«Қостанай облысы, Заречный ауылдық округі, Заречное ауылы мекенжайы бойынша өндірістік базаны газбен жабдықтау»
(сметалық құжаттамасыз)
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
19.11.2019 ж. № 12-0273/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Ахметов Мерей Қайратұлы,
Қостанай қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Промстройпроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы, Заречный ауылдық округі, Заречное ауылы мекенжайы бойынша өндірістік базаны газбен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0273/19 от 19.11.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газоснабжение производственной базы по адресу: с.Заречное Заречный сельский округ, Костанайская область»
(без сметной документации)

ЗАКАЗЧИК:
Ахметов Мерей Кайратулы,
город Костанай

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Промстройпроект»,
город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение производственной базы по адресу: с.Заречное Заречный сельский округ, Костанайская область» (без сметной документации)** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение производственной базы по адресу: с.Заречное Заречный сельский округ, Костанайская область» (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 16 сентября 2019 года № 01-1563.

2. ЗАКАЗЧИК: Ахметов Мерей Кайратулы, город Костанай.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект», г. Костанай (государственная лицензия I категории от 01 июля 2015 года № 15012337, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 29 августа 2019 года;

распоряжение акима Заречного сельского округа Костанайского района Костанайской области от 25 июня 2019 года № 230-р о предоставлении права временного возмездного краткосрочного землепользования сроком на 1 год на земельный участок площадью 0,0252 га Ахметову Мерей Кайратулы для проведения газопровода;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) на земельный участок, кадастровый номер 12-183-101-511, площадью 0,0252 га для проведения газопровода, изготовленный отделом Костанайского района по регистрации и земельному кадастру Филиал некоммерческого АО «Государстванная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 19 июня 2016 года;

схема (план) предоставления земельного участка от 17 июня 2019 года;

договор об аренде земельного участка от 09 июля 2019 года площадью 0,0252 га;

архитектурно-планировочное задание от 26 августа 2019 года № KZ83VUA00097331, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Костанайского района»;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2018 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 25 ноября 2004 года КСЛ № II-0926, выданная Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям и топографический план, выполненные ТОО «Костанай Гео Прозем» в 2018 году;

протокол общественных слушаний от 24 мая 2019 года.

Письма:

от 07 февраля 2019 года № 402-4017-209 КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» о существующих нагрузках;

от 11 сентября 2019 года б/н Ахметов Мерей Кайратулы о промышленной безопасности;

от 04 ноября 2019 года б/н Ахметов Мерей Кайратулы о сроках начала строительства.

от 04 ноября 2019 года б/н Ахметов Мерей Кайратулы о расстоянии до полигона ТБО и размещении временного отвала грунта;

от 04 ноября 2019 года б/н Ахметов Мерей Кайратулы о предусмотренном демонтаже существующей ВЛ 10 кВ отдельным проектом;

от 14 октября 2019 года № 524 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата Костанайского района о зеленых насаждениях.

Технические условия:

от 18 января 2019 года № 21-1801-09К КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на газоснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план газопровода согласован: ТОО «ЭПК-Forfait» 18.02.2019 г. № 13; ТОО «Север ЕТ» 28.10.2019 года;

пересечение с подъездными автомобильными дорогами согласовано с ТОО «Север ЕТ» 28 октября 2019 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. 24.3-667/19-ПП. Паспорт проекта.
Том 2. 24.3-667/19-ПЗ. Пояснительная записка.
Том 3. 24.3-667/19-ГСН1. Наружные газопроводы (внешнеплощадочные сети).
Том 4. 24.3-667/19-ГСН2. Наружные газопроводы (внутриплощадочные сети).
Том 5. 24.3-667/19-АС. Архитектурно-строительные решения.
Том 6. 24.3-667/19-МЗ. Молниезащита.
Том 7. 24.3-667/19-ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду.
Том 8. 24.3-667/19-ПОС. Проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода предназначено для газоснабжения производственной базы в селе Заречное Заречного сельского округа Костанайского района Костанайской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении участок расположен между мясокомбинатом и мкр. «Северный» по Боровской трассе в северно-восточной части с. Заречное Зареченского сельского округа Костанйского района Костанайской области.

