«Қостанай қаласы, Гагарин көшесі мекенжайы бойынша сауда-ойын-сауық орталығының жобаланып отырған екінші кезегінің (пайдаланудағы СОО кеңейту) блокты-модульді қазандығына тартылатын жоғары қысымды газ құбыры»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
06.01.2020 ж. № 12-0002/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Жеке кәсіпкер Ким Игорь Романович,
Қостанай қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Межрайгаз+» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай қаласы, Гагарин көшесі мекенжайы бойынша сауда-ойын-сауық орталығының жобаланып отырған екінші кезегінің (пайдаланудағы СОО кеңейту) блокты-модульді қазандығына тартылатын жоғары қысымды газ құбыры» 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

№ 12-0002/20 от 06.01.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Подводящий газопровод высокого давления к блочно-модульной котельной проектируемой второй очереди торгово-развлекательного центра (расширение существующего ТРЦ) по адресу: улица Гагарина город Костанай»

ЗАКАЗЧИК:
Индивидуальный предприниматель
Ким Игорь Романович,
город Костанай

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Межрайгаз+»,
город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Подводящий газопровод высокого давления к блочно-модульной котельной проектируемой второй очереди торгово-развлекательного центра (расширение существующего ТРЦ) по адресу: улица Гагарина город Костанай»** 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 «Подводящий газопровод высокого давления к блочно-модульной котельной проектируемой второй очереди торгово-развлекательного центра (расширение существующего ТРЦ) по адресу: улица Гагарина город Костанай».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 17 октября 2019 года № 01-1774.

2. ЗАКАЗЧИК: Индивидуальный предприниматель Ким Игорь Романович, город Костанай.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Межрайгаз+», г. Костанай (государственная лицензия I категории от 14 марта 2018 года № 18005340, 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 10 апреля 2019 года;

постановление акимата города Костаная Костанайской области от 13 августа 2019 года № 1719 о предоставлении Ким Игорю Романовичу права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельный участок площадью 0,0260 га.;

постановление акимата города Костаная Костанайской области от 26 августа 2019 года № 1870 о внесении изменений в постановление от 13 августа 2019 года № 1719 «О предоставлении Ким Игорю Романовичу права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельный участок» площадью 0,0260 га. для строительства ГРПШ и прокладки газопровода;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-193-089-622) на земельный участок площадью 0,0260 га, для строительства ГРПШ и прокладки газопровода, изготовленный отделом города Костанай по регистрации и земельному кадастру филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 31 июля 2019 года;

договор об аренде земельного участка площадью 0,0260 га (кадастровый номер 12-193-089-622) между ГУ «Отдел земельных отношений акимата г. Костаная» и Ким Игорем Романовичем;

архитектурно-планировочное задание от 23 сентября 2019 года № KZ68VUA00108174, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Костаная»;

перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 09 декабря 2019 года;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Костанайгипрогор» в 2019 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 05 ноября 2007 года КСЛ № II-1055, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям и топографический план, выполненные ТОО «Проектная студия «Доминанта» в 2019 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 24 августа 2012 года № 12011698, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

протокол общественных слушаний от 09 июля 2019 года.

Письма заказчика:

от 03 октября 2019 года № 03-02/100 об источнике финансирования;

от 10 декабря 2019 года № 02-85 о составе асфальтобетонного покрытия на территории ТРЦ;

от 18 декабря 2019 года № 02-89 о размещении узла учета расхода газа;

от 24 декабря 2019 года № 02-90 о сроках начала строительства.

Письма:

от 10 октября 2019 года № 4-5/2939 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Костанай» об отсутствии зеленых насаждений.

