«БҚО Бәйтерек ауданы Чесноково ауылының газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
22.12.2020 ж. № 04-0325/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Бәйтерек ауданының сәулет,
қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ,
БҚО, Бәйтерек ауданы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Уралводпроект» ЖШС,
Орал қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Бәйтерек ауданы Чесноково ауылының газбен жабдықтау желілерін 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

№ 04-0325/20 от 22.12.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения с. Чесноково района Бәйтерек ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек», ЗКО район Бәйтерек

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Уралводпроект», город Уральск

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей газоснабжения с. Чесноково района Бәйтерек ЗКО»** 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 сетей газоснабжения с. Чесноково района Бәйтерек ЗКО».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 06 октября 2020 года № 101140012069/200049/00 (43) и дополнительным соглашением от 20 октября 2020 года №1 между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек», ЗКО, район Бәйтерек.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Уралводпроект», г. Уральск, (государственная лицензия от 19 июля 2001 года ГСЛ №006061, I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 25 июня 2018 года, утвержденное руководителем ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» Джумабековым А.А.;

постановление акимата Зеленовского района от 22 августа 2018 года №529, о предоставлении разрешения на использование земельного участка для проведения проектно-изыскательских работ;

решение акима сельского округа Егіндібұлак от 26 апреля 2019 года №4, о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

решение акима Зеленовского сельского округа от 29 апреля 2019 года №5, о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 25 июня 2018 года №6, утвержденное главным архитектором Зеленовского района Джумабековым А.А.;

перечень оборудования и материалов от 17 ноября 2020 года с согласованием стоимости, отсутствующих в сметно-нормативной базе по рабочему проекту, утверждённый руководителем ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек» Джумабековым А.А.;

отчёт по топографо-геодезическим изысканиям №19.051-ТГИ.О, выполненный ТОО «Уралводпроект» в 2019 году (государственная лицензия от 19 июля 2001 года ГСЛ №006061);

отчёт по инженерно-геологическим изысканиям №19.051-ИГИ.О, выполненный ТОО «Уралводпроект» в 2019 году (государственная лицензия от 19 июля 2001 года ГСЛ №006061);

протокол общественных слушаний по рабочему проекту от 29 апреля 2020 года;

письмо ГУ «Зеленовский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 22 января 2019 года №3-16/60, о зеленых насаждениях;

письмо ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек»» от 26 ноября 2020 года № 1-1-35/1054, об источнике финансирования и сроке начала строительства;

справка филиала РГП на ПХВ по ЗКО «Казгидромет» от 02 августа 2019 года №25-2-1/1128, о метеорологических характеристиках;

письмо ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района

Бәйтерек» №1-1-35/1054 от 2020 года, о потребителях газа.

Технические условия:

ЗКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 28 апреля 2018 года №889, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

согласование РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2020 года №5-11/589;

согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК от 13 февраля 2019 года №18-13-02-05/133;

согласование ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек» от 27 февраля 2020 года №1-1-35/136 на пересечение автодороги;

согласование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО» от 26 декабря 2018 года №2-3/3211, в части газификации.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

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

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом население с. Чесноково, с. Асерчево района Бәйтерек ЗКО, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства, а также снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду за 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 среднего давления расположен в районе Бәйтерек Западно-Казахстанской области.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Природно-климатические условия участка строительства характеризуются следующими данными:

климатический подрайон (СП РК 2.04-01-2017)	- IIIB;
расчетная температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017)	- минус 29,6 ºС;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 0,70 кПа;
скоростной напор ветра (СНиП 2.01.07-85*)	- 0,38 кПа;
нормативная глубина промерзания грунта	- 1,6 м.

Климат территории является резко континентальным, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания по объекту строительства были выполнены ТОО «Уралводпроект» в 2019 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 выделены два комплекса пород, в которых по литологическим и физико-механическим свойствам выделены четыре инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

В современных отложениях почвенного покрова выделен один инженерно-геологический элемент.