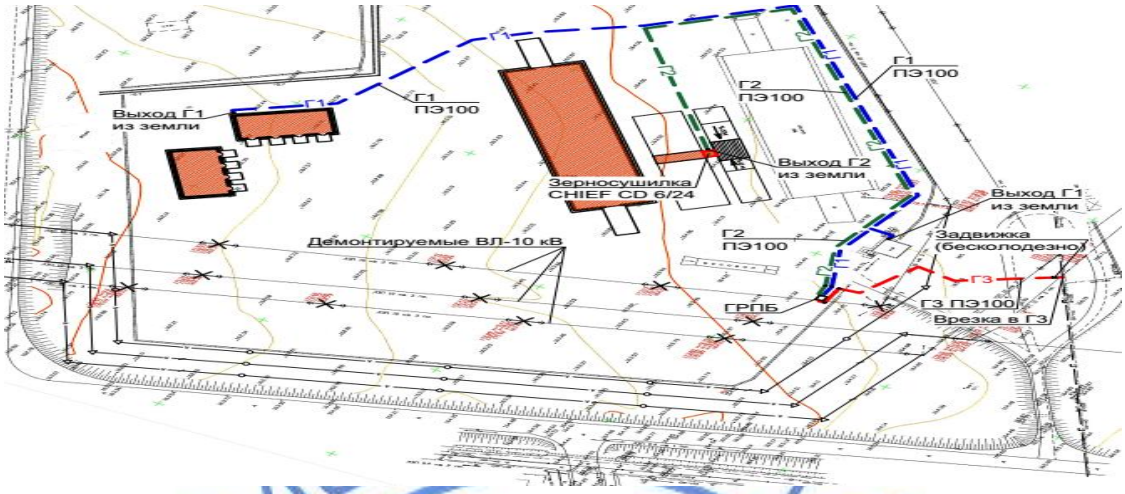

Рис.1 - Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства не сейсмичен и относится к IВ климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки – минус 33,5 °С;
средняя температура наиболее холодных суток – минус 37,5 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха – минус 43,1 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха – плюс 41 °С;
средняя температура отопительного периода – минус 7,1 °С;
продолжительность отопительного периода – 204 суток.
нормативная снеговая нагрузка – 70 кг/м²;
господствующие ветра - южный, с нормативным давлением – 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ТОО «Промстройпроект» в 2018 году, в геологическом строении участка принимает участие средне-верхнечетвертичные отложения, суглинок желто-коричневый карбонатизированный с тонкими прослоями песка мелкого и глина от желто-коричневой до бурой с прослоями песка мелкозернистого и суглинков, перекрываемые с поверхности земли почвенно-растительным слоем.

ИГЭ – 1. Суглинок (c''=0,28 кгс/см^2; φ''=24°; ρ^{II}=1,72 кгс/см^3; E_e=245 кгс/см^2), мощность слоя составляет от 0,90 м до 1,2 м.

ИГЭ – 2. Глина (c''=0,79 кгс/см^2; φ''=21°; ρ^{II}=2,00 кгс/см^3; E_e=210 кгс/см^2), мощность слоя составляет от 1,50 м до 1,80 м.

Грунтовые воды на участке изысканий до глубины 3,00 м не вскрыты.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W4, W6, W8 по водонепроницаемости: суглинок (ИГЭ-1) и глина (ИГЭ-2) – сильноагрессивные, к железобетонным конструкциям – среднеагрессивные.

Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали: для суглинка (ИГЭ-1) - средняя, равна 22,2 Ом*м, для глины (ИГЭ-2) - высокая, равна 12 Ом*м.

Нормативная глубина промерзания глинистых грунтов равна 1,84 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Протяженность трассы проектируемого газопровода высокого, среднего и низкого давления составляет 662,5 м, в том числе, подземного – 642,0 м**.**

Общая длина газопровода стального диаметром DN50, DN80, DN100 и полиэтиленового диаметром 63х5,8 мм, 90х8,2 мм, 110х10,0 мм - 689,5 м.

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-03БМ-04-2У1 с двумя линиями редуцирования, пропускной способностью 950 м^3/ч.

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 300,0 м^3/ч.

Годовой расход газа - 0,75 млн, м^3.

Технология производства

Газоснабжение производственной базы запроектировано, согласно заданию на проектирование и ТУ № 21-1801-09К от 18.01.2019 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Использование газа предусмотрено на отопление производственных зданий и технологические нужды.

Точка подключения - существующий газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении, в районе проектируемого объекта.

Диаметр газопровода в точке подключения – DN100.

Давление газа в точке подключения - 0,55 МПа.