Технические условия:

от 20 марта 2019 года № 4017-2003-78К КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на газоснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план газопровода согласован: ПТО КостПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» 03.07.2019 г.; КГХ КостПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» 06.06.2019 г.; СЭХЗ 06.06.2019 г.; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Костанай» 07.06.2019 г.; ТОО «МРЭТ» 07.06.2019 г. № 1704-17; ТОО «ЭПК-forfait» 14.06.2019 г. № 2095-12-Ф; УАП ДП 10.06.2019 г.; АО «Казактелеком» 07.06.2019 г.; КГП «Костанай-Су» 11.06.2019 г.; КГП «КТЭК» 06.06.2019 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. 02-04-2019 ПРП. Паспорт рабочего проекта.
Том 2. 02-04-2019 ОПЗ. Общая пояснительная записка.
Том 3. 02-04-2019 ГСН. Газоснабжение. Наружные газопроводы.
Том 4. 02-04-2019 АС. Архитектурно-строительные чертежи.
Том 5. 02-04-2019 МЗ. Молниезащита.
Том 6. 02-04-2019 ГП. Генплан.
Том 7. 02-04-2019 ПОС. Проект организации строительства.
Том 8. 02-04-2019 СМ. Смета. Прайс-листы.
Том 9. 02-04-2019 ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Подводящий газопровод высокого давления к блочно-модульной котельной предназначен для подключения проектируемой второй очереди торгово-развлекательного центра (расширение существующего ТРЦ) по адресу: город Костанай, улица Гагарина.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении участок находится на пересечении улиц Гагарина и Доненбаевой в северо-западной части г. Костанай. Участок застроен.

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 «Костанайгипрогор» в 2019 году, с поверхности площадка строительства сложена глинистыми отложениями средне – верхнечетвертичного возраста, перекрытыми почвенно-растительным слоем, представленный гумусированным суглинком современного возраста с корнями растений, мощностью до 0,4 м.

Делювиально-пролювиальные средне- и верхнечетвертичные отложения представлены желтыми и светло-коричневыми супесями и бурыми глинами. Общая мощность отложений достигает 2,6 м.

Согласно техническому отчету выделено два ИГЭ:

ИГЭ – 1. Супесь (c''=0,17 кгс/см^2; φ''=29°; ρ^{II}=1,82 г/см^3; E_e=2016 кгс/см^2);

ИГЭ – 2. Глина (c''=0,81 кгс/см^2; φ''=21°; ρ^{II}=1,92 г/см^3; E_e=240 кгс/см^2).

Тип условий по просадочности – I.

Агрессивность грунтов:

ИГЭ-1. Супесь - неагрессивна для бетонов марки W4-W20 и железобетонных конструкций. Коррозийная активность по отношению к углеродистой стали низкая, R_0=110 ом м.

ИГЭ-2. Глина. сильноагрессивна для бетонов марки W4-W6, среднеагрессивна для W8, слабоагрессивна для бетонов марок W10-W14 на портландцементе, для бетонов на шлакопортландцементе и сульфатостойких цементов всех марок, а так же для железобетонных конструкций бетонов марок W4-W14 неагрессивна. Коррозийная активность по отношению к углеродистой стали высокая, R_0=14,5 ом м.

Подземные воды до глубины 3,0 м от поверхности земли не вскрыты.

Нормативная глубина промерзания суглинка и глины - 172 см; супеси, песка мелкого и пылеватого – 209 см.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, АПЗ, земельного акта на право временного безвозмездного краткосрочного землепользования, инженерно-геологических и топогеодезических изысканий. Генеральный план выполнен на топографической съемке масштаба 1:500 предоставленной ТОО «Проектная студия «Доминанта» в 2019 году.

