«Қостанай облысы Федоров ауданының Копыченка ауылында газ таратушы тораптардың құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
23.07.2019 ж. № 12-0160/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Федоров ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі,
Федоров ауылы, Федоров ауданы.
Қостанай облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Архитектурное Ателье «Дом»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Федоров ауданы Копыченка ауылында газ таратушы тораптардың құрылысы» 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

№ 12-0160/19 от 23.07.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту

«Строительство газораспределительных сетей в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», село Федоровка, Федоровский район, Костанайская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Архитектурное Ателье «Дом», город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство газораспределительных сетей в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области»** 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 «Строительство газораспределительных сетей в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 23 апреля 2019 года № 060140005827/190036/00 (29).

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района», село Федоровка, Федоровский район, Костанайская область.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Архитектурное Ателье «Дом», город Костанай (государственная лицензия I категории от 22 июня 2001 года КСЛ № II-1147; приложение от 15 декабря 2017 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области).

ПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Костанайгражданпроект», г. Костанай (государственная лицензия II категории от 03 августа 2001 года ГСЛ № 006205; приложение от 30 июля 2012 года, выданное Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 25 августа 2018 года;

постановление акимата Федоровского района Костанайской области от 05 апреля 2018 года № 86 о строительстве газораспределительных сетей в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области;

бюджетная программа ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» на 2018-2020 годы, утвержденная приказом от 22 июля 2019 года № 37 руководителем администратора бюджетной программы;

акт выбора земельного участка под строительство от 28 апреля 2018 года площадью 0,8625 га., утвержденный ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»

земельно-кадастровый план земельного участка кдастровый номер 12-191-034-768 площадью 0,8625 для строительства газораспределительных сетей, изготовленный отделом Федоровского района по земельному кадастру и недвижимости – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 16 октября 2018 года;

архитектурно-планировочное задание от 01 ноября 2018 года № 27, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»;

экспертное заключение по промышленной безопасности от 12 марта 2019 года № 1, выданное ТОО «Industrial Security LTD»;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 02 февраля 2015 года № 15002190, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан);

технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям, топоплан в М1:500, выполненные ТОО «КарГИИЗ» в 2018 году;

перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 18 июля 2019 года;

договор консорциум от 10 января 2019 года между ТОО «Архитектурное Ателье «Дом» и ТОО «Костанайгражданпроект» о совместной деятельности в разработке рабочего проекта.

*Письма ГУ «*Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»*:*

от 21 сентября 2018 года № 3-04/785 о расстоянии до полигона ТБО;

от 21 сентября 2018 года № 3-04/787 о расстоянии до карьера песка;

от 20 ноября 2018 года № 3-04/962 о расстоянии до водного бассейна озера Жаксы Жарколь;

от 21 июня 2019 года № 3-05/450 информация о количестве газопотребителей;

от 21 июня 2019 года № 3-05/451 о сроках начала строительства.

Письма:

от 26 июня 2019 года № 3-02/446 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Федеровского района» об отсутствии зеленых насаждений;

от 19 июля 2019 года № 18-15-02/777 РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МСХ РК» об охранной зоне водных объектов.

Технические условия:

от 27 августа 2018 года № 21-2708-337К АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план трассы газопровода согласован: ТОО «ЭПК-форфайт» 22 октября 2018 года № 3978-12-Ф; ГКП «Водстрой»; АО «Казактелеком»; ГКП «Теплоцентр»; ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района»; акимат Федоровского сельского округа; АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1 08-2018.ПС. Паспорт.

Том 2 08-2018.ПЗ. Пояснительная записка.

Том 3 08-2018.ГСН. Наружные газопроводы низкого давления.

Том 4 08-2018.ПОС. ПОС.

Том 5 08-2018. СМ. Смета.

Том 5.1 08-2018. Прайсы.

Том 6 ОВОС.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительством газораспределительных сетей предусмотрено газоснабжение 89 жилых домов в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Объект строительства расположен в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области.

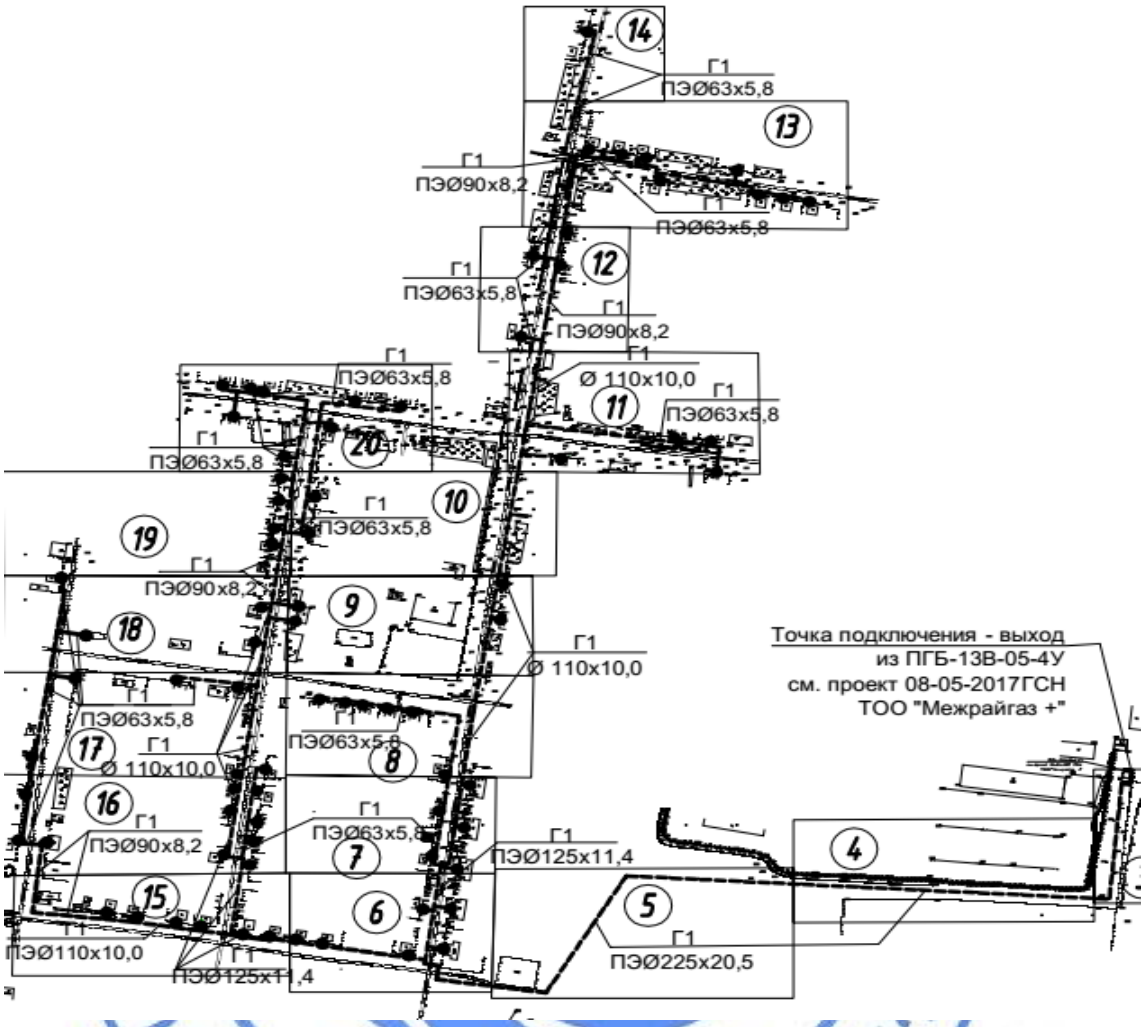

Рис.1 - Ситуационная схема

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 «КарГИИЗ» в 2018 году в геологическом отношении участок изысканий сложен глинистыми отложениями четвертичного возраста и глинистыми

отложениями палеогена, перекрываемыми с поверхности земли почвенно-растительным слоем и насыпными грунтами

ИГЭ-1 суглинок (с"=13 кПа; φ"=24°; ρ^{II}=1,94 г/см^3; E_e=17 МПа), мощность слоя до глубины 5,0 не пройдена, вскрытая составила от 2,90 м до 3,10 м.

ИГЭ-2 песок мелкий (с"=25 кПа; φ"=19°; ρ^{II}=1,84 г/см^3; E_e=12 МПа), мощность слоя до глубины 5,0 не пройдена, вскрытая составила от 1,50 м до 4,80 м.

Максимальный уровень грунтовых вод на глубине 0,50-2,55 м от поверхности земли. Вода сульфатно-натриевого и хлоридно-кальциевого типа, от слабо- до сильноагрессивной по содержанию сульфатов по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе, корродирующая по отношению к железу, коэффициент коррозии колеблется в пределах от 0,14 до 24,86 мг-экв/л.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе для: суглинка (ИГЭ-1) – от неагрессивной до сильноагрессивной на портландцементе, песка мелкого (ИГЭ-2) – от слабой до сильноагрессивной; к железобетонным конструкциям – от неагрессивной до среднеагрессивной. Степень коррозионной активности грунтов по отношению к углеродистой стали, для: суглинка (ИГЭ-1) – высокая, равна 4,07-4,79 г/сутки, песка мелкого (ИГЭ-2) – средняя и высокая, равна 1,49-3,45 г/сутки. Тип грунтовых условий по просадочности – I. Свойствами просадочности от собственного веса грунты не обладают.

Нормативная глубина промерзания грунтов 210 см от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Протяженность трассы газопровода низкого давления составляет 5329,5 м, в том числе подземного полиэтиленового – 5244,5 м.

Общая длина газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб наружным диаметром 63 ÷ 225 мм и стальных труб диаметром DN50, DN200 составляет 5599,0 м.

Потребность в основных видах ресурсов

Общий расчетный часовой расход газа составляет 199,8 м^3/ч.

Общий годовой расход газа - 0,36 млн. м^3.

Технология производства

Газораспределительные сети в селе Копыченка разработаны согласно заданию на проектирование и в соответствии ТУ № 21-2708-337К от 27.08.2018 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Использование газа предусмотрено на индивидуально-бытовые нужды населения, отопление, горячее водоснабжение и приготовление пищи. Расчетные часовые расходы приняты согласно данным, представленным заказчиком (письмо № 3-05/450 от 21.06.2019 г.) и в соответствии с ТУ № 21-2708-337К.

Газопроводы предусмотрены для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3.

Точка подключения – газопровод низкого давления, после задвижки на выходе из ГРПБ.

Диаметр газопровода в точке подключения – DN150;

давление газа в точке подключения – 0,003 МПа.

Газораспределительная система по принципу построения принята тупиковая.

Газоснабжение. Наружные газопроводы низкого давления

Для подачи газа к отдельным потребителям предусмотрены газораспределительные сети низкого давления 0,003 МПа.

Прокладка газопровода предусмотрена:

в подземном исполнении из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5, с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 наружным диаметром 63 ÷ 225 мм;

в подземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В Ст3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 диаметром DN50, DN200;

в надземном исполнении на опорах-стойках и на выходе газопровода из земли возле каждого жилого дома из стальных электросварных труб гр. В Ст3Сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 DN50, DN200.

Соединение стальных электросварных труб предусматривается с помощью ручной электродуговой сварки.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», присоединение ответвлений от линейной части подземного полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием тройников и накладных уходов 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 и несмываемой надписью «Осторожно! Газ» и медного провода-спутника. 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 и проездами предусмотрены открытым способом без защитных футляров глубиной заложения в местах пересечений не менее 1 м.

В точках подключения и по трассе газопровода проектом предусмотрена установка отключающих устройств в подземном исполнении, в виде подземных задвижек с телескопическим штоком, с выводом под уличный лючок. В местах установки подземных задвижек предусмотрена установка опознавательных столбиков.

В местах выхода газопровода из земли, предназначенного для последующего подключения жилых домов, предусматривается установка фланцевых соединений, устанавливаемых после изолирующих соединений 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.

Газопроводы-вводы к индивидуальным жилым домам, данным проектом не предусмотрены, и будут разработаны при проектировании внутреннего газоснабжения домов за счет средств владельцев жилых домов.

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.

6.2.2 Строительные решения

Газоснабжение

Подвижная стойка-опора

Фундамент – столбчатый монолитный из бетона В15, F75, W8. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Стойка - из трубы по ГОСТ 10704-91.

Дренажная система

Траншея 400х1600(h) мм. с послойным заполнением:

песок - 50 мм;

щебень фракции 20-40 – 50 мм;

дренажная труба диаметром 110 мм;

щебень фракции 20-40 – 350 мм;

геотекстиль;

песок - 200 мм;

обратная засыпка грунтом - 950 мм.

Опознавательный столб

Фундамент – столбчатый монолитный из бетона В7,5, F75, W8. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

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

Табличка-указатель – лист по ГОСТ 19903-2015.

Защитное ограждение от наезда автотранспорта

Фундамент – столбчатый монолитный из бетона В7,5, F75, W8. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Рама ограждения – из швеллера по ГОСТ 8240-97.

Защитное ограждение газопровода (2,0 х1,5 м) от падения провода ВЛ 10 кВт в месте выхода газопровода из земли.

Фундамент – столбчатый монолитный из бетона В7,5, F75, W8. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Опора – из трубы по ГОСТ 3262-91.

Ограждение – из уголка по ГОСТ 8509-93 и сетки по ГОСТ 23275-85.

Защитное ограждение газопровода (7,0х1,5 м) от падения провода ВЛ 10 кВт в месте пересечения с надземным газопроводом.

Фундамент – столбчатый монолитный из бетона В7,5, F75, W8. По слою щебня толщиной 200 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Стойки – из трубы по ГОСТ 10704-91.

Связи вертикальные - из уголка по ГОСТ 8509-93.

Ограждение – из уголка по ГОСТ 8509-93 и сетки по ГОСТ 23275-85.

Антикоррозийная защита строительных конструкций

Все металлические конструкции предусмотрено окрасить эмалями ПФ 115 ГОСТ 6465- 82* по слою грунта ГФ 021 ГОСТ 25129-82*.

Монолитные бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W8 на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

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 СН РК 3.05-01-2013 «Магистральные трубопроводы», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы». Для предотвращения разрушения металлических газопроводов предусматривается их покрытие защитным лакокрасочным покрытием.

Законченные строительством наружные 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.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработана ТОО «Эко Way».

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

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 9 (ист.№ 6001-6009) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При проведении строительно-монтажных работ загрязнение атмосферного воздуха связано с пылением площадки строительства, работами с сыпучими материалами, сварочными, лакокрасочными, буровыми, битумными работами.

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	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		период строительства (3 мес. 2019 года)		ПДВ		
		г/сек	т/пер	г/сек	т/пер	г/сек	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота диоксид								
Компрессор	0001			0,13505	0,03509	0,13505	0,03509	2019

(0304) Азота оксид								
Компрессор	0001			0,02195	0,0057	0,02195	0,0057	2019
(0328) Углерод								
Компрессор	0001			0,01147	0,00306	0,01147	0,00306	2019
(0330) Сера диоксид								
Компрессор	0001			0,01803	0,00459	0,01803	0,00459	2019
(0337) Углерод оксид								
Компрессор	0001			0,118	0,0306	0,118	0,0306	2019
(0703) Бензапирен								
Компрессор	0001			0,00000021	0,00000006	2,1E-07	6E-08	2019
(1325) Формальдегид								
Компрессор	0001			0,00246	0,00061	0,00246	0,00061	2019
(2754) Углеводороды С12-С19								
Компрессор	0001			0,059	0,0153	0,059	0,0153	2019
Итого по организованным				0,36596021	0,09495006			
Неорганизованные источники								
(0123) Железа оксид								
Сварочные работы	6003			0,02183	0,00103	0,02183	0,00103	2019
(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6003			0,00272	0,000101	0,00272	0,000101	2019
(0301) Азота диоксид								
Сварочные работы	6003			0,00083	0,00001	0,00083	0,00001	2019
Газосварочные работы	6004			0,0025	0,00064	0,0025	0,00064	2019
Битумоплавильная установка	6006			0,001316	0,000077	0,001316	0,000077	2019
(0304) Азота оксид								
Битумоплавильная установка	6006			0,000214	0,000012	0,000214	0,000012	2019
(0330) Сера диоксид								
Битумоплавильная установка	6006			0,003016	0,000176	0,003016	0,000176	2019
(0337) Углерод оксид								
Сварочные работы	6003			0,00739	0,00013	0,00739	0,00013	2019
Битумоплавильная установка	6006			0,007146	0,000417	0,007146	0,000417	2019
Сварка полиэтиленовых	6008			0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	2019

труб								
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Сварочные работы	6003			0,00042	0,00001	0,00042	0,00001	2019
(0344) Фториды неорганические плохорастворимые								
Сварочные работы	6003			0,00183	0,00003	0,00183	0,00003	2019
(0616) Ксилол								
Лакокрасочные работы	6005			1,90283	0,03084	1,90283	0,03084	2019
(0621) Толуол								
Лакокрасочные работы	6005			0,86112	0,00218	0,86112	0,00218	2019
(0827) Винилхлорид								
Сварка полиэтиленовых труб	6008			0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	2019
(1210) Бутилацетат								
Лакокрасочные работы	6005			0,16666	0,00043	0,16666	0,00043	2019
(1401) Ацетон								
Лакокрасочные работы	6005			0,36112	0,00091	0,36112	0,00091	2019
(2752)Уайт-спирит								
Лакокрасочные работы	6005			0,19995	0,00372	0,19995	0,00372	2019
(2754) Углеводороды С12-С19								
Битумоплавильная установка	6006			0,009288	0,000542	0,009288	0,000542	2019
(2902) Взвешенные вещества								
Лакокрасочные работы	6005			0,0516	0,00076	0,0516	0,00076	2019
Битумоплавильная установка	6006			0,000137	0,000008	0,000137	0,000008	2019
Шлифовальный станок	6009			0,0104	0,00011	0,0104	0,00011	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния								
Земляные работы	6001			1,64288	1,70511	1,64288	1,70511	2019
Пересыпка материалов	6002			1,00223	0,374732	1,00223	0,374732	2019
Сварочные работы	6003			0,00102	0,0000103	0,00102	0,0000103	2019
Буровые работы	6007			0,16	0,00124	0,16	0,00124	2019
(2930) Пыль абразивная								
Шлифовальный станок	6009			0,0064	0,00007	0,0064	0,00007	2019
Итого по неорганизованным				6,42486	2,12330			

				83			
Всего по предприятию:			6,79082021	2,21825836			

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

Поверхностные и подземные воды

На период строительства для питьевых и технических нужд предусмотрена доставка воды, отведение сточных вод предусмотрено в биотуалеты. Представлено письмо выданное РГУ «Тобыл-Тогайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» № 18-15-02/777 от 19.07.2019 г. об отсутсвии установленной водоохраной зоны и полосы озера Жаксы-Жарколь. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Строительство объекта предусмотрено на урбанизированной территории. Предусмотрено снятие и восстановление плодородного слоя почвы.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства объекта предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 2.

Таблица 2

Обоснованные нормативы размещения 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:	0,64973635		0,64973635
В т.ч. отходов производства	0,31223635		0,31223635
Отходов потребления	0,3375		0,3375
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,3375		0,3375
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,00178635		0,00178635
Строительные отходы (GG 170)	0,3		0,3
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,01045		0,01045

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

Участок работ расположен на урбанизированной территории. Представлено письмо № 3-02/446 от 26.06.2019 г., выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Федоровского района» об отсутствии зеленых насаждений на проектируемой территории. Редко встречающиеся видов растений, занесенных в Красную книгу, а так же редких, эндемичных видов животных на участке строительства не зарегистрировано. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Строительство газораспределительных сетей в селе Копыченка позволит улучшить коммунально-бытовые условия жителей села, позволит создать новые рабочие места на период строительства, будет способствовать временной занятости местного населения, что так же благоприятно отразиться в социальном развитии региона.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

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

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрена организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ, воздействие на атмосферный воздух отсутствуют. Объект по санитарной классификации не классифицируется, установление санитарно-защитной зоны, санитарного разрыва не требуется. Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий 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, 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 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» и составляет 3 месяца.

Начало строительства – сентябрь 2019 года, согласно письму заказчика от 21.06.2019 года № 3-05/451.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2019 год - 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утверждённым приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14.11.2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – «АВС-4» редакция 2019.1 по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 15";

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 15";

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

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

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

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

СЦПГ РК 8.04-12-2018 "Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. " 2019 год;

перечень материалов, изделий и конструкций с приложением копий ценовых предложений и прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей сметно-нормативной базе, утвержденный заказчиком 18 июля 2019 года, согласно пунктам 55, 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом №249-нк от 14.11.2017 года Комитетом по делам строительства Министерства по инвестициям и развитию РК.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых сметных затрат и накладных расходов (пункт 16, приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (пункт 72, приложение 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015 с учётом "Изменений и дополнений, выпуск 10");

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015 с учётом "Изменений и дополнений, выпуск 10").

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018-2019 годов.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан от сметной стоимости строительства в текущих ценах.

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 «Строительство газораспределительных сетей в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области» внесены следующие изменения и дополнения:

по исходным данным и общей пояснительной записке:

1) согласно п. 10 «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», уровень ответственности объекта указан в задании на проектирование, и согласно ст. 70 и ст. 71 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» принят I повышенный уровень ответственности;

2) в технико-экономические показатели ПП и ОПЗ включен максимально-часовой и годовой расход газа на объект; в ТЭП исключена безкамерная установка задвижки;

3) в разделе 4.1 ОПЗ наименование РП на обложке и титульном листе приведено в соответствие с наименованием, указанным в задании на проектирование

4) исключена ссылка на утратившие силу «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов»; отмененный ГОСТ 9.602-2005 заменен действующим;

5) в ОПЗ антикоррозионная изоляция стальных газопроводов «весьма усиленного» типа заменена и принята «усиленного» типа согласно ГОСТ 9.602-2016 «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;

6) в ОПЗ откорректирована общая протяженность и длина газопровода и приведена в соответствие с указанной в рабочих чертежах; в ТЭП длина газопровода приведена в соответствие со спецификацией оборудования ГСН.СО;

по разделу «Наружные сети газопровода»:

7) для газораспределительных сетей установлены охранные зоны, согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

8) на ситуационном плане газопровода (схема целого плана) указаны участки плана, размещенные на отдельных листах, и указаны номера листов, где эти участки плана размещены, согласно п. 3.9 ГОСТ 21.508-93 СПДС «Правила выполнения рабочей

документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов»;

9) общие указания дополнены сведениями об установке отключающих устройств на газопроводе и приняты в соответствии с п. 5.1.9 СП РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;

10) указан способ соединения полиэтиленовых труб между собой и принят согласно п. 6.51 МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»;

11) на планах и профилях газопровода указаны ближайшие скважины, размерные привязки газопровода к закрепленным точкам на местности; на участке газопровода от точки подключения до ул. Школьная размерные привязки указаны в координатах;

12) предусмотрено заземление газопроводов на выходе из земли при пересечение с ВЛ;

13) согласно п. 5.6.3 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», при прокладке газопровода в местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей отметки крышек коверов предусмотрены на 0,5 м выше уровня земли; при отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг коверов предусмотрено устройство отмостки шириной 0,7 м с уклоном 5 %;

14) согласно п. 5.6 МСП 4.03-103-2005, обозначение трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена укладка сигнальной ленты и отдельно вдоль присыпанного газопровода изолированного медного провода взамен ленты детекционной с вмонтированным проводом;

15) в ведомости объемов работ откорректировано количество стыков, подлежащих контролю физическим методом, и принято в соответствии с табл.232 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

по разделу «Строительные решения»:

16) указаны показатели агрессивности грунтов;

17) откорректированы мероприятия по защите конструкций от коррозии;

18) разработаны мероприятия по снижению уровня грунтовых вод;

19) указаны высотные отметки фундаментов;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

20) объемы материалов, используемые при расчетах эмиссий в окружающую среду, период строительства приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией;

21) расчет выбросов загрязняющих веществ при проведении лакокрасочных работ, дизельных установок приведены в соответствие с РНД 211.2.02.05-2004, РНД 211.2.02.04-2004;

22) дополнены ссылки не методические указания, по которым произведен расчет выбросов загрязняющих веществ буровых установок (ст. 28 Экологического кодекса РК).

23) представлено письмо № 3-02/446 от 26.06.2019 г., выданные уполномоченным органом, 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 РК);

24) по заявке на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду: запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с нормативами эмиссий в окружающую среду откорректированной ОВОС;

по разделу «Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам»:

25) при разработке ПОС учтены санитарно-гигиенические условия труда строителей, согласно 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;

по разделу «Организация строительства»:

26) откорректированы ТЭП, расчет продолжительности строительства, расчет потребности в рабочих кадрах, ведомость потребности строительных конструкциях, изделиях и материалах, ведомость объемов строительно-монтажных работ в соответствии с откорректированным проектом по замечаниям всех экспертов;

27) разработан стройгенплан, календарный план;

по разделу «Сметная документация»:

28) набор и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями;

29) сметная документация представлена согласно действующему Нормативному документу по ценообразованию в строительстве в текущих ценах 2019 года с разбивкой сметной стоимости строительства по годам, вместо ранее представленной сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2018 года с учетом индексации на 2019 год;

30) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

по разделу «Рассмотрение ценовых предложений по сметной документации»:

31) стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по ценовым предложениям (прайс-листам), обоснована и согласована с заказчиком в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нк;

32) представлен перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 18 июля 2019 года.

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 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышенный) 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 3.

Таблица 3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая длина газопровода низкого давления	м	5599,0	5599,0
2	Общая протяженность подземного ПЭ газопровода низкого давления	м	5244,5	5244,5
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	64,792 50,845 - 13,947	62,416 48,948 - 13,468
	в том числе: в ценах 2018 года (ПИР): в ценах 2019 года (экспертиза)	млн. тенге	4,804 59,988	4,071 58,345
4	Продолжительность строительства	месяц	3,0	3,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая длина газопровода низкого давления	5599,0	м
Общая протяженность подземного ПЭ газопровода низкого давления	5244,5	м
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов, всего	62,416	млн. тенге
в том числе:		
СМР	48,948	млн. тенге
оборудование	-	млн. тенге
прочие	13,468	млн. тенге
Продолжительность строительства	3,0	месяц

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждением «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района» в соответствии с условиями договора от 23 апреля 2019 года № 060140005827/190036/00 (29).

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы Федоров ауданы Копыченка ауылында газ таратушы тораптардың құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Төмен қысымдағы газқұбырының жалпы ұзындығы	5599,0	м
Төмен қысымдағы полиэтилен газқұбырының жер астындағы жалпы ұзындығы	5244,5	м
2018-2019 жылдардағы ағымындағы бағалар бойынша жалпы сметалық құны барлығы	62,416	млн. теңге
Тоқтала кетсек:		
ҚМЖ	48,948	млн. теңге
Құрал-жабдықтар	-	млн. теңге
басқалары	13,468	млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	3,0	ай

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына от 23 сәуір 2019 жылғы № 060140005827/190036/00 (29) қосымша келісімнің талаптарына сәйкес Федоров аудан сәулет, қалақұрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

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

8.4 Тапсырысшы беруші салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдаланысын.

Омарбеков Т.К.

Директор

Жакупов А.У.

Заместитель директора

Татиева А.С.

Начальник производственного отдела

Назирова З.К.

Эксперт

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Максимова О.И.

Эксперт

Шершнев А.Д.

Ведущий специалист

Данилкина И.С.

Эксперт

Номер: KZ95VDD00123313

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:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Федоровского района" 110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Федоровка, улица Красноармейская, дом № 53,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140005827

Наименование производственного объекта: Строительство газораспределительных сетей в селе Копыченка Федоровского района Костанайской области

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Федоровский район, Федоровский с.о., с.Копыченка

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:** 22.07.2019 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:	6,79082021	2,21825836
стройплощадка (сентябрь-ноябрь 2019 г.)	6,79082021	2,21825836
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,068288	0,015842
Углерод	0,01147	0,00306
Уайт-спирит	0,19995	0,00372
Сера диоксид	0,021046	0,004766
Толуол	0,86112	0,00218
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00042	0,00001
Хлорэтилен	0,000003	0,000003
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00183	0,00003
Углерод оксид	0,132546	0,031157
Формальдегид	0,00246	0,00061
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)	2,80613	2,0810923
Бутилацетат	0,16666	0,00043
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,062137	0,000878
Бенз/а/пирен	0,00000021	0,00000006
Азот (II) оксид	0,022164	0,005712
Азота (IV) диоксид	0,139696	0,035817
Пропан-2-он	0,36112	0,00091
Пыль абразивная	0,0064	0,00007
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00272	0,000101
Железо (II, III) оксиды	0,02183	0,00103
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1,90283	0,03084
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 объекта (сентябрь-ноябрь 2019 г.).
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.