ИГЭ №1 - почвенно-растительный слой. Слой залегает с поверхности и до глубины 0,3-0,5 м.

Мощность слоя 0,3-0,5 м.

В геолого-генетическом комплексе верхнечетвертичных аллювиальных отложений первой-второй надпойменных террас р. Деркул выделены три инженерно-геологических элемента.

ИГЭ №2 - суглинок легкий песчанистый светло-коричневый, твердый, маловлажный. Суглинок просадочный, под действием внешней нагрузки обладает повышенной и сильной степени сжимаемости. Слой вскрыт повсеместно с глубины 0,4-0,5 м до глубины 1,5-3,0 м.

Мощность слоя 1,0-2,6 м;

ИГЭ №3 - глина легкая пылеватая светло-коричневая, непросадочная, мягко-текучепластичная, влажная, с прослоями плотных глин, повышенносжимаемая. Слой вскрыт повсеместно с глубины 1,5-3,0 м до глубины 4,4-5,0 м.

Мощность слоя 2,0-2,9 м;

ИГЭ №4 - мел белый, трещиновато-поровый, плотный, водоносный, просадочный. Слой вскрыт повсеместно с глубины 4,4-4,8 м до глубины 5,0 м.

Мощность слоя 0,2-0,6 м.

По содержанию солей грунты незасоленные-среднезасоленные, с плотным остатком солей.

По отношению к бетонным конструкциям на портландцементе, на шлакопортландцементе и на сульфатостойком цементе грунты от слабоагрессивных до сильноагрессивных. По отношению к железобетонным конструкциям грунты слабо-средне агрессивны. По отношению к железобетонным конструкциям грунты среднеагрессивны.

Коррозионная активность грунтов по отношению к стальным металлическим конструкциям высокой степени.

Коррозионная активность грунтов по отношению к алюминиевым и свинцовым оболочкам кабелей низкой степени.

Грунтовые воды на период изысканий не вскрыты.

Сейсмичность территории оценивается в 6 баллов по карте сейсмического районирования Республики Казахстан.

Грунтовые условия по сейсмическим свойствам на площадке относятся ко II типу.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

В рабочем проекте предусмотрены устройства площадок:

под выход газопровода из земли и установки отключающего устройства (задвижки);

под установку пункта редуцирования газа (ПРГ).

ПРГ

Площадка под ПРГ выполнена из послойно утрамбованного грунта, приподнята над уровнем земли на высоту 300 мм и принята с размерами в плане 3,0х4,0 м.

ПРГ предусмотрен на монолитном бетонном фундаменте, с глубиной заложения 500 мм от поверхности земли. Бетон класса С12/15 (В15), W6, F50.

Опора под задвижку принята из трубы диаметром 76х3 мм по ГОСТ 10704-91 высотой 1,80 м от уровня поверхности земли, верхней пластиной по ГОСТ 19904-90 толщиной 5 мм и фундамента сечением 400х400 мм из бетона класса С12/15, W6, F50.

Монтажная сварка элементов производится по ГОСТ 5264-80 электродами типа Э-42А по ГОСТ 9467-75.

Ограждение площадки предусматривается металлическое сетчатое, высотой 2,0 м. Стойки ограждения площадки выполнены из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х5,0 мм. Панели ограждения приняты по типовой серии 3.017-3 выпуск 2. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции аналогичная панелям ограждения.

Фундамент под стойки ограды принят сечением 400х400 мм, глубиной заложения 700 мм. Бетон класса С12/15 (В15), W6, F50.

Основанием фундаментов служит суглинок песчанистый, твердый, просадочный с расчетными характеристиками в водонасыщенном состоянии: плотность p_{II}=1,70 г/см^3; сцепление c_{II}=9 кПа; угол внутреннего трения f_{II}=17°; модуль деформации Е=1,2 МПа.

Под всеми фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка, пропитанная битумом толщиной 50 мм по уплотненному грунту основания.

