов:

к углеродистой стали – высокая;

к свинцовой оболочке кабеля – высокая;

к алюминиевой оболочке кабеля – высокая.

Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные конструкции марки по водонепроницаемости W4, по содержанию сульфатов, для бетонов на сульфатостойком цементе – сильноагрессивная; по содержанию хлоридов для всех марок бетонов на сульфатостойком цементе – от слабо- до среднеагрессивной.

Грунтовые воды на период изысканий не вскрыты.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III (третья).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Данным разделом рабочего проекта предусмотрены:

фундаменты под ГРПШ и ограждение площадки;

ограждение площадки задвижки диаметром 200 мм;

установка информационно-опознавательных знаков.

Площадка ГРПШ с узлом учета газа с обогревом

ГРПШ устанавливается на площадке размерами 3,0х3,0 м. Покрытие площадки – щебеночное толщиной 100 мм по уплотненному грунту. В ограждении имеется калитка.

Под оборудование ГРПШ предусмотрена металлическая опора, выполненная в виде рамы размерами 1,9х0,7 м. Рама выполнена из прокатных уголков 100х7 мм по ГОСТ 8509-93. Стойки рамы из уголка 100х7 мм устанавливаются в монолитные бетонные фундаменты размерами 300х300х850(h) мм, из бетона класса В15 с креплением к фундаменту. Глубина заложения – 800 мм. Высота над уровнем земли – 250 мм. Под подошвой фундаментов выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная горячим битумом.

Ограждение

По периметру площадок ГРПШ и задвижки диаметром 200 мм размерами 3,0х3,0 м запроектировано металлическое ограждение высотой 1,6 м, из 3D-панелей, поставляемых комплектно. 3D панели – панели из стержней диаметром 5 мм, с размерами ячеек 200х50 мм, высотой 1,53 м, с тремя ребрами жесткости.

Стойки ограды – из металлической квадратной трубы 60х40х4,0 мм по ГОСТ 30245-2003.

Фундамент под стойки ограждения – бетонный, из бетона класса В15, размеры фундамента 300х300х850 (h) мм. Глубина заложения 800 мм.

Основанием под щебеночную подготовку является тщательно утрамбованный грунт.

Опознавательный знак

Опора опознавательного знака высотой 1,5 м от уровня земли принят из стальной трубы диаметром 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91. Надписи – по серии 3.503.9-80.

Фундамент под стойки опознавательных знаков – монолитный бетонный из бетона класса В15, размерами подошвы 700х700 мм, высотой 700 мм. Глубина заложения – 600 мм.

Грунты в основании фундаментов уплотняются тяжелыми трамбовками до необходимой плотности.

Антикоррозийные мероприятия для бетонных и железобетонных конструкций

Антикоррозийная защита конструкций производится согласно СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций принят класса по прочности на сжатие В15, на сульфатостойком цементе. Под фундаментами выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм с проливкой горячим битумом до насыщения.

Все поверхности бетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Металлические изделия окрашиваются эмалью ПФ-133 по ГОСТ 926-82 по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газопровода высокого давления

Данный раздел рабочего проекта разработан на основании технических условий от 22 февраля 2017 года № 13/0656, выданных АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Диаметр газопровода в точке подключения диаметром 200 мм. Давление газа в точке подключения Р равно 0,59 Мпа.

В точке врезки предусмотрено отключающее устройство – задвижка диаметром 200 мм в 3D ограждении.

Газопровод высокого давления-Г3 запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб диаметром 200 мм толщиной стенки 18,2 мм типа SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 219х4,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

Протяженность подземного газопровода диаметром 200х18,2 мм – 43900 м.

Протяженность надземного газопровода диаметром 219х4,0мм – 3,0 м.

Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом выполняется неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь».

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013 табл. 22 составляет 100 %.

Средняя глубина заложения подземного газопровода h равно 1,5 м.

Укладка газопровода должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска

трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного медного провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2 км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. 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. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключается в полиэтиленовый футляр, и лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с рабочим проектом.

