Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

Декларация о соответствии

«27» сентября 2019 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Межрайгаз+» г. Костанай, ул. Шевченко 40.
(наименование организации, юридический адрес)

в лице главного инженера Куничика А.Г.
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту: «Строительство газораспределительных сетей от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района.»
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является : ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»
(наименование организации)

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: - ТОО «Достар-09»
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация):
ТОО «Промстройпроект» 24.3-627/17-ГСН-2,ГСН-1
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) _____
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая длина газопровода	**м**	**10302,5**		**9616,1**	
Газопровод среднего давления, в том числе:	м	**2502,5**		**2502,5**	
- Подземный ПЭ газопровод среднего давления	м	2490,0		2490,0	
- Подземный стальной газопровод среднего давления	м	6,0		6,0	
-Надземный стальной газопровод среднего давления	м	6,5		6,5	
Газопровод низкого давления, в том числе:	**м**	**7786,5**		**7099,6**	
Подземный ПЭ газопровод низкого давления	м	6229,0		6229,0	

Подземный стальной газопровод низкого давления	м	380,5		504,1	
Надземный стальной газопровод низкого давления	м	1177		366,5	
ГРПБ	**Компл.**	**1**		**1**	
Обвязка ГРПБ	**м**	**14,0**		**14,0**	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Газопровод и опоры-стойки смонтированы из стальных труб, соединяемых на сварке. Газопровод в подземном исполнении –из полиэтиленовых труб SDR 11 и стальных труб с «весьма усиленной» изоляцией лентой «Полилен 40-ЛИ-63». В надземном исполнении стальной газопровод окрашен двумя слоями желтой краски ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021. Установлен ГРПН в количестве 1шт.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основнымматериалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия но охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ май 2019 года;
месяц, год

окончание работ сентябрь 2019 года;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 4,3 месяца;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4 ,3 месяца;

фактически, месяц: 4,3 месяца;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

АО „КТГА" Исмагулов АА

(наименование организации, фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

(фамилия, имя, отчество, подпись руководителя, дата)

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство газораспределительных сетей от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района»

(наименование объекта (комплекса))

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Куничик А.Г. - главный инженер ТОО «Межрайгаз+» «27» 09 2019 г.;

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.

«ГТП-ден Денисовский ауданы Перелески теміржол станциясына дейін газ тарату желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
10.05.2018 ж. № 13-0052/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі

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

Қостанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ГТП-ден Денисовский ауданы Перелески теміржол станциясына дейін газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Қостанай облысы бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 13-0052/18 от 10.05.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газораспределительных сетей от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»

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

город Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство газораспределительных сетей от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 13 февраля 2018 года № 070340004253/180032/00 (30).

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Промстройпроект», г. Костанай (государственная лицензия от 01 июня 2015 года № 15012337, I - категория, выдана ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области» и на изыскательскую деятельность от 25 ноября 2004 года КСЛ № II-0926 с приложением от 30 июля 2012 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

4. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 20 сентября 2017 года;

постановление акимата Костанайской области от 20 июля 2017 года № 358 о внесении изменений в постановление акимата от 21 декабря 2016 года № 576 о реализации решения Костанайского областного маслихата от 08 декабря 2016 года № 91 «Об областном бюджете Костанайской области на 2017-2019 годы»;

приложение к постановлению акимата Костанайской области от 20 июля 2017 года № 358 «Перечень приоритетных бюджетных инвестиций на 2017-2019 годы»;

земельно-кадастровый план на земельный участок площадью 3,1695 га с кадастровым номером 12-187-035-255 для строительства газораспределительных сетей, изготовленный Федоровским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 27 ноября 2017 года;

земельно-кадастровый план на земельный участок площадью 1,1640 га с кадастровым номером 12-187-035-256 для строительства газораспределительных сетей, изготовленный Федоровским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 27 ноября 2017 года;

земельно-кадастровый план на земельный участок площадью 0,0240 га с кадастровым номером 12-187-026-802 для строительства ГРПБ, изготовленный Федоровским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 27 ноября 2017 года;

акт выбора земельного участка площадью 4,224 га с кадастровым номером 12-187-026 для строительства газораспределительных сетей, утвержденный ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Денисовского района» от 25 октября 2017 года;

архитектурно-планировочное задание от 21 декабря 2017 года № KZ24VUA00030881, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата Денисовского района»;

перечень материалов, изделий и ресурсов, принятых по прайс-листам, утвержденный заказчиком 11 апреля 2018 года;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2017 году;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2017 году.

Письма:

от 09 апреля 2018 года № 05-844 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» о сроках начала строительства;

от 10 апреля 2018 года 01-06/264 ГУ «Одел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района» о зеленых насаждениях;

от 18 апреля 2018 года № 01-2-12.21-634 АО «ҚазТрансГаз Аймақ» о предусмотренном ограждении и площадки под ГРПБ;

от 26 декабря 2017 года № 04-10/2738 акимата Денисовского района о потребителях газа.