Для снижения давления газа с высокого до требуемого рабочего предусматривается установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ-03БМ-04-2У1 с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами на среднее и низкое давление (при параллельной установке регуляторов) с входным давлением $P_{вх.}$=0,55 МПа, и выходным давлением $P_{вых.1}$=0,03 МПа (среднее давление) пропускной способностью 700 м^3/ч; выходным давлением $P_{вых.2}$=0,003 МПа (низкое давление), пропускной способностью 250 м^3/ч. ПГБ оснащается счетчиком газа Delta G-40 с корректором объема газа Е-280.

Выход газопровода среднего давления предусматривается для подключения существующей зерносушилки, установленной мощностью 23,7 кВт. Расход природного газа на сушку 1 тонны пшеницы составляет 1,2 м^3. Общая вместимость зерносушилки – 21,5 т. Максимальный расход газа на зерносушилку составляет 120 м^3/ч.

Выход газопровода низкого давления предусмотрен для газоснабжения отопительных котлов зданий теплой стоянки для автомашин (2 шт.) и склада № 2. Общий максимальный расход газа составляет 180 м^3/ч.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

ГРПБ

Уровень ответственности – II.

Категория по взрывопожарной и пожарной опасности – Ан.

Степень огнестойкости – IIIА.

Фундаменты под ГРПБ – бетонные блоки по ГОСТ 13579-78* по песчаной подготовке толщиной 50 мм. Основанием фундаментов служит суглинок (ИГЭ-1).

Подвижная и неподвижная опора-стойка

Опоры - стойки - из трубы стальной по ГОСТ 10704-91.

Фундаменты - монолитный столбчатый из бетона В7,5, F150, W4 по подготовке из щебня толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Опознавательный столб

Фундамент – столбчатый монолитный из бетона В7,5, F50, W4. по щебеночной подготовке толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Столб - железобетонный по серии 3.017-3 вып. 1.

Ковер

Фундамент - монолитный из бетона В15, F100, W4. по песчаной подготовке толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Ковер – труба по ГОСТ 10704-91.

Лючок – лист по ГОСТ 19903-74*.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии

Все бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

Все металлические элементы предусмотрено окрасить эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* в два слоя по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Прокладка газопровода высокого давления после точки подключения предусматривается в подземном исполнении и надземно (обвязка ПГБ) - из стальных электросварных труб гр. В Ст.3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

После подключения к существующему подземному газопроводу на ответвлении к ПГБ предусматривается установка стальной задвижки в подземном исполнении с телескопическим штоком, с выходом последнего под ковер.

Прокладка газопровода среднего и низкого давления предусмотрена:

в подземном исполнении из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 наружным диаметром 63 ÷ 110 мм;

в подземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В Ст3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 диаметром DN50, DN80, DN100;

в надземном исполнении на опорах-стойках в районе ПГБ и на выходе газопровода из земли - из стальных электросварных труб гр. В Ст3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 DN50, DN80, DN100.

Соединение стальных электросварных труб предусматривается с помощью ручной электродуговой сварки.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). Укладка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух, проектом предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с медным проводом спутником и несмываемой надписью «Осторожно! Газ». На участках пересечений полиэтиленового 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.

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Пересечения подземного газопровода с улицами предусмотрены открытым способом в ПЭ футлярах с контрольной трубкой с выводом под ковер. Засыпка траншеи под асфальтобетонным покрытием предусматривается на всю глубину траншеи песком.

В местах выхода газопровода из земли предусматривается установка неразъемных изолирующих соединений СИф заводского изготовления.

Изоляция участков стального подземного газопровода предусмотрена «усиленного» типа из полимерных липких лент типа «Полилен», согласно требованию ГОСТ 9.602-2016. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10 м, согласно ГОСТ 9.602-2016, не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком.

Все газопроводы и детали крепления при надземной прокладке предусмотрено окрасить пентафталевой эмалью ПФ115 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Изоляция подземного стального газопровода предусмотрена «весьма усиленного» типа в соответствии с ГОСТ 9.602-2005, из двух слоев полимерной липкой ленты типа «Полилен 40-ЛИ-63» по слою праймера НК-50 и одного слоя обертки «Полилен 40-0Б-63».

Надземные участки газопроводов низкого давления предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Электротехнические решения

Молниезащита

В соответствии с таблицей 7 СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» предусмотрена молниезащита ГРПБ. Молниезащита ГРПБ выполняется двумя стальными стержневыми молниеотводами типа МОГК-14 высотой 14 м. Контуры заземления молниеотводов выполняются тремя вертикальными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм длиной 3,0 м и горизонтального - полосовой стали 40х4 мм, прокладываемой на глубине 0,7 м от уровня земли. Сопротивление заземлителей принято не более 10 Ом. Корпус ГРПБ предусмотрено заземлить присоединением к контурам заземления молниеотводов стальной полосой 40х4 мм.