Выход газопровода высокого давления из земли и установки задвижки

Площадка под задвижку принята с размерами в плане 2,0х3,0 м.

Ограждение площадки предусмотрено металлическое сетчатое, высотой 2,0 м. Стойки ограждения площадки выполнены из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х5,0 мм. Панели ограждения приняты из сетки плетеной по ГОСТ 5336-80 с ячейкой 50х50 мм, натянутой на раму из равнобокого уголка по ГОСТ 8509-93 сечением 40х40х4 мм. Для входа на площадку предусмотрена калитка, по конструкции аналогичная панелям ограждения.

Фундамент под стойки ограды принят сечением 400х400 мм, глубиной заложения 700 мм. Бетон класса С12/15 (В15), W6, F50.

Выход газопровода из земли принят из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм в футляре. Для обеспечения герметизации межтрубного пространства между футляром и трубопроводом предусмотрена пакля смоленая и битум изоляционный по ГОСТ 9812-74.

Указатели расположения подземных сетевых сооружений

Указатели устанавливаются по трассе газопровода с шагом 500 м.

Стойки – стальная труба по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,5 мм высотой 1,0 м. Табличка-указатель выполнена из стали толщиной 0,6 мм по ГОСТ 14918-80.

Фундамент под стойку принят сечением 300х300 мм и заглублением в грунт на 600 мм, выполненным из бетона класса С12/15 (В15), W6, F50.

Переход газопровода через водные преграды

Переход газопровода через реки Белая и Деркул выполняется методом горизонтально направленного бурения из труб полиэтиленовых газовых по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Прокладка газопровода предусматривается с заглублением в дно реки на 2,0 м.

Переход газопровода через автодорогу

Переход через автомобильную дорогу выполняется методом горизонтально направленного бурения в футляре из труб полиэтиленовых по ГОСТ 18599-2001.

На одном конце футляра предусмотрена контрольная трубка диаметром 57х3,0 мм. Для защиты от механических повреждений контрольной трубки предусмотрено защитное устройство (ковер). Ковер выполнен из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х5 мм, перекрытый полосовой сталью по ГОСТ 103-2006 толщиной 10 мм, с отверстием диаметром 40 мм.

Ковер предусмотрен на основании из бетона класса С12/15, W6, F50 толщиной 100 мм по щебеночной подготовке толщиной 50 мм, пропитанной горячим битумом.

Ковер для вывода провода-спутника

Ковер выполнен из трубы стальной по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5 мм, перекрытый листом по ГОСТ 19904-90 толщиной 4 мм. Вокруг ковера предусмотрена отмостка из бетона класса С8/10 шириной 750 мм.

Выход газопровода среднего давления из земли

Выход газопровода среднего давления из земли принят из стальной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 38х3,0 мм, 32х2,8 мм, 25х2,5 мм в футляре. Для обеспечения герметизации межтрубного пространства между футляром и трубопроводом предусмотрена пакля смоленая и битум изоляционный по ГОСТ 9812-74.

Опора под установку ПРГ газопровода среднего давления

Опора принята из трубы диаметром 76х3 мм по ГОСТ 10704-91 высотой 1,80 м от уровня поверхности земли, верхней пластиной по ГОСТ 19904-90 толщиной 5 мм и фундамента сечением 400х400 мм из бетона класса С12/15, W6, F50.

Антикоррозионная защита

Бетонные конструкции подземной части выполняются из бетона на сульфатостойком портландцементе.

Металлические элементы покрываются эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все неоговоренные в проекте мероприятия по антикоррозийной защите принимаются согласно 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 ЗКПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 28 апреля 2018 года №889.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого (Р меньше или равно (0,6 МПа) давления II категории диаметром 110 мм.

В точке подключения предусматривается отключающее устройство в надземном исполнении в ограждении.

Рабочий проект газоснабжения предусматривает строительство подводящего газопровода высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории к с. Чесноково, с. Асерчево (с установкой ПРГ), распределительного газопровода среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления в с. Чесноково.