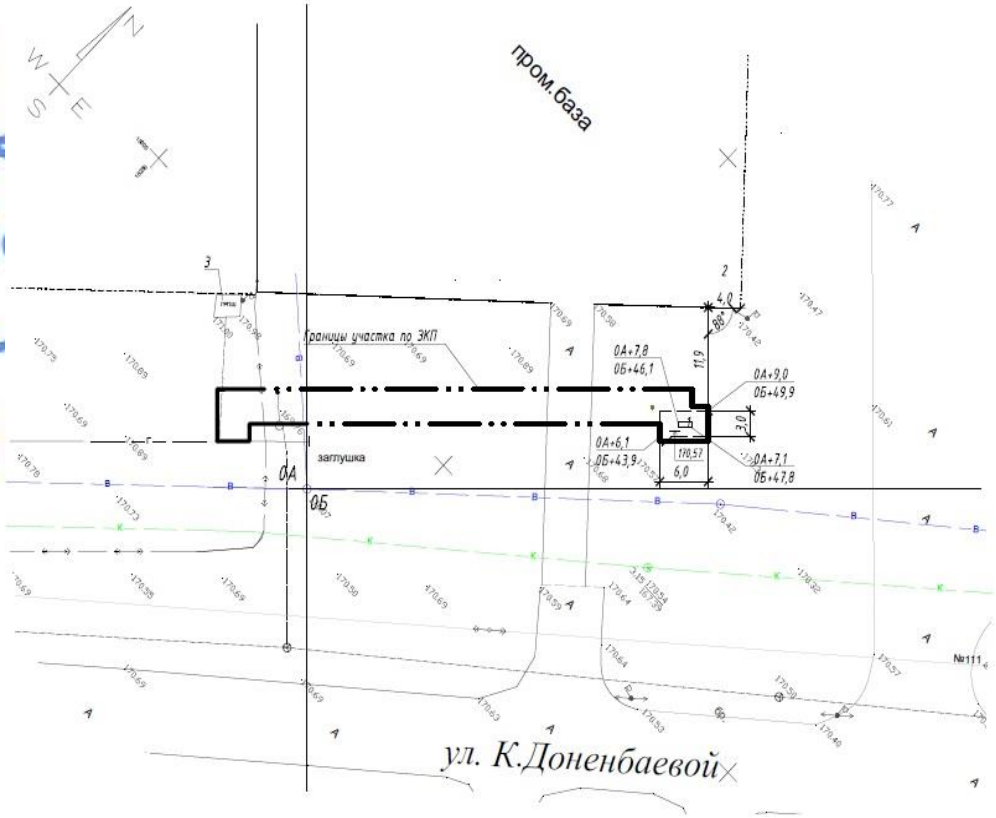

Рис.2 – Схема генплана

Экспликация к генплану:

1 – ГРПШ-13-2НУ в ограждении (проектир.).

2 – Пром. база (существ.).

3 - ГРПШ (существ.).

На участке ГРПШ располагается газорегуляторный пункт шкафной на монолитном фундаменте.

Вокруг ГРПШ предусмотрено ограждение из сетчатых панелей высотой 1,75 м с калиткой.

Покрытие площадки щебеночное.

Объемно-пространственное решение и планировка территории принято с учетом функциональных требований санитарных норм и пожарной безопасности.

Плодородный слой почвы снимается на глубину 0,4 м.

На территории предусмотрен необходимый уклон для отвода ливневых вод от фундаментов.

Технико-экономические показатели по генплану участка приведены в таблице 1.

Таблица 1

Показатели по генплану участка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	%
	В границах участка			
1	Площадь участка	$м^2$	260,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	1,2	0,5
3	Площадь покрытия	$м^2$	18,0	6,9
4	Площадь под проектируемыми сетями	$м^2$	240,8	92,6

6.2.2 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 63,1 м, в том числе подземного полиэтиленового 56,0 м.

Общая длина газопровода стального DN50 и полиэтиленового наружным диаметром 63 мм составляет 66,5 м.

Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-13-2НУ1 с 2-мя линиями редуцирования с высокого до среднего давления, пропускной способностью 1200 $м^3$/ч.

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 682,0 $м^3$/ч.

Годовой расход газа - 1,7 млн. $м^3$.

Технология производства

Подводящий газопровод высокого давления для газоснабжения блочно-модульной котельной для теплоснабжения II очереди ТРЦ (торгово-развлекательного центра) запроектирован, согласно заданию на проектирование и ТУ № 4017-2003-78К от 20.03.2019 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Газопроводы предусмотрены для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/$м^3$ и плотностью 0,7 кг/$м^3$. Максимальный расчетный часовой расхода газа принят в соответствии с указанным в ТУ № 4017-2003-78К - 682 $м^3$/ч.

Точка подключения – существующий газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении по ул. Авиационная (ул. К. Доненбаевой).