Все работы по устройству молниезащиты предусмотрено выполнить в соответствии с СН РК 4.04-07-2013 «Электротехнические устройства».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании газопроводов предусмотрены необходимые требования действующих нормативных документов к устройству, строительству и эксплуатации газораспределительных систем, обеспечивающие предотвращение возможных аварийных ситуаций за счет технических и организационных регламентируемых решений.

Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

Для предотвращения разрушения металлических газопроводов предусматривается их покрытие защитным лакокрасочным покрытием.

ГРПБ располагается на расстоянии от зданий и сооружений согласно действующим нормам.

Законченные строительством наружные и внутренние газопроводы предусмотрено испытывать газопроводов на герметичность воздухом. Стыки законченных сваркой участков газопроводов подлежат контролю физическими методами.

Для ликвидации прогнозируемой аварийной ситуации (повреждение газопровода) необходимо оградить зону повреждения с учетом безопасных расстояний и принять меры к их ликвидации.

При пожаре или взрыве на ГРПБ необходимо прекратить подачу газа, оцепить территорию ГРПБ и принять меры по ликвидации аварии соответствующими службами.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» разработана ТОО «ПРОМСТРОЙПРОЕКТ»

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства относится к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 5 (ист.№ 6001-6005) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха. При проведении строительно-монтажных работ характер загрязнения связан с пылением площадки строительства, при проведении сварочных, покрасочных, буровых и других работ.

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 / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника загрязнения	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства						Год достижения ПДВ
		существующее положение		период строительства (1 мес. 2020г)		ПДВ		
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123)Железо оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,001392	0,00011588	0,001392	0,0001159	СМР
(0143)Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,00015	0,0000125	0,00015	0,0000125	СМР
(0203)Хром оксид								

Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,000215	0,00001788	0,000215	1,788E-05	СМР
(0301)Азота диоксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,001157	0,0000255	0,001157	0,0000255	СМР
(0337)Углерод оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,000082	0,00000047	0,000082	4,7E-07	СМР
(0342)фтористые газообразные соедиения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,00000015	0,00000001	1,5E-07	1E-08	СМР
(0344)Фториды неорганические плохо растворимые								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,000225	0,00001875	0,000225	1,875E-05	СМР
(0616)Ксилол								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,073381	0,01125	0,073381	0,01125	СМР
(960) Перхлорвинил								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,000035	0,00000021	0,000035	2,1E-07	СМР
(2752)Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,569966	0,00615	0,569966	0,00615	СМР
(2902) Взвешенные вещества								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6005			0,036184	0,00528	0,036184	0,00528	СМР
(2908) Пыль неорганическая								
Неорганизованные источники								
Земляные работы	6001			0,538197	0,02524092	0,538197	0,0252409	СМР
Хранение ПСП	6002			0,017406	0,00169943	0,017406	0,0016994	СМР
Хранение грунта	6003			0,017441	0,00203925	0,017441	0,0020393	СМР
Буровые работы	6004			0,139556	0,00060288	0,139556	0,0006029	
Итого:				0,7126	0,02958	0,7126	0,0295	СМР

					248		825	
Итого по неорганизованным источникам				1,39538715	0,05245368	1,3953872	0,0524537	
Всего по предприятию				1,39538715	0,05245368	1,3953872		

На период эксплуатации для снижения давления газа до расчетных показателей предусматривается установка газорегуляторного пункта, оборудованный сбросными клапанами (ист.№0001-0002). На период эксплуатации объекта предусмотрен ежегодный контроль источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации приведены в таблице 2.

Таблица 2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство, цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника загрязнения	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации						Год достижения ПДВ
		существующее положение		2020 год-бессрочно		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
333 Сероводород								
Организованные источники								
ГРПБ	0001			0,00000013738	0,00000000016	0,00000013738	0,00000000016	2020
	0001			0,00000013738	0,00000000016	0,00000013738	0,00000000016	2020
Итого				0,00000027476	0,00000000032	0,00000027476	0,00000000032	
420 Метан								
Организованные источники								
ГРПБ	0001			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	2020
	0001			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	2020
Итого				15,95748	0,0047880	15,95748	0,004788	
1715 Метилмеркаптан								
Организованные источники								
ГРПБ	0001			0,00000005495	0,00000000007	0,00000005495	0,00000000007	2020
	0001			0,00000005495	0,00000000007	0,00000005495	0,00000000007	2020
Итого				0,00000010990	0,00000000014	0,00000010990	0,00000000014	
Итого по организованным				15,957480	0,004788	15,957480	0,004788	

источникам					
Всего по предприятию	15,957480	0,004788	15,957480	0,0047880	

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха в соответствие со статьей 28 Экологического кодекса РК при установлении нормативов ПДВ не учитывались.

Поверхностные и подземные воды

На период строительства предусмотрена доставка питьевой и технической воды, отведение бытовых стоков предусмотрено в биотуалет. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Предусмотрено снятие, сохранение и возврат плодородного слоя почвы. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 3.

Таблица 3

Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Период строительства			
Итого:	0,728455		0,728455
В т.ч. отходов производства	0,634655		0,634655
Отходов потребления	0,0938		0,0938
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,0938		0,0938
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,000188		0,000188
Строительные отходы (GG 170)	0,6274		0,6274
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,007067		0,007067

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться незначительное.

Растительный и животный мир

На территории строительства снос зеленых насаждений не предусмотрен, письмо № 524 от 14.10.2019 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» Акимата Костанайского района. Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реализация объекта позволит обеспечить газом отопительные котлы, зерносушилки производственной базы. Строительство проектируемого объекта позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ, что будет способствовать пополнению местного бюджета.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления; проведение мер, предотвращающие загрязнение почв.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемого объекта категория опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, и границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется. Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды и требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства определена от нормативной трудоемкости и составляет 1,0 месяц, в том числе подготовительный период - 0,1 месяца.

Начало строительства - май 2020 года, согласно письму заказчика от 04 октября 2019 года б/н.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2020 год – 100 %.

6.7 Сметная документация

Согласно заданию на проектирование сметная документация не разрабатывалась.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Газоснабжение производственной базы по адресу: с.Заречное Заречный сельский округ, Костанайская область» (без сметной документации) внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Архитектурно-строительные решения»

1) разработан фундамент под ковер;
2) откорректированы общие данные;
3) исключена обмазка битумом фундаментов;
4) в спецификациях указаны ссылки на примечания;

по разделу «Газоснабжение. Наружные газопроводы»

5) в паспорте проекта и ОПЗ откорректированы климатические параметры воздуха и приняты согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология», исключены ссылки на отмененные СНиП РК 2.04.01-2010, СНиП РК 1.03.06-2002, заменены действующими, исключена ссылка на утративший силу ГОСТ 9.602-2005;
6) в технико-экономических показателях ОПЗ исключена зерносушилка, как не предусмотренная проектом; для пункта газорегуляторного блочного ПГБ дополнительно указано количество линий редуцирования и его пропускную способность;
7) в ОПЗ дополнительно указаны охранные зоны газораспределительных сетей, установленные в соответствии с п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;
8) согласно п. 2.1 ГОСТ 21.609-83 СПДС «Газоснабжение. Внутренние устройства», в состав общих данных включены основные показатели по чертежам марки ГСН по форме 1;
9) откорректирован профиль газопровода: уменьшено заглубление газопровода и принято не более 1,6 м до верха газопровода от поверхности земли, с учетом п. 5.2.9 и п. 5.2.13 СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;
10) на поперечном разрезе траншеи указана средняя глубина выемки, согласно п. 5.6 МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», прокладка изолированного медного провода вдоль присыпанного газопровода принята на расстоянии 0,2-0,3 м;

по разделу «Электротехнические решения»

11) предусмотрены молниезащита и заземление ГРПБ;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

12) объемы работ и материалов, используемые в расчетах эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной проектной документацией;
13) представлено письмо № 524 от 14.10.2019 года об отсутствии зеленых насаждений на территории строительства, в соответствие с требованиями пп.11 п.1 Правил благоустройства территорий городов и населенных пунктов Костанайской области (Решение маслихата Костанайской области от 15 марта 2017 года № 130, ст. 57-2 Экологического кодекса);
14) дополнены нормативы эмиссий в окружающую среду на период эксплуатации объекта, приведено в соответствие с требованиями ст. 49-1 Экологического кодекса РК;
15) заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с требованиями Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115 «Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения»: запрашиваемые и

установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС»;

по разделу «Проект организации строительства»