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

Газопровод прокладывается подземным и надземным способом.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром. Прокладка газопровода осуществляется на высоте в среднем 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

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

Подземный газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,1 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается газопровод.

На ПК61 трассы газопровода предусмотрен отвод на нужды газоснабжения с. Асерчево с отключающим устройством в надземном исполнении в ограждении.

Подводящий газопровод к с. Асерчево на пересечении его с автодорогой прокладывается в футляре из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 бестраншейным способом – методом горизонтально направленного бурения.

Пересечение подводящего газопровода к с. Асерчево с естественной преградой – р. Деркул выполнено методом горизонтально направленного бурения.

Для снижения давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) на подводящем газопроводе к с. Асерчево на ПК6+70 предусматривается установка пункта редуцирования газа (ПРГ). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная в надземном исполнении.

Для снижения давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) на подводящем газопроводе к с. Чесноково на ПК120 предусматривается установка пункта редуцирования газа (ПРГ). Отключающее устройство перед ПРГ – задвижка стальная в надземном исполнении.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты и алюминиевого провода-спутника вдоль присыпанного по всей длине газопровода;

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

<u>Распределительный газопровод среднего давления в с. Чесноково (Р меньше или равно 0,3 МПа)</u>

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому ПРГ.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

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

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 не выше SDR 17,6 расчетными диаметрами. Газопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается естественное основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод.

Пересечение газопровода среднего давления с естественной преградой – р. Деркул выполнено 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).

Узел выхода газопровода из земли предусматривается для каждого жилого дома.

Для снижения давления газа со среднего на низкое устанавливаются ПРГ ГРПШ-6,

ГРПШ-10 для каждого жилого дома.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении перед ПРГ.

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.

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=74,4 куб. нм/ч.

Молниезащита

Молниезащита сооружений газопровода выполнена 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 «Уралводпроект».

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства осуществляются от следующих источников: №0001 – электростанции передвижные, №0002 – компрессоры передвижные, №0003 – агрегаты сварочные, №0004 – котлы битумные, №6001 – газовая сварка, №6002 – машины шлифовальные, №6003 – погрузка-разгрузка щебня до 20 мм, №6004 – погрузка-разгрузка щебня от 20 мм, №6005 – погрузка-разгрузка песка, №6006 – сварочные работы, №6007 – лакокрасочные работы (грунтовка), №6008 – лакокрасочные работы (эмаль), №6009 – лакокрасочные работы (растворитель), №6010 – погрузка-разгрузка глины, №6011 – операции с грунтом, №6012 – строительная техника. Валовые выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составляют 1.0927979594 тонн. Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице №1.

Таблица №1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение		на период строительства		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		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)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.045777778	0.030272	0.045777778	0.030272	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.068666667	0.01204	0.068666667	0.01204	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.057222222	0.0072928	0.057222222	0.0072928	2021
Котлы битумные	0004	0	0	0.1648	0.000418	0.1648	0.000418	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.007438889	0.0049192	0.007438889	0.0049192	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.011158333	0.0019565	0.011158333	0.0019565	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.009298611	0.00118508	0.009298611	0.00118508	2021
Котлы битумные	0004	0	0	0.0268	0.0000679	0.0268	0.0000679	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.003888889	0.00264	0.003888889	0.00264	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.005833333	0.00105	0.005833333	0.00105	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.004861111	0.000636	0.004861111	0.000636	2021