Диаметр газопровода в точке подключения – DN70, давление в точке перехода на DN65 - 0,58 МПа.

Для снижения высокого давления газа (Р=0,58 МПа) до рабочего среднего (0,03 МПа) предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1 с 2-мя линиями редуцирования с высокого до среднего давления с регулятором давления РДГ-50Н/30. Пропускная способностью ГРПШ при входном давлении 0,45 МПа - 1200 м^3/ч. Проектируемое выходное давление – 0,03 МПа.

ГРПШ заводской комплектации оснащается фильтром ФГС-50 (2 шт.), регуляторами давления, клапаном предохранительным сбросным ПСК-25Н, приборами КИПиА. Узел учета расхода газа в ГРПШ не предусмотрен, установка измерительного комплекса с системой телеметрии предусмотрена в проектируемой блочно-модульной котельной (БМК).

6.2.3 Строительные решения

ГРПШ с габаритными размерами 740х2050х1300(h) мм.

Уровень ответственности – II

Степень огнестойкости – IIIа

Рама – из уголка по ГОСТ 8509-93.

Фундамент – монолитный столбчатый, из бетона В7,5, F100, W4 по слою щебня (200 мм). Основанием служит супесь (ИГЭ-1).

Ограждение ГРПШ

Стойка ограждения – труба 89х3,5 по ГОСТ 10704-91.

Ограждение – уголок 50х5 по ГОСТ 8509-93; сетка 50х2,5 по ГОСТ 5336-80 с калиткой шириной 1,0 м. и воротами , шириной 4,0 м.

Фундамент – столбчатый, монолитный (д400х1000 (h)мм.) из бетона В7.5 F 100 W4 . Основанием является (ИГЭ-1) супесь.

Молниеотвод МОКГ-14 – заводской готовности, комплектной поставки.

Фундамент – столбчатый (1,20х1,20х2,1 (h) м.) монолитный из бетона В30, F200, W6, армированный сетками по ГОСТ 23279-2012 по щебеночной подготовке толщиной 200 мм. Основанием служит супесь (ИГЭ-1).

Опора для крепление газопровода

Фундамент – столбчатый (д 0,5х2,1 (h) м.) монолитный из бетона В7,5, F100,W4 по щебеночной подготовке толщиной 200 мм. Основанием служит супесь (ИГЭ-1)

Стойка – из швеллера по ГОСТ 8240-97.

Балка – из листа по ГОСТ 103-2006.

Хомуты - по ГОСТ 24137-80.

Ковер

Ковер – по серии 5.905-25.

Фундамент – монолитный (диаметром 730 мм h=125 мм) из бетона В7,5, F100, W4 по песчаной подготовке толщиной 50 мм. Основанием служит супесь (ИГЭ-1).

По периметру ковера предусмотрена отмостка из бетона В7,5, F100, W4.

Опознавательный столб

Опознавательные столбы оборудуются табличками указателями на которых указаны: километраж газопровода, фактическая глубина заложения труб, расстояние до вершины угла поворота, принадлежность газопровода.

Столбы бетонные по серии 3.017-3 вып. 1.

Фундамент под опознавательный столб – столбчатый монолитный из бетона В7,5, F100, W4 по щебеночной подготовке толщиной 100 мм. Основанием фундаментов служит супесь (ИГЭ-1).

Антикоррозийная защита строительных конструкций :

Все металлические конструкции предусмотрено окрасить эмалями ПФ 115 ГОСТ 6465- 76 по слою грунта ГФ 021 ГОСТ 25129-82* ;

Все бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85.

Все железобетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W6 с защитным слоем бетона не менее 50 мм. на портландцементе по ГОСТ 10178-85.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до проектируемого ГРПШ предусматривается в подземном исполнении (частично, на территории ГРПШ, в надземном исполнении) из полиэтиленовых труб ПЭ (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, и из стальных электросварных труб гр. В Ст3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*.

Соединение стальных труб между собой предусмотрено с помощью сварки ручной электродуговой по ГОСТ 16037-80.