Технические условия:

от 25 декабря 2017 года № 456 ТОО «ЭПК-Forfait» на электроснабжение;

от 02 августа 2017 года № 21-0208-304К АО «КазТрансГаз Аймак» на подключение к газораспределительным сетям;

от 13 декабря 2017 года № 08-2051-12/2017 ТУСМ-8 ОДС филиала АО «Казахтелеком» на производство работ в местах сближения и пересечений с кабелем;

от 06 декабря 2017 года № 57 ЦТО МС Костанайской ОДТ филиала АО «Казахтелеком» на производство работ в охранной зоне кабеля ЛТЦ.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Ситуационный план газопровода согласован: ГУ «Аппарат акима села Перелески» - 10.01.2018 г.; ТОО «ТемирЖолСу Костанай» - 20.12.2017 г.; ТУСМ-8 АО «Казахтелеком» - 13.12.2017 г.; Лисаковское ГХ КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» - 09.01.2018 г.; Денисовский РЭС ТОО «ЭПК-Forfait» – 25.12.2017 г.; Денисовский РУТ филиала АО «Казахтелеком» - 06.12.2017 г.; ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» - 10.01.2018 г.;

разбивочный чертеж согласован главным архитектором Денисовского района;

диаметры опор и опор под задвижки согласованы Лисаковским ГХ АО КПФ «КазТрансГаз Аймак» от 09 января 2018 года;

переход подземного газопровода низкого давления через железнодорожный тупик согласован ТОО ХПП "Перелески" от 26.12.2017 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Паспорт рабочего проекта. 24.3-627/17 - ПРП.

Том 2. Общая пояснительная записка. 24.3-627/17 - ОПЗ.

Том 3. Наружные газопроводы (среднее давление). 24.3-627/17 – ГСН1.

Том 3.1 Наружные газопроводы (низкое давление). 24.3-627/17 – ГСН2.
Том 4. Электроснабжение ГРПБ. 24.3-627/17 - ЭС.
Том 5. Генеральный план. 24.3-627/17 - ГП.
Том 6. Архитектурно-строительные чертежи. 24.3-627/17 - АС.
Том 7. Сметная документация. 24.3-627/17 - СМ.
Том 8. Оценка воздействия на окружающую среду. 24.3-627/17 - ОВОС.
Том 9. Проект организации строительства. 24.3-627/17 - ПОС.
Прайс-листы. (Принятый вариант).
Прайс-листы. (Альтернативный вариант).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Строительство газораспределительных сетей среднего и низкого давления предусмотрена в целях газификации жилой застройки и перспективного газоснабжения предприятий коммунально-бытового и хозяйственного назначений.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Участок строительства газопровода среднего давления расположен в Денисовском районе, Костанайской области. Подключение предусматривается к строящемуся газопроводу от ГРПБ на территории села Перелески и проходит до железнодорожной станции.

Рисунок 1 – Ситуационная схема трассы газопровода

Природно-климатические условия района строительства:

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

средняя температура наиболее холодной пятидневки - минус 35 °С;
средняя температура наиболее холодных суток - минус 40 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха - минус 45 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха - плюс 42 °С;
средняя температура отопительного периода - минус 8,1°С;
продолжительность отопительного периода - 214 суток.
нормативная снеговая нагрузка - 70 кг/м²;
господствующие ветра - юго-западные, с нормативным давлением - 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия района строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Промстройпроект» в 2017 году.

На участке строительства выделено 4 (четыре) инженерно-геологических элемента:

почвенно-растительный слой вскрывается до глубины 0,30 - 0,40 м.

ИГЭ-1 песок светло-серый до желтого пылеватый малой степени водонасыщения. Мощность 1,1-3,7 м;

ИГЭ-2 суглинок зеленовато-серый твердой консистенции, мощностью 1,6 м (с”= 0,21 кгс/см^2; φ"=20º; ρ”=1,90 г/см^3; Ее = 270 кгс/см^2

ИГЭ-3 глины зеленовато – серые от твердой до тугопластичной консистенции мощностью 2,0 - 2,5 м (с”= 0,41 кгс/см^2; φ"=16º; ρ”=1,84 г/см^3; Ее = 150 кгс/см^2).

ИГЭ-4 пески разнозернистые светлые, вскрываются до глубины свыше 6 м. Вскрытая мощность 5,6 - 5,7 м (с”= 0,02 кгс/см^2; φ"=26º; ρ”=1,44 г/см^3; Ее = 110 кгс/см^2);

Грунтовые воды до глубины 4,0 м не вскрыты.

Грунты не просадочные, не набухающие. Пески пылеватые, суглинки и глины не засолены.

Степень коррозионной активности грунтов по отношению к углеродистой стали песков низкая 314 Ом м, глинистых грунтов – высокая, 14,0 Ом м.

Степень агрессивности глины по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе неагрессивная; на портландцементе и к железобетонным конструкциям слабоагрессивая; песков - неагрессивная к бетонам марки W4 и к железобетонным конструкциям.

Нормативная глубина сезонного промерзания глинистых грунтов равна 1,84 м, супеси, песков мелких и пылеватых 2,23 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок под строительство газорегуляторного пункта (ГРПБ-13-1Н-У1) находиться на территории с. Перелески Денисовского района Костанайской области.

Отведенный участок свободный от застройки. При выборе места расположения газорегуляторного пункта учитывались плотность застройки, объемы потребляемого газа.

Место расположение участка предусмотрено в свободном от застройки месте, удобном для обслуживания и эксплуатации пункта газорегуляторного блочного типа.

Рельеф участков относительно ровный. Вертикальная планировка решена с учетом сложившейся застройкой и рельефом местности.

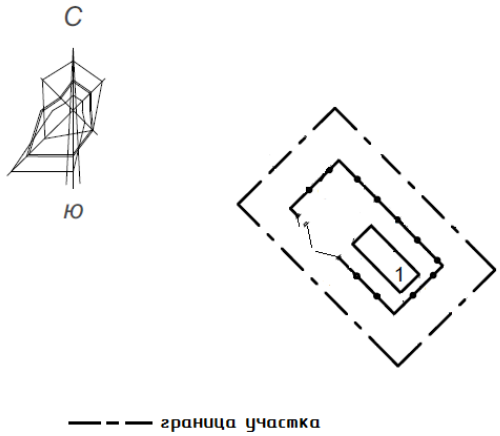


Рисунок 2. – Ситуационная схема.