Котлы битумные	0004	0	0	0.1026	0.00026	0.1026	0.00026	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.006111111	0.00396	0.006111111	0.00396	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.009166667	0.001575	0.009166667	0.001575	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.007638889	0.000954	0.007638889	0.000954	2021
Котлы битумные	0004	0	0	0.604	0.00153	0.604	0.00153	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.04	0.0264	0.04	0.0264	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.06	0.0105	0.06	0.0105	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.05	0.00636	0.05	0.00636	2021
Котлы битумные	0004	0	0	1.426	0.003614	1.426	0.003614	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.000000072	0.0000000484	0.000000072	0.0000000484	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.000000108	0.0000000193	0.000000108	0.0000000193	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.00000009	0.0000000117	0.00000009	0.0000000117	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.000833333	0.000528	0.000833333	0.000528	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.00125	0.00021	0.00125	0.00021	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.001041667	0.0001272	0.001041667	0.0001272	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Электростанции передвижные	0001	0	0	0.02	0.0132	0.02	0.0132	2021
Компрессоры передвижные	0002	0	0	0.03	0.00525	0.03	0.00525	2021
Агрегат сварочный	0003	0	0	0.025	0.00318	0.025	0.00318	2021
Котлы битумные	0004	0	0	0.0331	0.0000839	0.0331	0.0000839	2021
Итого по организованным источникам:		0	0	2.82248777	0.1402096594	2.82248777	0.1402096594	
Т в е р д ы е:		0	0	0.117183603	0.0045860794	0.117183603	0.0045860794	
Газообразные, ж и д к и е:		0	0	2.705304167	0.13562358	2.705304167	0.13562358	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.00832	0.000942	0.00832	0.000942	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Сварочные работы	6006	0	0	0.000961	0.000109	0.000961	0.000109	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Газовая сварка	6001	0	0	0.000667	0.000569	0.000667	0.000569	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Газовая сварка	6001	0	0	0.0001083	0.0000925	0.0001083	0.0000925	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Покраска грунтовкой	6007	0	0	0.0125	0.00576	0.0125	0.00576	2021
Покраска эмалью	6008	0	0	0.000625	0.00511	0.000625	0.00511	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Нанесение растворителя	6009	0	0	0.01722	0.002856	0.01722	0.002856	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Нанесение растворителя	6009	0	0	0.00333	0.000553	0.00333	0.000553	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Нанесение растворителя	6009	0	0	0.00722	0.001198	0.00722	0.001198	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Покраска эмалью	6008	0	0	0.000625	0.00511	0.000625	0.00511	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Машина шлифовальная	6002	0	0	0.006	0.00108	0.006	0.00108	2021
Покраска грунтовкой	6007	0	0	0.00458	0.00211	0.00458	0.00211	2021
Покраска эмалью	6008	0	0	0.000458	0.003746	0.000458	0.003746	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Погрузка-разгрузка щебня <20 мм	6003	0	0	0.03	0.000832	0.03	0.000832	2021
Погрузка-разгрузка щебня >20 мм	6004	0	0	0.01333	0.000571	0.01333	0.000571	2021
Погрузка-разгрузка песка	6005	0	0	0.01333	0.001176	0.01333	0.001176	2021
Погрузка-разгрузка глины	6010	0	0	0.002667	0.0000538	0.002667	0.0000538	2021
Операции с грунтом	6011	0	0	0.01333	0.92	0.01333	0.92	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Машина шлифовальная	6002	0	0	0.004	0.00072	0.004	0.00072	2021
Итого по неорганизованным источникам		0	0	0.1392713	0.9525883	0.1392713	0.9525883	
Т в е р д ы е:		0	0	0.096976	0.9313398	0.096976	0.9313398	
Газообразные, ж и д к и е:		0	0	0.0422953	0.0212485	0.0422953	0.0212485	
Всего по предприятию:		0	0	2.96175907	1.0927979594	2.96175907	1.0927979594	

Т в е р д ы е:	0	0	0.214159603	0.9359258794	0.214159603	0.9359258794	
Газообразные, ж и д к и е:	0	0	2.747599467	0.15687208	2.747599467	0.15687208	

По трассе проектируемого газопровода выполняется переход под реками Белая и Деркул методом горизонтально-направленного бурения. Представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 13 февраля 2019 года №18-13-02-05/133. Грунтовые воды до глубины 5 метров не вскрыты. Водоснабжение на период строительства осуществляется привозным путем. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в биотуалеты и по мере наполнения вывозятся специальными автомашинами.