Рабочим проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления-Г3, согласно СП РК 4.03-101-2013 табл. 22 и 2; испытания подземного полиэтиленового газопровода высокого давления-Г3 – 0,75 МПа в течение 24 часа; испытания надземного стального газопровода высокого давления-Г3 – 0,75 МПа в течение 1 часа; испытания надземного ГРПШ-13-2НВ-У1 для высокого давления-Г3 – 1,5 МПа в течение 12 часов.

ГРПШ-13-2НВ-У1 предназначен для снижения высокого давления газа на среднее и низкое давление. ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета расхода газа с обогревом устанавливается в 3D ограждении 3х3 м.

Наружный газопровод среднего давления

Точка подключения – проектируемое ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета газа с обогревом в ограждении 3х3 м. На выходе из ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета газа с обогревом установлено отключающее устройство-задвижка типа 30с541нж диаметром 100 мм.

Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 по ГОСТ 1050-88 диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм и диаметром 57 с толщиной стенки 4,0 мм.

Протяженность подземного газопровода диаметром 110х10,0 мм – 494,0 м.

Протяженность надземного газопровода диаметром 108х4,0 мм – 10,0 м.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013 табл. 22 составляет 50 %.

Подземный газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб типа ПЭ100 SDR11 диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.

Переход полиэтилен-сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТР 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполняются с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.

На выходе из земли устанавливается ЦНС-Г 110х108 ПЭ100 Г SDR11, с горизонтальным расположением неразъемного соединения.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее

0,2 м с несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! (Осторожно!) ГАЗ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. В месте пересечения, газопровод заключается в полиэтиленовый футляр типа SDR11, выходящий на 2,0 м в каждую сторону от оси пересечения. Концы футляра заделываются монтажной пеной.

Рабочим проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода среднего давления-Г2 согласно СП РК 4.03-101-2013 табл. 24.

Испытания подземного полиэтиленового газопровода среднего давления-Г2 – 0,6 МПа в течение 24 часа.

Испытания надземного стального газопровода среднего давления-Г2 – 0,6 МПа в течение 1 часа.

Наружные сети газопровода низкого давления

Точка подключения газопровода низкого давления – проектируемое ГРПШ-13-2НВ-У1 с установкой отключающего устройства-задвижки типа 30с541нж диаметром 150 мм.

Газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета газа с обогревом до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб типа ПЭ100 С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметром 160 мм с толщиной стенки 9,5 мм, диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88, диаметром 159 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 57 мм с толщиной стенки 4,0 мм.

Протяженность подземного газопровода низкого давления диаметром 160х9,5 мм – 144,0 м, диаметром 110х6,6 мм – 8708,0 м, диаметром 63х3,8 мм – 2538,0 м.

Протяженность надземного газопровода низкого давления диаметром 159х4,0 мм – 5,0 м, диаметром 57х4,0 мм – 158,0 м.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013 табл. 22 составляет 10 %.

Переходы полиэтилен-сталь выполняются с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.

Переход с одного диаметра на другой выполняется с помощью переходов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.

Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного» типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода – 1,10 м.

На выходе из ГРПШ-13-2НВ-У1 с узлом учета газа с обогревом установавливается задвижка диаметром 150 мм типа 30с41нж.

На выходе из земли устанавливается ЦНС-Г 0 ПЭ100 Г SDR11 с горизонтальным расположением неразъемного соединения, устанавливается отключающее устройство – кран шаровой диаметром 50 мм.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпаться слоем песка не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения

аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! (Осторожно!) ГАЗ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Рабочим проектом предусматривается параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее должно быть не менее диаметра большего газопровода, но не менее 0,1 м.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.7 на участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Рабочим проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода среднего давления-Г1, согласно СП РК 4.03-101-2013 табл. 24: испытания подземного полиэтиленового газопровода низкого давления-Г1 – 0,3 МПа в течение 24 часа; испытания надземного стального газопровода низкого давления-Г1 – 0,3 МПа в течение 1 часа.

Согласно исходных данных количество жилых домов, социальных объектов, подлежащих газификации в селе Кызыл уй составляет: на село Жаскайрат расход газа составляет 142,0 м³/ч.