16) представлено решение заказчика о планируемых сроках начала строительства (месяц, год) согласно требованиям п. 8 Правил организации деятельности и осуществления функций заказчика (застройщика), утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию РК № 229 от 19.03.2015 г. (Далее – Правил организации);

17) откорректирован календарный план производства строительных работ согласно п.1 Приложения 1 Правил организации;

18) включены в ПОС мероприятия по производству работ в стесненных условиях (п.11.4 СН РК 1.03-00-2011);

19) представлено письмо заказчика о том, что мероприятия по демонтажу существующей ВЛ 10 кВ предусмотрены отдельным проектом;

20) заказчиком 14.11.2019 представлены сведения о местах вывоза лишнего грунта и вывоз строительного мусора с указанием дальности перевозки (п. 5.10.1 СН РК 1.03-00-2011);

21) представлено согласование пересечений газопроводом с подъездными автомобильными дорогами ТОО «Север Ет».

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25 июля 2019 года) разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены 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 трассы газопровода в том числе подземного	м	662,5 642,0	662,5 642,0
2	Общая длина газопровода	м	689,5	689,5
3	Пункт газорегуляторный шкафной ПГБ-03БМ-04-2У1	шт	1	1
4	Расчетный часовой расход газа	$м^3/ч$	300,0	300,0
5	Годовой расход газа	млн, $м^3$	0,75	0,75
6	Продолжительность строительства	мес.	1,0	1,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение производственной базы по адресу: с.Заречное Заречный сельский округ, Костанайская область» (без сметной документации) соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность трассы газопровода	662,5	м
в том числе подземного	642,0	м
Общая длина газопровода	689,5	м
Пункт газорегуляторный шкафной ПГБ-03БМ-04-2У1	1	шт
Расчетный часовой расход газа	300,0	$м^3/ч$
Годовой расход газа	0,75	млн, $м^3$
Продолжительность строительства	1,0	мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Ахметовыв Мерей Кайратулы в соответствии с условиями договора от 16 сентября 2019 года № 01-1563.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы, Заречный ауылдық округі, Заречное ауылы мекенжайы бойынша өндірістік базаны газбен жабдықтау» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газқұбыр трассасының жалпы ұзындығы	662,5	м
Сонымен бірге жер астындағы	642,0	м
Газқұбырының жалпы ұзындығы	689,5	м

ПГБ-03БМ-04-2У1 газреттегіш шкафты пункті	1	дана
Газдың сағат сайынғы есепті шығыны	300,0	$м^3/с$
Газдың жылдық шығыны	0,75	млн, $м^3$
Құрылыс ұзақтығы	1,0	ай.

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 16 қыркүйектегі № 01-1563 шарттың талаптарына сәйкес Ахметов Мерей Қайратұлы кепілдік етеді.

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

Омарбеков Т.К.

Директор

Жакупов А.У.

Директор департамента

Татиева А.С.

Начальник производственного отдела

Салпин А.Б.

Ведущий специалист

Данилкина И.С.

Эксперт

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Ткаченко В.В.

Эксперт

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Максимова О.И.

Эксперт

Шершнев А.Д.

Ведущий специалист

Номер: KZ43VDD00131136

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

АХМЕТОВ МЕРЕЙ КАЙРАТУЛЫ ПОБЕДЫ, дом № 32 А, 2

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 930427351037

Наименование производственного объекта: РП "Газоснабжение производственной базы по адресу: с.Заречное Заречный сельский округ, Костанайская область" (без сметной документации)

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Костанайский район, Заречный с.о., Заречное с.

Костанайская область, Костанайский район, Заречный с.о., Заречное с.

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.

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 11.11.2019 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:	17,3528675346	0,0572416804
Газоснабжение производственной базы по адресу: с.Заречное Заречный сельский округ, Костанайская область	1,3953872599	0,0524536801
в т.ч. по ингредиентам:		
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00015	0,0000125
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)	0,7126	0,02958248
	0,000035	0,00000021
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,073381	0,01125
Азота (IV) диоксид	0,001157	0,0000255
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,036184	0,00528
Железо (II, III) оксиды	0,001392	0,00011588
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000215	0,00001788
Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001099	0,0000000001
Уайт-спирит	0,569966	0,00615
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000225	0,00001875
Углерод оксид	0,000082	0,00000047
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000015	0,00000001
ГРПБ (на момент эксплуатации)	15,9574802747	0,0047880003
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000002747	0,0000000003
Метан	15,95748	0,004788
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. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства (май 2020 г.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) – период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.