В период проведения строительства воздействие на геологическую среду не оказывается.

При строительных работах образуются следующие виды отходов: огарки электродов, твердые бытовые отходы, строительные отходы, тара из-под лакокрасочных материалов. Нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице №2.

Таблица №2

Нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,30615	0	0,30615
отходов производства	0,00615	0	0,00615
отходов потребления	0,3	0	0,3
Янтарный уровень опасности			
Перечень отходов			
Тара из под лакокрасочных материалов	0,0052	0	0,0052
Зеленый уровень опасности			
Перечень отходов	-	-	-
Твердые бытовые отходы	0,3	0	0,3
Огарки электродов	0, 00095	0	0, 00095
Красный уровень опасности			
Перечень отходов	-	-	-

Все отходы собираются в специально отведенных местах за пределами водоохранных зон и полос и вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

В период строительства источниками незначительных и временных физических воздействий на атмосферный воздух являются строительная техника и строительное оборудование. Шумовое и вибрационное воздействие при строительстве минимальны для окружающей среды и отсутствуют для населения.

Необратимого негативного воздействия на растительный покров территории не оказывается, представлено письмо ГУ «Зеленовский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 22 января 2019 года №3-16/60, согласно которому при строительстве подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Чесноково снос зеленых насаждений не требуется.

Негативное воздействие на животный мир при реализации намечаемой деятельности связано с присутствием работающей техники и людей, являющимися «фактором беспокойства». Для снижения влияния на фауну выполняются мероприятия, позволяющие уменьшить негативные воздействия, сопутствующие запланированным работам: ограничение доступа животных к местам сбора производственных и бытовых

отходов, передвижение транспортных средств только по дорогам. Представлено письмо РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 25 июня 2020 года №5-11/589, согласно которому участки прохождения проектируемого газопровода в территорию государственного лесного фонда и особоохраняемых природных территорий не входят, интересы лесного хозяйства не затрагивают, намечаемая деятельность не приведет к изменению численности и видового состава животных в районе проведения работ, животных, занесенных в Красную книгу РК, не имеется.

По рабочему проекту проведены общественные слушания в форме открытых собраний, протокол приложен.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусматривается газоснабжение с. Чесноково и с. Асерчево района Байтерек ЗКО.

Точка подключения – существующий подземный газопровод высокого давления, расположена на пересечении автомобильных дорог с. Зеленое – с. Егиндыбулак и поворот на с. Чесноково.

Санитарно-гигиенические условия при строительно-монтажных работ

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

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

Своевременное оснащение участков газоопасных работ соответствующей газозащитной 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 передвижных вагончиков контейнерного типа: контора прораба, столовая, общежитие, комнаты обогрева и отдыха, гардеробные, временные душевые кабины с подогревом воды, биотуалеты, умывальные, устройства питьевого водоснабжения, сушки, обеспыливания и хранения специальной одежды.

Организация питания осуществляется путём доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приёмом пищи в специально выделенном помещении.

В бытовых помещениях должны проводится дезинсекционные и дератизационные мероприятия.

На всех участках и в бытовых помещениях должны находиться аптечки первой помощи. На участках, где используются токсические вещества, оборудуются профилактические пункты.

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.

Работы по проведению строительных работ - не классифицируется.

Согласно ст. 40 ЭК РК (пп. 1-1), «виды деятельности, не классифицируемые согласно санитарной классификации производственных объектов, относятся к IV категории».

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 4,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Согласно письму ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Байтерек» 26 ноября 2020 года №1.1-35/1054, 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 «SANA-2015» (Версия 20.2.1) 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 17 ноября 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 МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нк)

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-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 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года №9.