Надземные газопроводы следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Надземные газопроводы окрашиваются в желтый цвет, опоры – в черный цвет.

Строительство и монтаж газопровода ведется согласно МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб» и ТР «Требования к безопасности систем газоснабжения» и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Основные технические показатели:

протяженность газопровода высокого давления	- 43903 м;
протяженность газопровода среднего давления	- 504 м;
протяженность газопровода низкого давления	- 11553 м;
общая протяженность газопроводов	- 55960 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В рабочем проекте предусмотрены мероприятия, направленные на снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций и их локализацию.

Мероприятия по снижению последствий чрезвычайных ситуаций проводятся по следующим направлениям:

обеспечение надежности работы трубопровода;
обеспечение безопасности производства;
обеспечение защиты обслуживающего персонала;
обеспечение защиты от пожаров;
планово-предупредительные ремонты;
соблюдение правил безопасности обслуживающим персоналом.

Рабочим проектом предусматривается ряд мероприятий по предупреждению ЧС:

проверка на прочность и герметичность трубопровода после монтажа;

контроль сварных швов неразрушающим методом.

Основные мероприятия по технике безопасности при строительстве объекта включают следующие основные условия:

создание безопасных условий труда рабочих, занятых на строительстве объекта;

обучение персонала безопасному ведению работ, проверка знаний правил техники безопасности при поступлении на работу и прохождение всех видов инструктажа;

соблюдение технических условий и норм, обеспечивающих надежность и безопасность эксплуатации строительных машин и механизмов;

для создания безопасных условий труда при строительстве с использованием землеройных машин, грузоподъемных механизмов, изоляционных машин, сварочных агрегатов и другого оборудования, необходимо обучать рабочих безопасности при обслуживании машин и механизмов, правильно организовать работы, технический надзор и контроль над производственными процессами;

все работники, занятые строительством объекта, кроме общих требований техники безопасности, должны знать и соблюдать правила безопасности, касающиеся каждого выполняемого процесса.

6.4 Охрана окружающей среды

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту разработан ТОО «ЭКО НАЙС» (государственная лицензия от 21 мая 2015 года № 01748Р, выданная Министерством энергетики РК).

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Характеристика источников выбросов в атмосферу на период строительства

Всего выявлено 10 стационарных источников, 3 организованных и 7 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу на период строительства:

источник № 0001 – котел битумный;
источник № 0002 – компрессор;
источник № 0003 – передвижная электростанция до 4 кВт;
источник № 6001 – разработка территории – экскаватором;
источник № 6002 – перевозка грунта, строительного мусора;
источник № 6003 – выемка грунта бульдозером;
источник № 6004 – разгрузочные работы – песка и щебня;
источник № 6005 – сварочные работы;
источник № 6006 – покрасочные работы;
источник № 6007 – нанесение битума;
источник № 6008 – выбросы от автотранспорта, не нормируется.

На период эксплуатации источником выбросов загрязняющих веществ является № 7001 – фланцевые соединения.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер источ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости-жения ПДВ
		Сущ. положение		на 2019 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001			0.0001784	0.000003496	0.0001784	0.000003496	2019
	0002			0.006866667	0.012384	0.006866667	0.012384	2019
	0003			0.003204444	0.011008	0.003204444	0.011008	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001			0.000029	0.000000568	0.000029	0.000000568	2019
	0002			0.001115833	0.0020124	0.001115833	0.0020124	2019
	0003			0.000520722	0.0017888	0.000520722	0.0017888	2019
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0002			0.000416667	0.000771426	0.000416667	0.000771426	2019
	0003			0.000194444	0.000685712	0.000194444	0.000685712	2019
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001			0.09	0.001764	0.09	0.001764	2019
	0002			0.002291667	0.00405	0.002291667	0.00405	2019
	0003			0.001069444	0.0036	0.001069444	0.0036	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001			0.000895	0.00001755	0.000895	0.00001755	2019
	0002			0.0075	0.0135	0.0075	0.0135	2019
	0003			0.0035	0.012	0.0035	0.012	2019
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Строительная площадка	0002			0.000000008	0.000000018	0.000000008	0.000000018	2019
	0003			0.000000004	0.000000016	0.000000004	0.000000016	2019
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0002			0.000089292	0.000154287	0.000089292	0.000154287	2019
	0003			0.000041669	0.000137144	0.000041669	0.000137144	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001			0.0026	0.00005	0.0026	0.00005	2019
	0002			0.002142854	0.003857139	0.002142854	0.003857139	2019
	0003			0.000999999	0.003428568	0.000999999	0.003428568	2019
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
Строительная площадка	0001			0.0036	0.00007	0.0036	0.00007	2019
Итого по организованным источникам:				0.127256114	0.071283124	0.127256114	0.071283124	-
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6005			0.01236	0.001035	0.01236	0.001035	2019

Окончание таблицы № 1

Производство цех, участок	Номер источ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости-жения ПДВ
		Сущ. положение		на 2019 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6005			0.00125	0.00013599	0.00125	0.00013599	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6005			0.01186	0.00075594	0.01186	0.00075594	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6005			0.01182	0.0006306	0.01182	0.0006306	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6005			0.000827	0.000057326	0.000827	0.000057326	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Строительная площадка	6005			0.002026	0.0001492	0.002026	0.0001492	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6006			0.269	0.014394	0.269	0.014394	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6006			0.0551	0.0001984	0.0551	0.0001984	2019
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6006			0.01067	0.0000384	0.01067	0.0000384	2019
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6006			0.0231	0.0000832	0.0231	0.0000832	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6006			0.1806	0.013141	0.1806	0.013141	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6007			0.0005	0.0002	0.0005	0.0002	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001			0.0235	0.036	0.0235	0.036	2019
	6002			0.0207	0.546	0.0207	0.546	2019
	6003			0.3325	2.56	0.3325	2.56	2019
	6004			0.5867	0.012596	0.5867	0.012596	2019
	6005			0.000889	0.0000651	0.000889	0.0000651	2019
Итого по неорганизованным источникам:				1.543402	3.185480156	1.543402	3.185480156	-
Всего по предприятию:				1.670658114	3.25676328	1.670658114	3.25676328	-

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации представлены в таблице № 2.

Таблица №2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2018 год		на 2019-2028 года		П Д В		Год дости-жения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Газоснабжение Жаскайрат	7001			0.000008	0.0003	0.000008	0.0003	2019
(0405) Пентан (450)								
Газоснабжение Жаскайрат	7001			0.000008	0.0003	0.000008	0.0003	2019
(0410) Метан (727*)								
Газоснабжение Жаскайрат	7001			0.00004	0.0013	0.00004	0.0013	2019
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
Газоснабжение Жаскайрат	7001			0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2019
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Газоснабжение Жаскайрат	7001			0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2019
Итого по организованным источникам:				0.000266	0.0085	0.000266	0.0085	-
Всего по предприятию:				0.000266	0.0085	0.000266	0.0085	-

В качестве мероприятий, направленных на снижение или исключение негативного воздействия на атмосферный воздух на период строительства рабочим проектом предусматривается:

организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации;

проведение большинства строительных работ, за счет электрифицированного оборудования, работа которого не связана с загрязнением атмосферного воздуха;

не одновременность работы транспортной и строительной техники;

организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием, что снижает воздействие осуществляемых работ на состав атмосферного воздуха;

заправка техники ограниченного передвижения предусматривается автозаправщиком с помощью шлангов с герметичными муфтами, имеющим затворы у выпускного отверстия;

сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях;

систематическое орошение территории.

Водоснабжение и водоотведение

Вода привозится в специально оборудованных цистернах и хранится в специальных баках размерами 2х2 м, установленных на участковых хозяйствах и площадках строительства. Привозная бутилированная вода используется для питьевой нужды.

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составляет:

питьевые и хозяйственно-бытовые нужды – 1012,5 м^3;

техническая вода (согласно сметным данным) – 1,0 м^3.

Техническая вода необходима для работы строительной техники, мытья предметов строительства, для разведения строительных материалов. Вся вода скапливается в специальных емкостях и вывозится подрядными компаниями.

В целях защиты поверхностных вод от загрязнения на период строительства и эксплуатации предусмотрены следующие мероприятия:

оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых для предотвращения загрязнения поверхности земли;

своевременный вывоз отходов и мусора с площадки строй ремонта на санкционированный полигон;

запрещена мойка машин и механизмов на территории строительной площадки.

Отходы производства и потребления

Отходы на период строительства: твердо-бытовые отходы; строительные отходы; металлолом, промасленная ветошь, тара из-под ЛКМ; огарки сварочных электродов.

Накопление отходов осуществляется в герметичных металлических контейнерах, с последующим вывозом по договору.

Обоснованные объемы образования отходов производства и потребления на период строительства представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

Объемы отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
На период строительства			
всего	1,56413	-	1,56413
в том числе, отходов производства	0,15813	-	0,15813
отходов потребления	1,406	-	1,406
Янтарный уровень опасности			
жестяные банки из-под краски (AD 070)	0,0055	-	0,0055
промасленная ветошь (AD 060)	0,00013	-	0,00013
Зеленый уровень опасности			
твёрдые бытовые отходы (GO 060)	1,406	-	1,406
строительный мусор (GG 170)	0,14	-	0,14
огарыши сварочных электродов (GA090)	0,0015	-	0,0015
металлолом (GA090)	0,011	-	0,011

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрены нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питьевого водоснабжения строителей на период строительных работ, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 177.

По месту производства работ планируют оборудовать строительную площадку, с ограждением. На строительной площадке размещаются передвижные временные здания (вагоны) для административно-хозяйственных нужд строительства, помещения охраны, биотуалеты. Для бытового обслуживания рабочих предусматриваются: гардеробные для одежды работающих, душевые, сушилки для рабочей одежды. Санитарно-бытовые помещения оборудуются приточно-вытяжной вентиляцией, отоплением, канализацией. Проходы к санитарно-бытовым помещениям не пересекают опасные зоны.

Для питания работающих оборудуется помещение для приема пищи. На специально выделенное помещение и раздаточный пункт оформляется санитарно-эпидемиологическое заключение, в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования в соответствии с пунктом 6 статьи 144 Кодекса. Доставку работающих на строительную площадку организовывают автобусом.

Снабжение площадки строительства электроэнергией предусматривается по временным техническим условиям, получаемым генеральным подрядчиком. Для строительных площадок и участков работ предусматривается общее равномерное освещение. Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается.

Для питьевых целей работающих предусмотрено использование бутилированной питьевой воды. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала предусматривается вода питьевого качества. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод планируется в септик, с последующим вывозом на очистные сооружения. На стройплощадке предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет».

Работающих обеспечивают специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

В соответствии Санитарнымм правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года № 237, санитарный разрыв от проектируемых газопроводов не устанавливается, так как не относятся к магистральным. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства (далее – ПОС) разработан в соответствии требованиям СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также других нормативных документов, определяющих состав разрабатываемых материалов для организации строительного производства.

В составе ПОС определены потребности строительства в инженерных коммуникациях, электроэнергии, водоснабжении, машинах и механизмах, материалах и конструкциях. В составе ПОС разработаны календарный график строительства и методы монтажа основного оборудования и строительных конструкций, мероприятия по охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды.

Предполагаемая форма организации строительства предусматривает конкурсную систему выбора подрядчиков по сооружению объекта.

Ведение строительно-монтажных работ предполагается осуществлять поточным методом с комплексной механизацией всех основных строительных процессов.

Доставку материалов, конструкций и изделий к объектам строительства предусматривается осуществлять по существующей сети автомобильных дорог, имеющейся в районе строительства.

Складирование строительных материалов и конструкций предусмотрено в специально отведенных местах.

Перевозка рабочих до мест производства работ и обратно предусматривается автотранспортом.

Потребность рабочих кадрах определена, исходя из объема выполнения строительно-монтажных работ и плановой среднегодовой выработки на одного работающего. Ориентировочная потребность в рабочих кадрах составляет 45 человек.

Расчет потребности в электроэнергии, паре, сжатом воздухе, кислороде и воде произведен исходя их норм расхода на 1 млн. тенге годового объема строительно-монтажных работ в соответствии с «Расчетными нормативами для составления проектов организации строительства», часть 1.

Источниками электроэнергии и водоснабжения объекта являются существующие сети в районе строительства. Конкретные места подключения к существующим сетям уточняются и согласовываются до начала СМР со службой эксплуатационного предприятия.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, снабжение которой обеспечивает специализированная компания.

Связь на объекте осуществляется посредством сотовых телефонов.

Обеспечение стройплощадки сжатым воздухом предусматривается от передвижных компрессоров.

Кислород и пропан на строительство поступает в баллонах.

Качество строительно-монтажных работ обеспечивается специальной службой контроля качества строительных работ, создаваемой в строительной организации.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 5,0 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Распределение инвестиции (нормы задела) по годам строительства составляет:

на 2019 год – 100 %.

Продолжительность строительства уточняется в ППР, согласно графику реализации проекта.

Согласно письму ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 11 октября 2018 года № 30-03-20/1441, начало строительства объекта запланировано на 2 квартал 2019 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, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или 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 2019) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы», Изменения и дополнения, выпуск 14;

ЭСН РК 8.04-02-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы», Изменения и дополнения, выпуск 14;

ЭСН РК 8.05-01-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы», Изменения и дополнения, выпуск 14;

ССЦ РК 8.04-08-2018 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2019 год;

ССЦ РК 8.04-09-2018 «Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2019 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства» 2019 год;

СЦЭМ РК 8.04-11-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» 2019 год;

УСН РК 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ». Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы;

СТС РК 8.04-07-2018 «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве»;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 20 июля 2018 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного

документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Западному региону в рабочий проект «Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области» внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу «Конструктивные решения»:

1. Разработан лист «Общие данные» в альбоме АС.
2. Предусмотрен фундамент под стойки ограждения ГРПШ. Учтены расходы материалов в спецификации.

По разделу «Газоснабжение»:

3. Пояснительная записка откорректирована по замечаниям.
4. Контроль качества сварных стыков и испытания на герметичность и прочность подземных полиэтиленовых газопроводов приняты согласно табл. 22 и 24 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».
5. Указаны протяженности газопроводов высокого, среднего и низкого давления.
6. Заменена ссылка на таблицу 14 и 15 МСН 4.03-01-2003 на таблицы 22 и 24 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».
7. Пересчитан и предоставлен гидравлический расчет газопровода.
8. Исправлены в таблице гидравлического расчета единицы измерения давления.
9. Удалены в примечаниях описание сбора показаний с узла учета газа.
10. Откорректирована схема ГРПШ, для предотвращения поступления газа среднего давления на линию выхода газа низкого давления.
11. В плане и профиле указаны контрольные трубки под ковер.

По разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

12. Раздел «ООС» откорректирован в части источников и расчетов выбросов ЗВ.
13. Откорректированы объемы водопотребления и водоотведения с учетом количества задействованных рабочих.

14. Откорректированы объемы образования отходов производства и потребления с учетом объема использованных материалов и количества рабочих.

15. Пересчитаны расчеты платежей за эмиссию в окружающую среду с учетом МРП 2019 года.

16. Заявка на эмиссию в окружающую среду заполнена согласно нормативным объемам выбросов ЗВ и запрашиваемым лимитами на период строительства и эксплуатации.

По разделу «Сметная документация»:

17. В сметной документации учтены последние изменения и дополнения, в соответствии с приказом КДС и ЖКХ МИР РК «Об утверждении нормативно-технических документов по ценообразованию и сметам».

18. Сметная документация согласована с Заказчиком в соответствии с п.12 нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом от 14 ноября 2017 года № 249-нқ.

19. В сводном сметном расчете стоимость ПИР откорректирована в соответствии с расчетом по СЦП РК 8.03-01-2018.

20. В сводном сметном расчете стоимости строительства откорректирована стоимость экспертизы в соответствии с приказом и.о. МНЭ РК от 21 декабря 2015 года № 780 «Об утверждении Правил определения стоимости работ по проведению комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства объектов, а также комплексной градостроительной экспертизы проектов градостроительного планирования территорий различного уровня».

21. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями работ в соответствии с замечаниями технической части.

22. Предоставлена сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования согласно приложению 8 к НДОССС от 14 ноября 2017 года № 249-нқ.

7.2 Оценка принятых рабочий проектных решений

В соответствии с требованиями «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 заказчиком рабочего проекта, данный объект отнесен к технически сложным I (повышенного) уровня ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, техническими условиями, иными исходными данными 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».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и «Инструкции по

проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям действующих НПА в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования: Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 177; Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в таблице № 4.

Таблица № 4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	общая протяженность газопровода из них: высокого давления среднего давления низкого давления	м	55960 43903 504 11553	55960 43903 504 11553
2	общая стоимость строительства в текущих ценах 2019 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	760,042 647,880 1,083 111,079	811,465 663,051 1,044 147,370
3	продолжительность строительства	мес.	5,0	5,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность газопровода - 55960,0 м,
из них:
высокого давления - 43903,0 м;
среднего давления - 504,0 м;
низкого давления - 11553,0 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2019 года - 811,465 млн. тенге,
в том числе:
СМР - 663,051 млн. тенге;

оборудование - 1,044 млн. тенге;
прочие затраты - 147,370 млн. тенге;
продолжительность строительства - 5,0 месяцев.

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

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» в соответствии с условиями договора от 09 января 2019 года № 01-0038.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Атырау облысы Исатай ауданының Жасқайрат ауылын газбен жабдықтау» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

газ құбырының жалпы ұзындығы - 55960,0 м,
оның ішінде:
жоғары қысымды - 43903,0 м;
орта қысымды - 504,0 м;
төмен қысымды - 11553,0 м;
2019 ылғы ағымдағы бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны - 811,465 млн. теңге,
оның ішінде:
құрылыс-монтаж жұмыстары - 663,051 млн. теңге;
жабдықтар - 1,044 млн. теңге;
басқа шығындар - 147,370 млн. теңге;
құрылыстың ұзақтығы - 5,0 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 09 қаңтардағы № 01-0038 шарттың талаптарына сәйкес «Атырау облысы Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

Мыктыбаев К.Ж.

Заместитель директора

Мороз Г.А.

Эксперт

Мустажапова З.Г.

Эксперт

Жумагазиева А.К.

Эксперт

Камыспаева А.Т.

Главный специалист

Бозжигитов К.А.

Эксперт

Курмашева Г.М.

Эксперт

Жансеитов Д.Т.

Начальник производственного отдела

Чапликов А.В.

Эксперт

Номер: KZ66VDD00114329

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области"
Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Әйтеке Би, дом № 77,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070140003585

Наименование производственного объекта: Газоснабжение села Жаскайрат Исатайчского района Атырауской области

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Исатайский район, Камыскалинский с.о., с.Жаскайрат -

Атырауская область, Исатайский район, Камыскалинский с.о., с.Жаскайрат -

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

Заместитель руководителя управления Калиева Нургуль Сугирбаевна

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

Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 13.03.2019 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:	1,67092411411	3,265263280
«Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области» (на период строительства)	1,67065811411	3,256763280
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,09336111111	0,009414
Уайт-спирит	0,1806	0,013141
Пропан-2-он	0,0231	0,0000832
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,964289	3,1546611
Углерод	0,00061111111	0,001457138
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,002026	0,0001492
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000827	0,000057326
Углерод оксид	0,023715	0,02614815
Формальдегид	0,00013096111	0,000291431
Метилбензол	0,0551	0,0001984
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00624285278	0,007535707
Бенз/а/пирен	0,00000001134	0,000000034
Азот (II) оксид	0,00166555555	0,003801768
Азота (IV) диоксид	0,02210951111	0,024151436
Бутилацетат	0,01067	0,0000384
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,0036	0,00007
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00125	0,00013599
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,269	0,014394
Железо (II, III) оксиды	0,01236	0,001035
«Газоснабжение села Жаскайрат Исатайского района Атырауской области» (на период эксплуатации)	0,000266	0,0085
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000008	0,0003
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0002	0,0063
Пентан	0,000008	0,0003
Изобутан	0,00001	0,0003

Метан	0,00004	0,0013
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;