Таблица 1

Технические показатели по генплану площадки ГРПБ

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Кол-во
1	Площадь участка	га	0,024
2	Площадь застройки	м^2	13,8
3	Площадь покрытий	м^2	64,2
4	Площадь озеленения (существ.)	м^2	162,0

Генеральный план был выполнен на основе топографической съемки, выполненной ТОО «Промстройпроект» в М 1:500. Система высот и координат - условная.

Площадка имеет прямоугольную конфигурацию. Покрытие площадки выполнено из асфальтобетонного покрытия с уклонами для отведения сточных вод. Типа покрытия предусмотрен, согласно письму заказчика от 18.04.2018 г. АО «ҚазТрансГаз Аймақ» № 01-2-12.21-634 по периметру участка предусмотрено ограждение из сетчатых панелей по металлическим столбам, для доступа на площадку предусмотрены калитка и ворота.

6.2.2 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 9163,0 м, в том числе подземного полиэтиленового 8719,0 м.

Общая длина газопровода стального DN50 ÷ DN200 и полиэтиленового наружным диаметром 63х5,8 мм ÷ 200х18,2 мм составляет 10303,0 м, в том числе полиэтиленового - 8719,0 м.

Пункт газорегуляторный блочный ГРПБ-13-1Н-У1 пропускной способностью 1446,7 м^3/ч при Рвх.= 0,28 МПа.

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 1030 м^3/ч.

Годовой расход газа - 2,27 млн. м^3.

Технология производства

Газораспределительные сети от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района запроектированы, согласно ТУ № 21-0208-304К от 02 августа 2017 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

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. Использование газа предусмотрено на индивидуально-бытовые нужды населения: на приготовление пищи, отопление и горячее водоснабжение в жилых домах; на газоснабжение предприятий коммунально-бытового и хозяйственного назначения. Максимальный расчетный часовой расход газа определен расчетом на основании информации о потребителях газа в соответствии с письмом акимата Денисовского района от 26.12.2017 г. № 04-10/2738 и составляет 1030 м^3/ч.

Точка подключения - существующий газопровод среднего давления на входе в ГРП-23 с. Перелески, расположенном по ул. Северная.

Диаметр газопровода в точке подключения - DN150, давление в точке подключения - 0,3 МПа.

Для снижения среднего давления газа (Р=0,3 МПа) до рабочего низкого (0,0003 МПа) предусматривается установка газорегуляторного пункта блочного типа ГРПБ-13-1Н-У1 с одной линией редуцирования со среднего до низкого давления и байпасом, со счетчиком газа с корректором объема газа ЕК-280.

ГРПБ заводской комплектации оснащается фильтром ФГС-50ВО, регулятором давления РДБК1-50/35 с клапаном предохранительным сбросным ПСК-25Н, приборами КИПиА и газогорелочным устройством (1 шт.) для обогрева ГРПБ.

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до проектируемого ГРПБ предусмотрена в подземном исполнении (частично, на территории ГРПБ, в надземном исполнении и из стальных электросварных труб гр. В СтЗсп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*.) из полиэтиленовых труб ПЭ100 (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5.

Прокладка газопровода низкого давления от проектируемого ГРПБ предусмотрена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5.

В местах, где невозможна подземная прокладка газопровода низкого давления в связи со стесненными условиями, газопровод прокладывается надземном исполнении на опорах-стойках по территориям общего пользования и частным владениям из стальных электросварных труб гр. В СтЗсп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке.

Компенсация температурных воздействий на газопровод предусматривается самокомпенсацией за счет углов поворота, подъемов и опусков.

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.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык» нагретым инструментом, и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». 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» с медной проволкой. 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.

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.

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

Переходы подземного газопровода среднего давления через улицу Северная и железнодорожного тупика ТОО ХПП "Перелески" и автодороги в районе улиц Средняя и Большая газопроводом низкого давления предусмотрено бестраншейным способом горизонтально-наклонного бурения; пересечение остальных дорог предусмотрено открытым способом в полиэтиленовом футляре. На одном конце футляра в верхней точке уклона предусмотрена установка контрольной трубки с выводом под ковер.

Для обеспечения возможности отключения газа проектом на ответвлении после врезки, перед проектируемым ГРПБ, на ответвлениях проектируемого газопровода к группам жилых домов предусмотрена установка отключающих устройств (задвижек подземной и надземной установки).

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода предусматривается "весьма усиленного" типа по ГОСТ 9.602-2016, состоящее 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 изолирующих соединений 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 и «Требованиями по безопасности

объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

6.2.3 Конструктивные решения

ГРПБ

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости – II.

Фундаменты – из бетонных блоков ФБС по ГОСТ 13579-78.

Основанием служит песок согласно геологическим изысканиям.

Ограждение ГРПБ

Фундамент – монолитный из бетона класса В7.5, F100, W4 на подготовке из щебня по ГОСТ 8263-93 толщиной 100 мм в предварительно пробуренном котловане Ø500 мм.

Основанием служит песок согласно геологическим изысканиям.

Стойка – труба стальная электросварная Ø108×4 мм L=2650 мм по ГОСТ 10704-91.

Ограда – металлическая ограда длиной 13 м, шириной 6.0 м из сетчатых панелей по ГОСТ 5336- 80 по металлическому каркасу из уголка 50×4 мм ГОСТ 8509-93 с калиткой шириной 1.0 м. и воротами шириной 4.0 м.

Ограждение для задвижек

Фундамент – монолитный из бетона класса В7.5, F100, W4 на подготовке из щебня по ГОСТ 8263-93 толщиной 100 мм в предварительно пробуренном котловане Ø500 мм.

Основанием служит песок согласно геологическим изысканиям.

Стойка – труба стальная электросварная Ø108×4 мм L= 2650 мм по ГОСТ 10704-91.

Ограда – металлическая ограда длиной 5.0 м, шириной 2.0 м из сетчатых панелей по ГОСТ 5336-80 по металлическому каркасу из уголка 50×4 ГОСТ 8509-93 с калиткой.

Опора-стойка под газопроводы и задвижки

Фундамент – монолитный из бетона класса В7.5, F100, W4 на подготовке из щебня ГОСТ 8263-93 толщиной 100 мм в предварительно пробуренном котловане Ø500 мм.

Основанием служит песок согласно геологическим изысканиям.

Опора – труба стальная электросварная Ø159×4.5 мм H= 3.0 м по ГОСТ 10704-91- для газопровода среднего давления;

Опора – труба стальная электросварная Ø89×4.0 мм – Ø219×6.0 мм H=3.0 м ГОСТ 10704-91 – для газопровода низкого давления.

Опора под задвижку - труба стальная электросварная Ø159×4.5 мм H= 3.0 м по ГОСТ 10704- 91.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение ГРПБ в с. Перелески предусмотрено на основании технических условий № 456 от 25.12.2017 г., выданных Денисовским РЭС ТОО "ЭПК-Форфайт". По степени надежности электроснабжения токоприемники ГРПБ относятся к потребителям III категории.

Источником электроснабжения ГРПБ служит существующая КТП-10/0,4 кВ № 206-33 мощностью 63 кВА. Подключение ГРПБ предусмотрено от существующей опоры № 1 ВЛ-0,4 кВ от КТП № 206-33. (фидер № 1) по кабельной линии напряжением 0,22 кВ (КЛ-0,22 кВ). На существующей опоре № 1 в точке подключения предусмотрено установить щит ЩПМ-00 с автоматическим выключателем ВА-47-63. Питающая КЛ-0,22 кВ предусмотрена кабелем АВБбШв-3х6 мм^2, прокладываемым в траншее Т-1 по серии А5-92. Глубина прокладки кабеля - 0,7 м. Прокладку кабеля предусмотрено выполнить по слою мелкозернистой земли толщиной 100 мм, не содержащей камней и строительного мусора, с последующей засыпкой слоем такой же земли перед закрытием траншеи. Длина кабельной линии 0,22 кВ составляет 148 м.

Учет электроэнергии предусмотрен электронным, однофазным, многотарифным счетчиком, устанавливаемым в проектируемом ГРПБ.

Молниезащита ГРПБ предусмотрена двумя молниеотводами на базе железобетонной стойки СВ95-2 и стержневого молниеприемника из круглой стали диаметром 16 мм длиной 1,5 м, закрепленного к стойке. Высота молниеотводов составляет 8,0 м. Контур заземления молниеотводов принят из 3-х вертикальных заземлителей - круглой стали диаметром 16 мм длиной 3,0 м и горизонтального заземлителя - полосовой стали 40х4 мм, прокладываемой на глубине 0,5 м от уровня земли. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода принято не более 10 Ом. Корпус ГРПБ предусмотрено заземлить присоединением к контуру заземления молниеотводов стальной полосой 40х4 мм.

Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, предусмотрено заземлить согласно ПУЭ РК.

Основные показатели:

расчетная мощность ГРПБ - 1,0 кВт.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывоопасных ситуаций

На рассматриваемой территории исключены опасные геологические и геотехнические процессы и явления типа селей, обвалов, оползней и др. От ливневых осадков территория защищена соответствующей планировкой.

Основную опасность на инженерных коммуникациях представляют аварии на трубопроводах и арматуре, которые носят локальный характер.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации предусмотрено следующее:

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

применено современное противокоррозионное покрытие стальных надземных и подземных газопроводов;

предусмотрена молниезащита ГРПБ;

предусмотрен контроль выполненных работ: проверка соответствия трубопроводов требованиям нормативных документов; испытания механическим и физическим методом стыковых сварных соединений трубопроводов; контроль качества антикоррозионного покрытия; испытание газопроводов на герметичность.

Основные технические решения, принятые при разработке рабочего проекта, сводят к минимуму вероятность возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

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

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

Воздействие на атмосферный воздух.

На период строительства предусмотрено 7 (6001-6007) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. При проведении работ характер загрязнения связан с пылением площадки при производстве работ, при проведении сварочных, покрасочных и буровых работ.

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

Таблица 2

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						
		существующее положение		период строительства		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
123 Железа оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,003429	0,012672	0,003429	0,012672	СМР
Итого по неорганизованным				0,003429	0,012672	0,003429	0,012672	
143 Марганец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,000583	0,001368	0,000583	0,001368	СМР
Итого по неорганизованным				0,000583	0,001368	0,000583	0,001368	
168 Олова оксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,000015	0,0000002	0,000015	0,0000002	СМР
Итого по неорганизованным				0,000015	0,0000002	0,000015	0,0000002	
184 Свинец и его соединения								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,000027	0,0000004	0,000027	0,0000004	СМР
Итого по неорганизованным				0,000027	0,0000004	0,000027	0,0000004	
203 Хром								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,000294	0,001953	0,000294	0,001953	СМР

Итого по неорганизованным				0,000294	0,001953	0,000294	0,001953	
301 Азота диоксид								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,006424	0,005339	0,006424	0,005339	СМР
Итого по неорганизованным				0,006424	0,005339	0,006424	0,005339	
342 Фториды газообразные								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,0000002	0,0000014	0,0000002	0,0000014	СМР
Итого по неорганизованным				0,0000002	0,0000014	0,0000002	0,0000014	
344 Фториды плохо растворимые								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,000309	0,002049	0,000309	0,002049	СМР
Итого по неорганизованным				0,000309	0,002049	0,000309	0,002049	
616 Ксилол								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,677888	0,077968	0,677888	0,077968	СМР
Итого по неорганизованным				0,677888	0,077968	0,677888	0,077968	
621 Толуол								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,066429	0,001212	0,066429	0,001212	СМР
Итого по неорганизованным				0,066429	0,001212	0,066429	0,001212	
1210 Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,012857	0,000235	0,012857	0,000235	СМР
Итого по неорганизованным				0,012857	0,000235	0,012857	0,000235	
1401 Ацетон								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,027857	0,000508	0,027857	0,000508	СМР
Итого по неорганизованным				0,027857	0,000508	0,027857	0,000508	
2752 Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,724692	0,038246	0,724692	0,038246	СМР
Итого по неорганизованным				0,724692	0,038246	0,724692	0,038246	

2754 Углеводороды предельные С12-С19								
Неорганизованные источники								
Участок ссыпки сырья	6006			0,002321	0,000005	0,002321	0,000005	СМР
Итого по неорганизованным				0,002321	0,000005	0,002321	0,000005	
2902 Взвешенные вещества								
Неорганизованные источники								
Сопутствующие работы	6006			0,261263	0,032501	0,261263	0,032501	СМР
Итого по неорганизованным				0,261263	0,032501	0,261263	0,032501	
2908 Пыль неорганическая SiO2 70-20 %								
Неорганизованные источники								
Земляные работы	6001			0,563696	0,220216	0,563696	0,220216	СМР
Транспортные работы	6002			0,001405	0,0001214	0,001405	0,0001214	СМР
Хранение ПСП	6003			0,019886	0,036915	0,019886	0,036915	СМР
Хранение грунта	6004			0,072835	0,285296	0,072835	0,285296	СМР
Участок ссыпки сырья	6005			0,213659	0,0002564	0,213659	0,0002564	СМР
Сопутствующие работы	6006			0,000085	0,000001	0,000085	0,000001	СМР
Буровые работы	6007			0,236185	0,117763	0,236185	0,117763	СМР
Итого по неорганизованным				1,10775	0,660568	1,10775	0,660568	
Всего по неорганизованным				2,892139	0,8346263	2,892139	0,8346263	
Всего по предприятию				2,892139	0,8346263	2,892139	0,8346263	

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 предусмотрена доставка питьевой бутилированной воды, для технических целей спецавтотранспортом, отведение хозяйственно-бытовых стоков предусмотрено в биотуалет. Сброс стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Предусматривается снятие, хранение плодородного слоя почвы, с дальнейшем использованием его для благоустройства территории. 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 зеленного и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 3.

Таблица 3

Виды отходов

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
период строительства			
Всего	2,54562		2,54562
в т.ч. отходов производства	1,82000		1,82000
отходов потребления	0,725625		0,725625
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,725625		0,725625
Огарки электродов (GA090)	0,02049		0,02049
Строительные отходы (GG 170)	1,752		1,752
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,047456		0,047456
Промасленная ветошь (AD 060)	0,0000508		0,0000508

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

Снос и кронирование зеленых насаждений не предусматривается, письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района» № 01-06/264 от 10.04.2018 г. Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Газоснабжение природным газом населенного пункта позволит улучшить жилищно-коммунальные условия населения, строительство позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ, что поспособствует 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

На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ, воздействие на атмосферный воздух отсутствуют. 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 МНЭ РК от 28.02.2015 года № 177. Проектируемые сети газопровода не являются магистральным, следовательно, категория опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, и границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется.

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» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

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 объекта определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Общая продолжительность строительства составляет 4,3 месяца.

Планируемый срок начала строительных работ - май месяц 2019 года, согласно письму заказчика № 05-844 от 09.04.2018 г.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2019 год – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов

и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах по состоянию на 1.04.2018 года на все ресурсы.

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 1-11";

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 1-11";

СТС РК 8.04-07-2017* "Сборник сметных тарифных ставок в строительстве*";

ССЦ РК 8.04-08-2017 "Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции" 2018 год. (Выпуск 1);

ССЦ РК 8.04-09-2017 "Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства" 2018 год;

СЦЭМ РК 8.04-11-2017 "Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов. 2018 год" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 1-11";

СЦПГ РК 8.04-12-2017 "Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. 2018 год. Выпуск 1";

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком – ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области" от 11 апреля 2018 года согласно пунктам 55 и 60 приложения 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

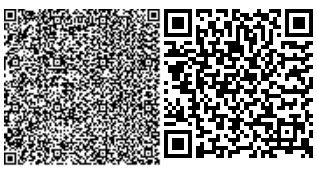
сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (пункт 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

дополнительные затраты при производстве 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. Переход к сметной стоимости строительства на 2019 год выполнен с учётом норм задела объёма инвестиций по годам строительства, с индексацией объёмов предстоящих периодов по прогнозному уровню инфляции, на основании прогноза социально-экономического развития Правительства Республики Казахстан на пятилетний период (протокол № 7 от 13.02.2017 г.).



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

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области в рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района» внесены следующие изменения и дополнения:

по общей пояснительной записке

1) технико-экономические показатели в ОПЗ приведены в соответствие с результатами, полученными при разработке рабочего проекта;

2) паспорт проекта составлен в форме обобщенной краткой информации о проектируемом объекте по форме приложения "И", согласно п. 9.3.1 СН РК 1.02-03-2011;

3) откорректированы климатические параметры района строительства температура наиболее холодно пятидневки (принята минус 35 °С взамен минус 37 °С);

по разделу «Генеральный план»

4) площадь участка для строительства ГРПБ откорректирована, согласно представленного земельно-кадастрового акта №12-187-026-802 площадь участка для строительства ГРП, составляет 0,0240 га;

5) спецификация и эскиз по ограждению площадки разработаны в разделе АС;

6) в ведомости объемов земляных масс включен объем вытесненного грунта из-под пятна застройки (фундамент);

7) альбом дополнен сводным планом инженерных сетей ГОСТ 21.508-93;

по разделу «Технологические решения»

8) для заказа оборудования (газорегуляторного пункта ГРПБ) дополнительно составлен опросной лист, согласно п. 4.7 ГОСТ 21.110-2013; в спецификации приведена техническая характеристика ГРПБ;

9) в ведомости объемов работ конкретно указан метод физического контроля сварных стыков полиэтиленовых и стальных газопроводов и принят в соответствии с п. 6.16 и п. 6.17 МСН4.03-103-2005;

10) исключено пересечение автодорог с усовершенствованным покрытием и железной дороги в обсадной трубе с последующим протягиванием в неё газопровода и принято методом горизонтально-направленного бурения;

11) дополнительно пересечение газопроводом железнодорожного тупика согласовано с владельцем дороги ТОО ХПП "Перелески".

по разделу «Конструктивные решения»

12) в общих данных указан уровень ответственности и степень огнестойкости конструкции;

13) в основании фундамента проектируемого ГРПБ из блоков ФБС по ГОСТ 13579-78 принят песок естественной плотности согласно геологическим изысканиям;

14) диаметры опор приняты по согласованию с эксплуатирующей организацией; представлено согласование Лисаковским ГХ АО КПФ «КазТрансГаз Аймак» от 09.01.2018 года;

15) опора под задвижку принята по согласованию с эксплуатирующей организацией;

16) представлено согласование Лискаковским ГХ АО КПФ «КазТрансГазАймак» от 09.01.2018 года;

по разделу «Электротехнические решения»

17) в общих указаниях приведены требования о заземлении щита ЩМП и разрядника, устанавливаемых на существующей опоре № 1;

18) для питающей линии 0,22 кВ сечение кабеля АВБбШв уменьшено с 3х10 до 3х6 мм^2, в соответствии с нагрузкой линии;

19) на расчетной схеме электроснабжения откорректирован ток расцепителя автоматического выключателя (16 А);

20) на плане КЛ-0,22 кВ указаны привязки для кабельной линии;

21) на эскизе молниеотвода указаны размеры крепления молниеприемника к стойке и учтены материалы для его крепления;

22) для заземления молниеотводов М1 и М2 принята схема заземлителя типа "воронья лапа";

23) откорректированы ведомость объемов работ и спецификация оборудования по разделу "ЭС";

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

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

25) представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Денисовского района» № 01-06/264 от 10.04.2018 г. об отсутствии зеленых насаждений на территории строительства;

26) дополнены расчеты эмиссий в окружающую среду при проведении буровых работ;

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

27) при разработке проекта организации строительства в полном объеме учитывались требования СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утв. Приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года № 177, внесены в список использованной литературы;

по разделу «Организация строительства»

28) даны указания в ПОС, что производство всех видов работ осуществляется только при наличии у лица, осуществляющего строительство, технологической документации (ППР, ПОС и др.) в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011;

29) откорректированы ТЭП;

по разделу «Сметная документация»

30) сметная документация представлена в программном комплексе "АВС-4" (редакция 2018.1) в текущих ценах по состоянию на 01.04.2018 года с корректировкой заделов по годам согласно ПОС: на 2019 год - 100%, вместо ранее представленной сметной документации по состоянию на 01.01.2018г. (редакция 2018) с учетом задела на 2019 год - 100%;

31) затраты на проектные работы откорректированы согласно смете на ПИР;

32) затраты на экспертизу учтены согласно расчёту;

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

34) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

35) расценки откорректированы согласно проектным решениям и составу работ.

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 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышеный) 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.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной Министром охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

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 МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 177, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных приказом МНЭ РК от 20.03.2015 года № 237.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 4.

Таблица 4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		+ увеличение - снижение
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Общая протяженность трассы газопровода, в том числе подземного, полиэтиленового	м	9163,0 8719,0	9163,0 8719,0	- -
2.	Общая длина газопровода	м	10303,0	10303,0	-
3.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов всего,		202,591	173,220	-29,371

	в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	 152,282 14,255 36,054	 137,600 3,529 32,091	 -14,682 -10,726 -3,963
	в том числе: в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза): в ценах 2019 года.	млн. тенге	 12,082 190,509	 12,063 161,157	 -0,019 -29,352
8.	Продолжительность строительства	мес.	4,3	4,3	-

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газораспределительных сетей от ГРП до железнодорожной станции Перелески Денисовского района» 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,	9163,0	м
в том числе подземного, полиэтиленового	8719,0	м
Общая длина газопровода	10303,0	м
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов всего,	173,220	млн.тенге
в том числе:		
СМР	137,600	млн.тенге
оборудование	3,529	млн.тенге
прочие	32,091	млн.тенге
Продолжительность строительства	4,3	месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована государственным учреждением «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» в соответствии с условиями договора от 13 февраля 2018 года № 070340004253/180032/00 (30).

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.

ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «ГТП-ден Денисовский ауданы Перелески теміржол станциясына дейін газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік

құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы, оның ішінде жерасты, полиэтиленді	9163,0 8719,0	м
Газ құбырының жалпы ұзындығы	10303,0	м
2018-2019 жылдардағы ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы оның ішінде:	173,220	млн.теңге
ҚМЖ	137,600	млн.теңге
жабдық	3,529	млн.теңге
өзгелер	32,091	млн.теңге
Құрылыс ұзақтығы	4,3	ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген құжаттар мен материалдарын (мәліметтерін) есепке ала отырып, «Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесінің 2018 жылғы 13 ақпандағы № 070340004253/180032/00 (30) келісім шарт талаптарына сәйкес кепілдігімен орындалды.

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

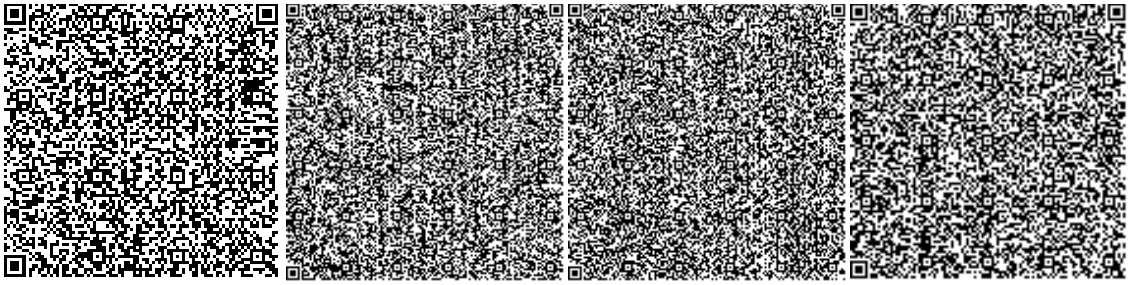
8.4 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Жакупов А.У.

Директор

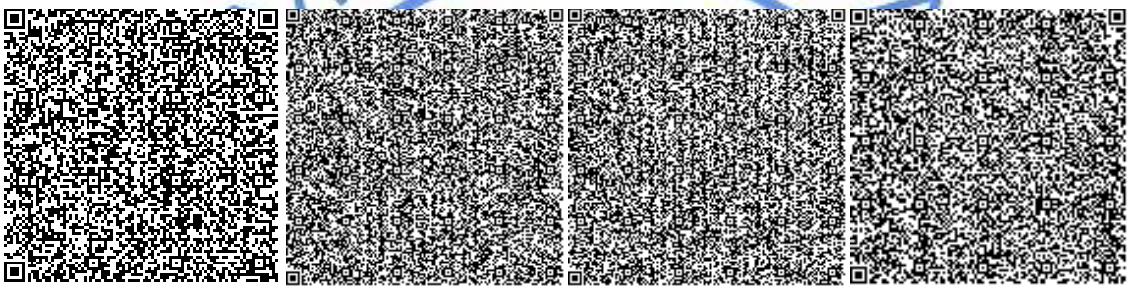
Ткаченко В.В.

Эксперт



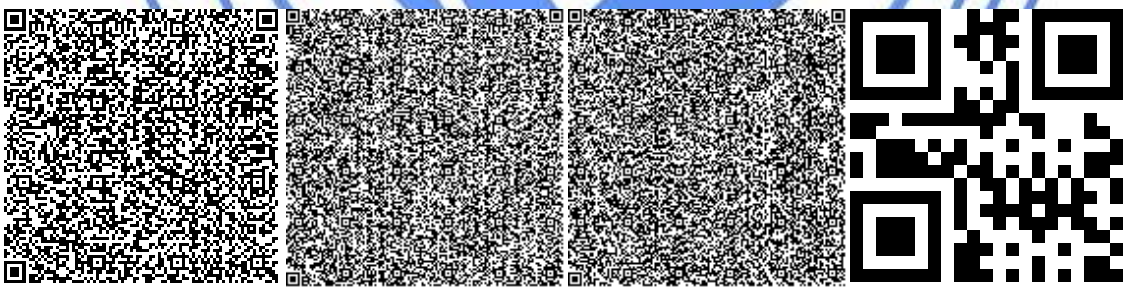
Бирназарова Н.С.

Эксперт



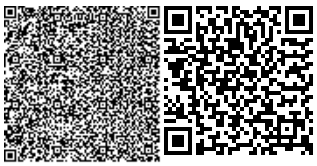
Сансызбаев Е.И.

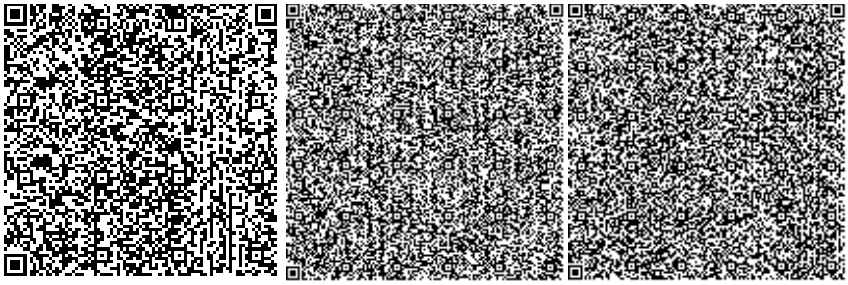
Эксперт



Илиясов Д.Ж.

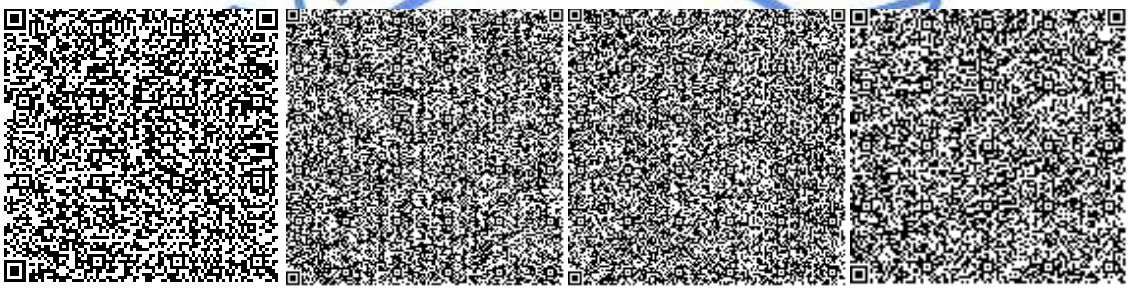
Эксперт





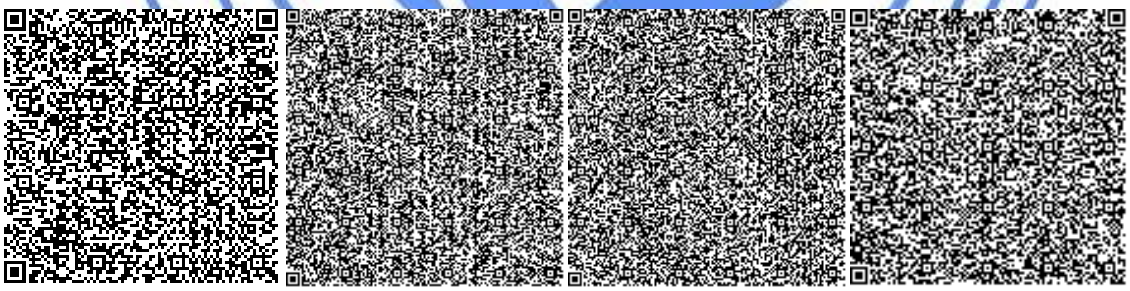
Назирова З.К.

Эксперт



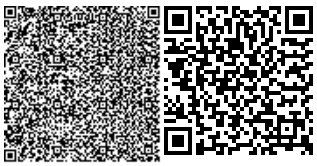
Татиева А.С.

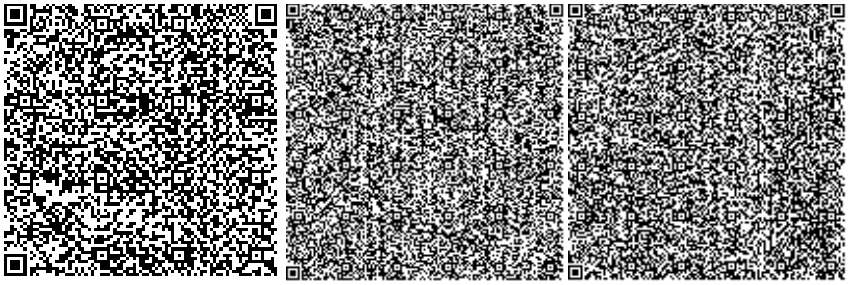
И.о. начальника производственного отдела



Сыздыков А.Х.

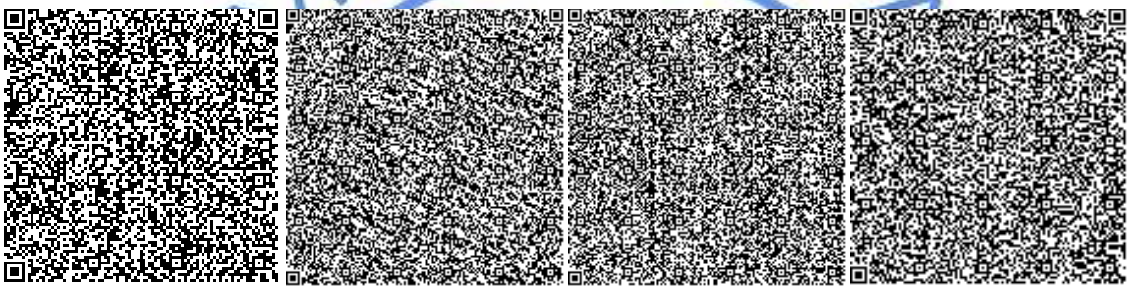
Эксперт

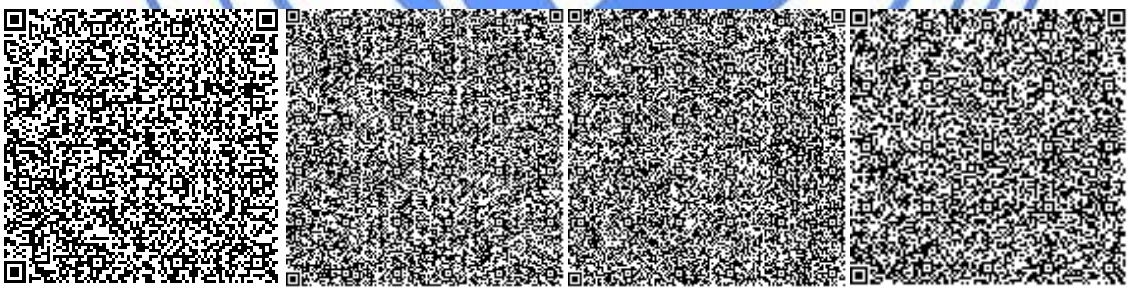
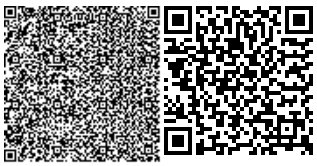




Максимова О.И.

Эксперт



Данилкина И.С.

Главный специалист