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,50 м до верха трубы, для обеспечения нормального температурного режима при эксплуатации в зимний период. Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается соединительными деталями с закладными нагревателями. 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 предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета 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. Для обеспечения возможности нахождения трассы газопровода предусматривается прокладка вдоль присыпанного газопровода изолированного алюминиевого провода с выходом концов его на поверхность под ковер, а также установка опознавательных столбиков в местах расположения отключающих устройств, углах поворота трассы.

В местах пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями, согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011, проектом предусматривается монтаж защитных полиэтиленовых футляров (без контрольных трубок и коверов) для предотвращения механического повреждения газопровода в процессе последующей эксплуатации.

В месте пересечения автомобильной дороги с асфальтовым покрытием предусмотрена прокладка газопровода в полиэтиленовом футляре с контрольной трубкой, с последующим восстановлением асфальтобетонного покрытия. Засыпка траншеи предусматривается на всю глубину песком.

Для обеспечения возможности отключения газа на ответвлении газопровода после врезки, предусмотрена установка отключающего устройства в подземном исполнении. Установка отключающего устройства предусмотрена на входе газопровода в ГРПШ.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода предусматривается «усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2016, состоящего из двух слоев полимерно-липких лент «Полилен 40-ЛИ-63» и одного слоя полимерно-липкой обертки «Полилен 40-05-63» по слою праймера НК-50. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10 м, согласно ГОСТ 9.602-2016 не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком. В местах выхода подземного стального газопровода из земли предусматривается установка изолирующего соединения СИ.

Надземные участки стальных газопроводов 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, МСП 4.03-103-2005 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 ГРПШ. Молниезащита ГРПШ выполняется стальным стержневым молниеотводом типа МОГК-14 высотой 14 м. Контур заземления молниеотвода выполняется пятью вертикальными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм длиной 5,0 м и горизонтального - полосовой стали 40х4 мм, прокладываемой на глубине 0,7 м от уровня земли. Сопротивление заземлителей принято не более 10 Ом. Корпус ГРПШ предусмотрено заземлить присоединением к контуру заземления молниеотводов стальной полосой 40х4 мм.

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

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Вблизи участка, на котором расположен газопровод, отсутствуют потенциально опасные производства и предприятия.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации приняты следующие решения:

применено современное оборудование, трубы, а также технические решения, регламентируемые действующими нормами и правилами по строительству газораспределительных систем;

газопровод прокладывается на территории общего пользования преимущественно в подземном исполнении;

в месте выходов подземного газопровода из земли предусматриваются защитные футляры из стальных труб;

для отключения газопровода при аварийных ситуациях предусмотрены отключающие устройства на газопроводе;

для предотвращения несанкционированного доступа к задвижкам на территории общего пользования предусматривается установка в металлических шкафах;

для обеспечения бесперебойного и безопасного газоснабжения проектом предусмотрена установка отдельно стоящего ГРПШ;

для предотвращения несанкционированного доступа на территорию ГРПШ, площадка огораживается ограждением высотой 1,75 м;

во избежание пожароопасных ситуаций и удобства обслуживания вся территория в ограждении ГРПШ покрывается щебеночным покрытием.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» разработана ТОО «Проектная студия «Доминанта».

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

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 3 (ист.№ 6001-6003) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха: из них ист.№6001-строительная площадка, ист.№6002 отвал ПРС, ист.№ 6003 склад щебня. При проведении строительно-монтажных работ характер загрязнения связан с пылением площадки строительства, при проведении сварочных, покрасочных, битумных 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	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		2020 год (0,3 мес)		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
строительная площадка	6001			0,0263	0,0009	0,0263	0,0009	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
строительная площадка	6001			0,001	0,00003	0,001	0,00003	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
строительная площадка	6001			0,0059	0,0001	0,0059	0,0001	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
строительная площадка	6001			0,0138	0,0005	0,0138	0,0005	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
строительная площадка	6001			0,4608	0,0096	0,4608	0,0096	2020
(0621) Метилбензол (349)								
строительная площадка	6001			0,02883	0,0001	0,02883	0,0001	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								

строительная площадка	6001			0,00558	0,00002	0,00558	0,00002	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
строительная площадка	6001			0,01209	0,00004	0,01209	0,00004	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
строительная площадка	6001			0,5908	0,00624	0,5908	0,00624	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)								
строительная площадка	6001			0,0196	0,00042	0,0196	0,00042	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
строительная площадка	6001			0,067	0,0016022	0,067	0,0016022	2020
хранение ПРС	6002			0,0073	0,0056	0,0073	0,0056	2020
хранение щебня	6003			0,2139	0,0039	0,2139	0,0039	2020
Итого по неорганизованным источникам:				1,4529	0,029052	1,4529	0,0290522	
Всего по предприятию:				1,4529	0,029052	1,4529	0,029052	

На период эксплуатации для снижения давления газа до расчетных показателей предусматривается установка газорегуляторного пункта (ист.№0001). На период эксплуатации объекта предусмотрен ежегодный контроль источника 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	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		бессрочно		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0410) Метан								
ГРПШ	0001			0,6319999	0,0001896	0,6319999	0,0001896	эксплуатация
Итого по организованным источникам:				0,6319999	0,0001896	0,6319999	0,0001896	
Всего по предприятию:				0,6319999	0,0001896	0,6319999	0,0001896	

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 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:	6,91259		6,91259
В т.ч. отходов производства	6,85509		6,85509
Отходов потребления	0,0575		0,0575
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,0575		0,0575
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,00017		0,00017
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,016		0,016
Отходы асфальта (AC 020)	6,83892		6,83892

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 № 4-5/2939 от 10.10.2019 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Костанай». Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реализация проекта позволит обеспечить газом торгово-развлекательный комплекс. Строительство проектируемого объекта позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ и эксплуатации объекта, 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, 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 0,3 месяца.

Начало строительства – май 2020 года согласно письма заказчика № 02-90 от 24.12.2019 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2020 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.

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства утверждается заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика на реализацию объектов строительства.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – «SANA-2015» версия 19.4.2.2019 г. 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 16";

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 16";

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

ССЦ РК 8.04-08-2019 "Сборник сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции" 2019 г. (Выпуск 3);

ССЦ РК 8.04-09-2019 "Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства" 2019 г. (Выпуск 2) ;

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 09 декабря 2019 года, согласно пунктам 55, 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом №249-нк от 14.11.2017 года Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства 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-нк);

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-нк);

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-нк);

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 2019-2020 годов.

Переход к сметной стоимости строительства на 2020 год выполнен с учётом объёма инвестиций по годам строительства, с индексацией объёмов предстоящего периода через индекс изменения месячного расчётного показателя согласно Приложению 1 "Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы", протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года № 8.

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 «Подводящий газопровод высокого давления к блочно-модульной котельной проектируемой второй очереди торгово-развлекательного центра (расширение существующего ТРЦ) по адресу: улица Гагарина город Костанай» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Общая пояснительная записка», Паспорта проекта и исходно-разрешительных документов:

1) согласно п. 46 «Правил организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 30.11.2015 г. № 750, для разработки проекта подводящего газопровода представлена откорректированная топографическая съемка с нанесением существующего газопровода высокого давления, к которому предусмотрено подключить проектируемый газопровод, и выделенный участок под строительство газопровода и ГРПШ, взамен исполнительной схемы подводящего газопровода, выполненная ТОО «Проектная студия» Доминанта»;

2) согласно прил. И СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», в паспорте проекта указана общая площадь участка, в том числе под ГРПШ; расход и давление газа, о назначении объекта, сведения о климатических условиях района строительства, конструктивные решения;

3) в ОПЗ уточнен уровень ответственности объекта и принят II (нормальный) технически сложный согласно «Правилам определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан 28 февраля 2015 года № 165 с изменениями от 25.07.2019 года;

4) согласно п. 5.6 МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство, и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб» прокладка изолированного алюминиевого провода-спутника предусмотрена вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2 – 0,3 м) газопровода, взамен его укладки непосредственно на полиэтиленовый газопровод;

5) в ОПЗ указана охранная зона газораспределительных сетей, установленная в соответствии с п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

6) в разделе 4 ОПЗ исключена ссылка на утративший силу ГОСТ 9.602-2005, заменен действующим ГОСТ 9.602-2016;

по разделу «Генеральный план»:

7) для топографической съемки представлена текстовая часть с приложениями (технический отчет) п. 6.13 СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства»;

8) на представленной топосъемке и на чертежах проектируемого ГРПШ нанесены границы участка, согласно предоставленного земельного акта;

9) в ОПЗ добавлено краткое описание по проектируемым решениям раздела ГП;

10) в ведомости ссылочных документов дополнены используемые нормативы;

11) условное обозначение границы участка нанесены, согласно п.3.12 ГОСТ РК 21.508-93;

12) на плане организации рельефа проектируемый ГРПШ приподнят выше планировки вокруг, для возможности отвода поверхностных вод от фундаментов ГРПШ;

13) в конструкции покрытия дополнен ГОСТ щебня;

по разделу «Строительные решения»:

14) откорректированы в проекте номера скважин по инженерной геологии;

15) откорректированы общие данные согласно ГОСТ 21.501-2011 п. 6.2;

16) откорректированы показатели агрессивности грунтов;

17) разработаны мероприятия по защите бетонных и ж/б конструкций в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

18) откорректирована глубина заложения фундаментов согласно СП РК 5.01-102-2012;

19) указан грунт основания;

по разделу «Газоснабжение. Наружные газопроводы»:

20) протяженность газопровода в общих указаниях приведена в соответствие с указанной на профиле газопровода; пересчитана длина полиэтиленового газопровода в ГСН.СО;

21) метод сварки полиэтиленовых газопроводов принят в соответствии с п. 6.68 МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство, и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»;

22) пересчитан диаметр проектируемого полиэтиленового газопровода и принят 63х5,8 мм, взамен 90х8,2 мм; диаметр задвижки на ответвлении после точки подключения предусмотрен DN50 взамен DN80;

23) для привязки проектируемого газопровода на местности указаны координаты характерных точек, согласно ГОСТ 21.610-85;

24) в общих указаниях исключено покрытие стальных участков газопроводов и стальных футляров «весьма усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2005, и предусмотрено покрытие «усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2016;

по разделу «Электротехнические решения»:

25) корпус ГРПШ предусмотрено присоединить к контуру заземления молниеотвода двумя заземляющими проводниками в соответствии с п. 150 ПУЭ РК;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

26) объемы работ, материалов, период строительства и количество человек, участвующие в строительстве, используемые в расчетах эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной проектной документацией;

27) дополнены нормативы эмиссий в окружающую среду на период эксплуатации объекта, в соответствие с требованиями ст. 49-1 Экологического кодекса РК;

28) оценка воздействия в окружающую среду приведена в соответствие с требованиями пп. 11-1, 12 п.1 ст. 41 Экологического кодекса РК;

29) 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»: дополнена промышленная площадка на период эксплуатации объекта; 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»:

30) откорректированы ТЭП, ведомость потребности в материалах, ведомость физических объемов работ;

по разделу «Сметная документация»:

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

32) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

33) расценки откорректированы согласно проектным решениям и составу работ;

по разделу «Рассмотрение ценовых предложений по сметной документации»:

34) стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принята по ценовым предложениям (прайс-листам) и согласована с заказчиком 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 РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ.

35) представлен перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 09 декабря 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 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 6.