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 Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения с. Чесноково района Бәйтерек ЗКО» внесены следующие изменения и дополнения:

Архитектурно-строительные решения

1. Представлен раздел «Архитектурно-строительные решения», входящие в состав строительства сетей газоснабжения отдельным альбомом согласно требованиям п. 9.4.1 СН РК 1.02-03-2011.

2. Представлены строительные решения перехода через водные преграды распределительного газопровода Г3 согласно требованиям п. 5.4 СП РК 4.03-101-2013.

3. Отредактированы нормативные документы в соответствии с АГСК-1-2020, перечнем нормативных правовых актов и нормативных технических документов в области архитектуры, градостроительства и строительства, действующих на территории Республики Казахстан.

4. Высота ограждений ПРГ принята в соответствии с требованиями п. 4.11 СП РК 3.02-142-2014.

5. Указана морозостойкость фундаментов под стойки и оборудования ГРПШ, опор согласно требований п.6.1.2 НТП РК 02-04-2011.

6. Указан класс бетона по прочности согласно п.6.1.2.1 НТП РК 02-01-1.4-2011.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

7. Представлен расчет объемов потребления газа (годового, часового) на основании справки о потребителях газа.

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

9. Схема газоснабжения населенного пункта соответствует требованиям п. 5.1.7 СН РК 4.03-01-2011.

10. Марка полиэтиленовых труб и коэффициент запаса прочности приняты в соответствии с таблицей ДА.1 Приложения ДА (информационного) СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

11. 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.

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

13. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001.

14. Предусмотрена молниезащита пунктов редуцирования газа.

15. Исключен из спецификации запас труб 2% на укладку газопровода «змейкой».

16. Пояснительная записка выполнена в соответствии с требованиями п. 9.3.3 СН РК 1.02-03-2011.

17. Ведомость объемов основных видов работ представлена в составе ПОС.

18. Исключена прокладка провода-спутника вдоль распределительного газопровода среднего давления.

19. Исключены отключающие устройства на газопроводах при пересечении водных преград одной ниткой при ширине водной преграды при меженном горизонте менее 75 м.

20. Исключены отключающие устройства на газопроводах после пунктов редуцирования газа.

21. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусмотрен в специальных контрольных точках, располагаемых на расстояниях не более 4 км друг от друга.

Санитарно-эпидемиологический раздел

22. В проекте организации строительства (ПОС) предусмотрены санитарно-эпидемиологические мероприятия.

23. В ПОС предусмотрены организация питания работающих при строительстве объекта.

24. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудован пункт мойки колес.

25. При разработке ПОС в использованных нормативных документах сделана ссылка на санитарные правила «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Охрана окружающей среды

26. Объемы выбросов загрязняющих веществ от источника №0001 на период строительства учтены в таблицах 6.3., 6.4., 6.5., 6.6., проведены расчеты выбросов загрязняющих веществ от строительной техники.

27. Представлено письмо ГУ «Зеленовский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 22 января 2019 года №3-16/60, согласно которому при строительстве подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Чесноково снос зеленых насаждений не требуется.

28. Представлено письмо РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 25 июня 2020 года №5-11/589, согласно которому участки прохождения проектируемого газопровода в территорию государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не входят, интересы лесного хозяйства не затрагивают, намечаемая деятельность не приведет к изменению численности и видового состава животных в районе проведения работ, животных, занесенных в Красную книгу РК, не имеется.

29. Протокол общественных слушаний приведен в соответствие с требованиями Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МООС РК от 07.05.2007г. № 135-п.

Рассмотрение ценовых предложений в сметной документации

30. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятая по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденного приказом Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ, а также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений – 3 позиции, утвержденный заказчиком от 17 ноября 2020 г.).

Сметный раздел

31. На основании приказа Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства 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.

32. Затраты на проведение государственной экспертизы включены согласно договору.