Таблица 6

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	63,1 56,0	63,1 56,0
2	Общая длина газопровода из полиэтиленовых труб наружным диаметром DN63 мм и из стальных труб диаметром DN50	м	66,5	66,5
3	Пункт газорегуляторный блочный ГРПШ-13-2НУ1	шт.	1	1
4	Расчетный часовой расход газа	$м^3$/ч	682,0	682,0
5	Годовой расход газа	млн. $м^3$	1,7	1,7
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 годов, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	5,200 2,219 0,802 2,179	4,651 2,328 0,842 1,481
	в том числе: - в ценах 2019 года: (ПИР, экспертиза) - в ценах 2020 года:	млн. тенге	1,621 3,579	0,944 3,707
7	Продолжительность строительства	месяц	0,22	0,3

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Подводящий газопровод высокого давления к блочно-модульной котельной проектируемой второй очереди торгово-развлекательного центра (расширение существующего ТРЦ) по адресу: улица Гагарина город Костанай» 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	63,1	м
в том числе подземного	56,0	м
Общая длина газопровода из полиэтиленовых труб наружным диаметром DN63 мм и из стальных труб диаметром DN50	66,5	м
Пункт газорегуляторный ГРПШ-13-2НУ1	1	шт
Расчетный часовой расход газа	682,0	$м^3$/ч
Годовой расход газа	1,7	млн. $м^3$
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 годов, всего	4,651	млн. тенге
в том числе:		
СМР	2,328	млн. тенге
оборудование	0,842	млн. тенге
прочие	1,481	млн. тенге
Продолжительность строительства	0,3	мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Индивидуальным предпринимателем Ким Игорь Романович в соответствии с условиями договора от 17 октября 2019 года № 01-1774.

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 қаласы, Гагарин көшесі мекенжайы бойынша сауда-ойын-сауық орталығының жобаланып отырған екінші кезегінің (пайдаланудағы СОО кеңейту) блокты-модульді қазандығына тартылатын жоғары қысымды газ құбыры» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газқұбырының жалпы ұзындығы	63,1	м
Соның ішінде жер астындағы	56,0	м
DN63 мм сыртқы диаметрмен полиэтилен құбырынан және из стальных труб диаметром DN50 диаметрмен болат құбырынан газ құбырының жалпы ұзындығы	66,5	м
ГРПШ-13-2НУ1 газ реттегіш пункті	1	дана
Есептік газ шығыны	682,0	$м^3/с$
Жылдық газ шығыны	1,7	млн. $м^3$
2019-2020 жылдардағы ағымындағы бағаларда құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	4,651	млн. теңге
соның ішінде:		
ҚМЖ	2,328	млн. теңге
жабдық	0,842	млн. теңге
басқа	1,481	млн. теңге
Салудың ұзақтығы	0,3	ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 17 қазандағы № 01-1774 шарттың талаптарына сәйкес Жеке кәсіпкер Ким Игорь Романовичі кепілдік етеді.

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

Жакупов А.У.

Директор

Татиева А.С.

И.о. директора департамента

Салпин А.Б.

Ведущий специалист (перевод, делопроизводство)

Данилкина И.С.

Эксперт

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Назирова З.К.

Эксперт

Ткаченко В.В.

Эксперт

Дурнева Е.Н.

Эксперт

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Максимова О.И.

Эксперт

Шершнев А.Д.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

Номер: KZ93VDD00136250

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:

КИМ ИГОРЬ РОМАНОВИЧ 110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, ЖИЛОЙ МАССИВ Амангельды, УЛИЦА Абая, дом № 15/1

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 640529300356

Наименование производственного объекта: Подводящий газопровод высокого давления к блочно-модульной котельной проектируемой второй очереди торгово -развлекательного центра (расширение существующего ТРЦ) по адресу: ул.Гагарина г.Костанай

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай ул.Гагарина

Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай ул.Гагарина

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:** 30.12.2019 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:	2,08489994	0,0292418
стройплощадка (май 2020 г.)	1,45290	0,0290522
в т.ч. по ингредиентам:		
Пропан-2-он	0,01209	0,00004
Метилбензол	0,02883	0,0001
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)	0,2882	0,0111022
Углерод оксид	0,0138	0,0005
Уайт-спирит	0,5908	0,00624
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,001	0,00003
Бутилацетат	0,00558	0,00002
Азота (IV) диоксид	0,0059	0,0001
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0196	0,00042
Железо (II, III) оксиды	0,0263	0,0009
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,4608	0,0096
эксплуатация	0,63199994	0,0001896
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	0,63199994	0,0001896
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.