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

34. 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 сетей газоснабжения с. Чесноково района Бәйтерек ЗКО» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 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 сетей газоснабжения с. Чесноково района Бәйтерек ЗКО» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиями и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 г. №174, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237, «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 №3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Газопотребление	куб. нм/ч	74,4	74,4
2	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤0,6 МПа) среднего давления (Р≤0,3 МПа) низкого давления (Р≤0,005 МПа)	м	12 695 - 2 206	12 695 2 180 -
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2021 гг., всего, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	98,283 77,601 0,747 19,935	76,549 57,899 1,777 16,873
4	Из них: 2020 год (ПИР и госэкспертиза) 2021 год	млн. тенге		6,477 70,072
5	Продолжительность строительства	мес.	4,0	4,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения с. Чесноково района Бәйтерек ЗКО» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

газопотребление	- 74,4 куб. нм/ч;
протяженность газопровода:	
высокого давления (Р≤0,6 МПа)	- 12 695 м;
среднего давления (Р≤0,3 МПа)	- 2 180 м;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозируемых ценах 2020-2021 г.г., всего,	- 76,549 млн. тенге;
в том числе: СМР	- 57,899 млн. тенге;
оборудование	- 1,777 млн. тенге;
прочие затраты	- 16,873 млн. тенге;
продолжительность строительства	- 4,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек» в соответствии с условиями договора от 06 октября 2020 года №101140012069/200049/00 (43) и дополнительным соглашением от 20 октября 2020 года №1.

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, «БҚО Бәйтерек ауданы Чесноково ауылының газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ тұтыну	- 74,4 текше нм/сағ;
газ құбырының ұзындығы:	
жоғары қысымды (Р≤0,6 МПа)	- 12 695 м;
орташа қысымды (Р≤0,3 МПа)	- 2 180 м;
2020-2021 жж. ағымдағы және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 76,549 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 57,899 млн.теңге;
жабдықтар	- 1,777 млн.теңге;
өзге шығындар	- 16,873 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4,0 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 06 қазандағы №101140012069/200049/00 (43) шарттың және 2020 жылғы 20 қазандағы №1 қосымша келісімнің талаптарына сәйкес «Бәйтерек ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс 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.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

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

Мендыгалиев С.М.

Начальник производственного отдела

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

Валиев А.М.

Директор департамента

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

Куанышкалиев Т.К.

Эксперт

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

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

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

Бектемирова Р.Т.

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: KZ21VDD00156558

Акимат Западно-Казахстанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно -Казахстанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства района Бәйтерек" Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек, Переметнинский с.о., с.Переметное, улица Гагарина, дом № 137

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 101140012069

Наименование производственного объекта: "Строительство сетей газоснабжения с.Чесноково района Бәйтерек ЗКО"

Местонахождение производственного объекта:

Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек, Егиндибулакский с.о., с.Чесноково 0

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 Шауенов Ринат Сатымович

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

Место выдачи: г.Уральск **Дата выдачи:** 20.12.2020 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:	2,961759071	1,0927979593
"Строительство сетей газоснабжения с.Чесноково района Бәйтерек ЗКО"	2,961759071	1,0927979593
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль абразивная	0,004	0,00072
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)	0,072657	0,9226328
Метилбензол	0,01722	0,002856
Пропан-2-он	0,00722	0,001198
Сера диоксид	0,626916667	0,008019
Углерод оксид	1,576	0,046874
Формальдегид	0,003125	0,0008652
Уайт-спирит	0,000625	0,00511
Углерод	0,117183333	0,004586
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,1081	0,0217139
Бенз/а/пирен	0,000000271	0,0000000793
Азот (II) оксид	0,054804133	0,00822118
Азота (IV) диоксид	0,337133667	0,0505918
Бутилацетат	0,00333	0,000553
Железо (II, III) оксиды	0,00832	0,000942
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000961	0,000109
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,011038	0,006936
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,013125	0,01087
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

- Придерживаться установленного лимита указанного в разрешении на эмиссию в окружающую среду;
- Сбор производственных и потребительских отходов, размещение на специально оборудованных полигонах (площадках, складах длительного хранения) для захоронения;
- Ежеквартально предоставлять отчет в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение.