"ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ" ЖШС
Аккредиттеу туралы куәлік
№00001 2016 жылғы 14 қаңтар
Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Бұхар Жырау көш., Римский-Корсаков
көш. қиылысы 10/1 үй, 37-ші кеңсе
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

Archexpert.kz

Надёжно проверено - надёжно построено!

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"
Свидетельство об аккредитации
№00001 от 14.01.2016 года
РК, г. Алматы, ул. Бухар Жырау,
уг. ул. Римского Корсакова,
д. 10/1, офис 37
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

«Қызылорда облысы Жанақорған ауданы Жанақорған кентіндегі кварталішілік газ тарату (жеткізу) жүйелерінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша

09.10.2018 ж. № Arch-0165/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жаңақорған ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылыр көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ҚРІІМ ҚАЖ КТ МШЖҚ «Еңбек» РММ

Алматы 2018 г.

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы Жанақорған ауданы Жанақорған кентіндегі кварталішілік газ тарату (жеткізу) жүйелерінің құрылысы» жұмыс жобасы «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық құрытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ Arch-0165/18 от 09.10.2018 г.

по рабочему проекту
«Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганкого района Кызылординской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
РГП на ПХВ «Еңбек» ИУ КУИС МВД РК

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганского района, Кызылординской области»** не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» города Алматы.

1. НАИМЕНОВАНИЕ - рабочий проект «Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганского района, Кызылординской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 30 июля 2018 года № 47 ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» и КГУ «Жанакорганкий районный отдел ЖКХ, ПТ и АД».

2. ЗАКАЗЧИК – Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района», п. Жанакорган.

3. РАЗРАБОТЧИКИ – Генеральный проектировщик: «Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения Еңбек» исправительных учреждений Комитета уголовно-исполнительной системы Министерства внутренних дел Республики Казахстан, г. Астана, проектная деятельность, (ГСЛ № 0005093 от 12 июля 2006 года – II категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на 2 страницах).

Субпроектировщик: ТОО «SAN MUNAI GAS», г. Кызылорда», проектная деятельность, (ГСЛ № 18008774 от 28 апреля 2018 года – II категория, выданная Государственным учреждением «Управление Государственного архитектурно-строительного контроля Кзылординской области». Акимат Кызылординской области, г. Кызылорда, с приложением на 4 страницах).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ – Программа 458-036-015-431 (письмо от 04 сентября 2018 года № 03-7-149 Государственное учреждение «Жанакорганкий районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование объекта «Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганского района, Кызылординской области» от 12 июня 2017 года, утвержденное КГУ «Жанакорганкий районный отдел ЖКХ, ПТ и АД»;

решение КГУ «Аппарат акима поселка Жанакорган» о выдаче разрешения на использование земель для строительства сетей газопровода от 27 сентября 2017 года № 381;

исходные материалы (АПЗ) при разработке проектов строительства и реконструкций на строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганского района, Кызылординской области от 11 июля 2017 года № 69;

отчет об инженерно-геологических изысканиях под строительство объекта: «Подводка внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганского района, Кызылординской области», выполненный ТОО «SAN MUNAI GAS» в 2017 году, (ГСЛ № 12011580 от 08 августа 2012 года, изыскательская деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на двух страницах);

технический отчет по выполнению топогеодезических изысканий и топографический план М 1:1000 по объекту: «Подводка внутриквартальные сети газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганского района, Кызылординской области», выполненный ТОО «SAN MUNAI GAS» в 2017 году, (ГСЛ № 12011580 от 08 августа 2012

года, изыскательская деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на двух страницах);

письмо о дате строительства январь-декабрь 2018 года от 02 августа 2018 года № 03-7-131/3;

договор на разработку проектно-сметной документации Коммунального государственного учреждения «Жанакорганский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» и Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Еңбек» исправительных учреждений Комитета уголовно-исполнительной системы Министерства внутренних дел Республики Казахстан от 06 июля 2017 года № 28;

договор на выполнение проектно-изыскательских работ между Генеральным проектировщиком: филиалом «Енбек-Кызылорда» Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Еңбек» исправительных учреждений Комитета уголовно-исполнительной системы Министерства внутренних дел Республики Казахстан и субпроектировщиком: ТОО «SAN MUNAI GAS» от 30 марта 2017 года № 75.

Технические условия:

№ №41-1647/1, 41-1648/1 от 22.09.2017г; 41-1650/1, 41-1651/1 от 25.09.2017г; 41-1652/1, 41-1653/1, 41-1654/1, 41-1655/1 от 26.09.2017г; 41-1646/1, 41-1649/1, 41-1656/1, 41-1657/1, 41-1657/2, 41-1657/3, 41-1657/4, 41-1657/5, 41-1657/6, 41-1657/7, 41-1657/8, 41-1657/9, 41-1657/10, 41-1657/11, 41-1657/12, 41-1657/13, 41-1657/14 от 27.09.2017г. выданные КПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Согласование графических материалов.

План трассы газопровода согласован:

КПФ филиал АО «КазТрансГаз Аймак» (г. Кызылорда) №0488 от 13 ноября 2017г.)

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Общая пояснительная записка.

Паспорт проекта.

Проект организации строительства.

Комплект рабочих чертежей:

Альбом ГСН1-Наружный газопровод 0,3-0,003 Мпа.

Альбом ГСН-Наружный газопровод 0,003 Мпа.

Альбом Архитектурно-строительные решения.

Альбом Генеральный план.

Альбом Молниезащита.

Раздел ОВОС.

Сметная документация

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта газификации является новое строительство газопровода среднего и низкого давления для обеспечения стабильной поставки природного газа потребителям частного сектора.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Месторасположение объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен в п. Жанакорган Кызылординской области.

Трасса газопровода проходит по территории п. Жанакорган.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (СНиП РК 2.04-01-2010) - IV-Г;

район по весу снегового покрова (СНиП РК 2.01.07-85*)	- I;
район по давлению ветра (СНиП РК 2.01.07-85*)	- III;
Абсолютная максимальная температура наружного воздуха	- плюс 46°С;
Абсолютная минимальная температура наружного воздуха	- минус 38°С;
Нормативная глубина промерзания грунтов	
- суглинки, глины	- 109 см;
- пески мелкие	- 133 см;
Толщина снегового покрова с 5% вероятностью	- 20 см;
Среднегодовое количество осадков	- 151 мм;

Климат резко континентальный, характеризуется большими колебаниями температуры наружного воздуха зимой и летом, днем и ночью, обилие солнечного света и относительно небольшое количество осадков.

Геоморфология и рельеф.

Район инженерных изысканий приурочен к I надпойменной террасе р. Сырдарья. Рельеф в основном ровный. Колебания высотных отметок поверхности земли приведены на планах участков м-ба 1:500.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В геолого-литологическом строении принимают участие аллювиальные отложения, представленные суглинками, мощностью 4,8м, перекрытыми почвенно-растительным слоем, мощностью 0,2м.

По результатам изысканий выделено 2 инженерно-геологических элемента:

ИГЭ 1-Суглинок коричневый, от тугопластичной до мягкопластичной консистенции, низкопористый, слоистый среднезасоленный с включением карбонатных конкреции до 10%, вскрытой мощностью 5,0 м.

ИГЭ 2-Суглинок зеленовато-коричневый, местами низкопористый с тонкими линзами песка мелкого, тугопластичной консистенции, вскрытой мощностью 5,0 м.

Строительные категории грунтов для разработки вручную и одноковшовым экскаватором:

- Насыпной грунт и суглинок – 2;
- Песок мелкий - 2.

Подземные воды в некоторых участках по замеру на 10-13.09. 2017 г. залегают на глубине 2,8-4,5 м от поверхности земли

Грунты среднезасоленые. Тип засоления – хлоридно - сульфатный.

Коррозионная активность грунтов на глубинах 1,0-1,5 м по отношению к железу – средняя и высокая; к свинцу-средняя и к алюминию- высокая.

Грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Сейсмичность района 6 баллов.

6.2 Проектные решения

Рабочим проектом рассматривается трасса газопровода среднего давления PN-0,3МПа от газопровода среднего давления PN-0,3Мпа, проложенного в районе Жанакорганского санатория, в направлении проектируемого ГРПШ-Санаторий, от газопровода среднего давления PN-0,3Мпа, проложенного в мкр. Саяжай, в направлении проектируемого ГРПШ-Саяжай.

6.2.1 Технологические решения

Строительство газопроводов.

Согласно техническим условиям № №41-1647/1, 41-1648/1 от 22.09.2017г; 41-1650/1, 41-1651/1 от 25.09.2017г; 41-1652/1, 41-1653/1, 41-1654/1, 41-1655/1 от 26.09.2017г; 41-1646/1, 41-1649/1, 41-1656/1, 41-1657/1, 41-1657/2, 41-1657/3, 41-1657/4, 41-1657/5, 41-1657/6, 41-1657/7, 41-1657/8, 41-1657/9, 41-1657/10, 41-1657/11, 41-1657/12, 41-1657/13,

41-1657/14 от 27.09.2017г., выданным АО «КазтрансГаз Аймак», строительство газопровода предусмотрено от газопровода среднего давления PN-0,3МПа проложенного в районе Жанакорганского санатория в направлении проектируемого ГРПШ-Санаторий, и от газопровода среднего давления PN-0,3МПа проложенного в мкр. Саяжай в направлении проектируемого ГРПШ-Саяжай.

Далее газопровод низкого давления PN-0,003МПа от проектируемых ГРП-Санаторий, Саяжай, к потребителям частного сектора, и от существующих сетей, проложенных в с. Жанакорган по ул. Алимколь, Отемисова, Кошкарова, Байдусен, Ордакент, Мусаханова, Байкенжеева, Жампеисова, Женис, Бостандык, Иляледдинова, Коргантогай, Алтыкран, Ынтымак, Шонабаев, Наурыз, Туркешулы, Сыганак, Акмешит, Накипова, Корган (орталык базар), Туйменулы, Есболганова, Раушан, Хоросан-ата, Сапарбекова, Кокенова, Кожанова, Абая, Онгарбая, Амангельды, район Ипподрома, микрорайон Саяжай, микрорайон Майбекет к потребителям частного сектора.

Для отключения подачи газа потребителю при проведении аварийных и профилактических работ устанавливаются отключающие устройства

На надземных газопроводах устанавливаются фланцевые задвижки клиновые, на горизонтальных участках высотой не более 1,7м до верха выдвинутого штока, с ответными фланцами.

На подземные участки газопровода- полиэтиленовые шаровые краны, ПЭ 100 SDR 11 PN в бесколодезной установке; краны оснащены удлиненными штоками узла управления, размещенные в футлярах с выходом под ковер.

Прокладка газопровода принята подземным и надземным способом.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 диаметрами 63мм (среднего давления); 32мм, 63мм, 90мм,110мм.

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м. При пересечении газопроводов с автомобильными дорогами, коммуникациями: водопровод, канализация, предусмотрено устройство полиэтиленовых футляров, если газопровод проложен выше коммуникаций; при прокладке ниже коммуникаций футляр не предусматривается. Для определения наличия газа в футляре предусматривается вывод контрольных трубок под ковер.

При пересечении автомобильных дорог с капитальным асфальтовым покрытием предусмотрен метод ГНБ, при пересечении мелких арыков и коммуникаций предусмотрен открытый метод.

Надземный газопровод предусмотрен на отдельно стоящих опорах при пересечении автомобильных дорог высотой 5,0 м, в местах прохода людей высотой 3,6м, Надземные участки запроектированы из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3.0мм.

Газорегуляторный пункт.

Газорегуляторные пункты предназначены для редуцирования среднего давления на низкое, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, независимо от изменения входного давления и расхода, автоматического прекращения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх заданных значений, а также очистки газа от механических примесей.

В данном проекте предусмотрен газорегуляторный пункт ШГРП с регулятором давления РДНК-1000, с узлом учета аза типа RVG100.

На входе и выходе газопровода из проектируемого ШГРП предусматривается установка отключающих устройств - задвижек клиновых с выдвижным шпинделем фланцевых 30с41нж.

ШГРП поставляют в виде блока полной заводской готовности.

Защита газопровода

Надземный газопровод от атмосферной коррозии защищен лакокрасочным покрытием желтого цвета за 2 раза, а запорная арматура покрывается масляной краской красного цвета.

Технические показатели:

Общая протяженность газопровода:

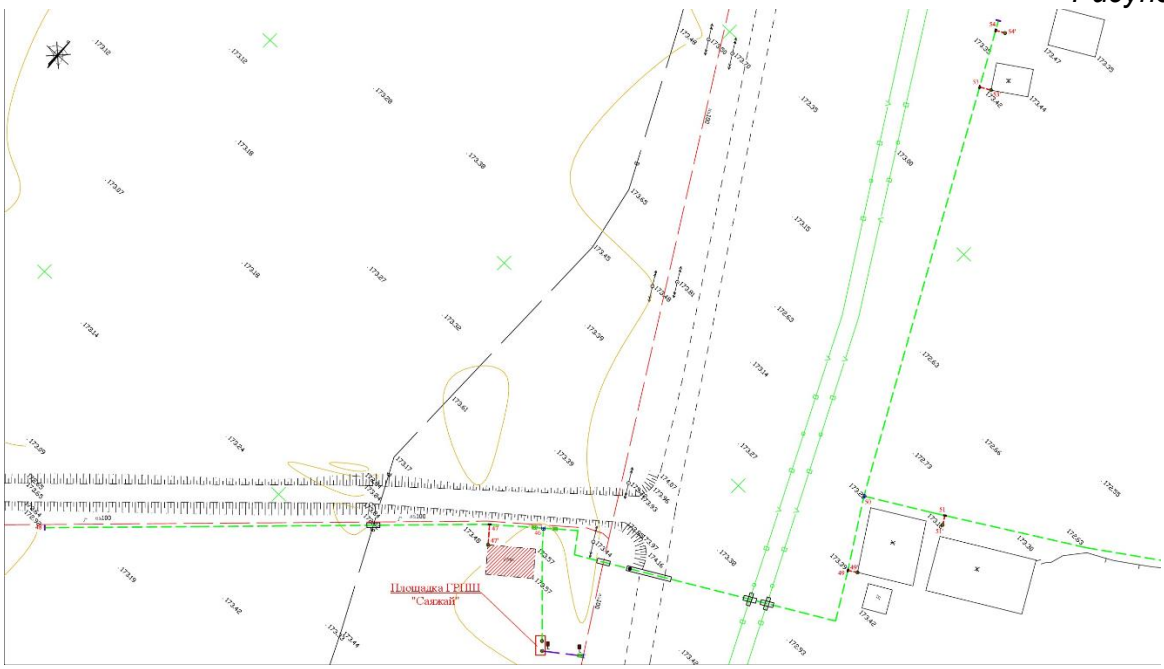
среднего давления	- 412,0 м
низкого давления	- 18979,1м;
в том числе:	
полиэтиленовый	- 18288,1м;
стальной	- 691,0м.

6.2.2 Генеральный план

Проектом предусматривается строительство газораспределительных сетей низкого и среднего давления, до участков жилых домов частного сектора, в с. Жанакорган, Кызылординской области.

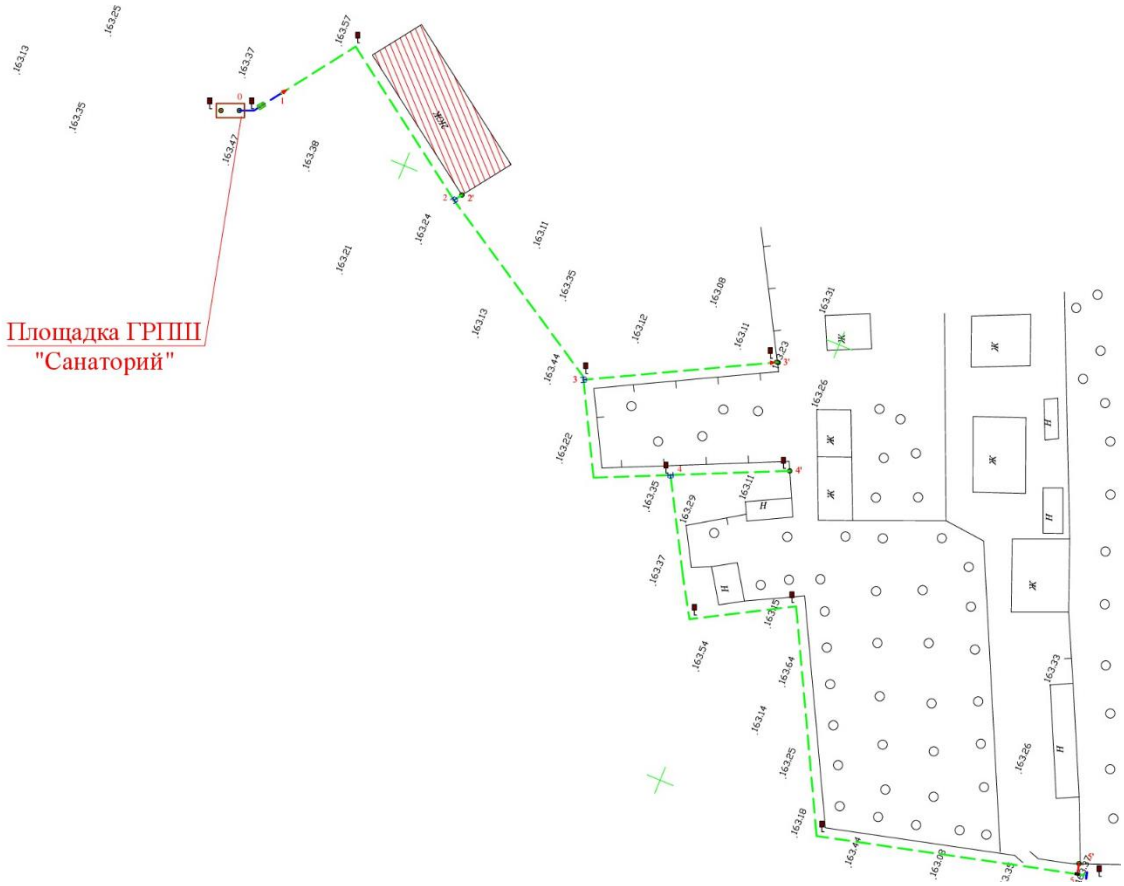
Строительство шкафных газорегуляторных пунктов предусмотрено проектом в северо-западной части поселка Жанакорган в мкр.Саяжай и в р-не Санатория.

Рисунок 1



Ситуационная схема для ГРПШ «Саяжай»

Рисунок 2



Ситуационная схема для ГРПШ «Санаторий»

Окружающий рельеф участков площадок спокойный с незначительным уклоном на север.

Размещение шкафных газорегуляторных пунктов предусмотрено на свободной территории площадки.

За относительную отметку 0,000 для ГРПШ «Саяжат», принят уровень верха конструкции площадки, что соответствует абсолютной отметке на местности 173,80 м (по данным рабочего проекта).

За относительную отметку 0,000 для ГРПШ «Санаторий» принят уровень верха конструкции площадки, что соответствует абсолютной отметке на местности 163,75 м (по данным рабочего проекта).

Транспортная связь проектируемых объектов осуществляется с существующих асфальтобетонных проездов.

Вертикальная планировка решена с учетом отвода ливневых вод от площадок по покрытиям в пониженные места рельефа.

Основные технические показатели

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во «Саяжат»	Кол-во «Санаторий»

1	Площадь участка	$м^2$	18	18
2	Площадь застройки	$м^2$	2,64	2,64
3	Площадь покрытий	$м^2$	15,36	15,36
4	Площадь покрытий (за участком)	$м^2$	32,0	9,5
5	Процент застройки	%	14,6	14,6
6	Процент покрытий		85,6	85,6

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Площадка для ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из шкафного газорегуляторного пункта и огражденной площадки с размерами в плане 6,0 х 3,0 м.

ГРПШ – инженерное сооружение шкафного типа, полного заводского изготовления, устанавливаемое на железобетонные плиты по ГОСТ 21.924.0-84, на подготовленное щебеночное основание толщиной 200 мм, пропитанное битумом.

Фундаменты под ГРПШ выполнены из бетона класса В 15 на сульфатостойком портландцементе, марка бетона по водонепроницаемости W 4, марка по морозостойкости F 100.

Поверхность фундамента обмазана полимерно-битумной мастикой по слою грунтовки из горячего битума общей толщиной гидроизоляции 2-2,5 мм, выступающую, боковую часть фундамента 100 мм над землей обмазать горячим битумом за два раза. По окончании монтажных работ по верху фундаментов под опоры выполнить стяжку цементным раствором М 200 с уклоном по краям.

Антикоррозийная защита стальных конструкций выполняется глифталевой грунтовкой ГФ- с покрытием в два слоя эмалью ПФ-133.

Все металлические изделия, закладные детали и сварные соединения защищены антикоррозийным покрытием в соответствии со СНиП 2.03.11-85.

Основные технические показатели

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во «Саяхат»	Кол-во «Санаторий»
1	Площадь застройки	$м^2$	18,0	18,0
2	Общая площадь фундамента под установку	$м^2$	2,64	2,64
3	Сетчатое ограждение	м/п	18,0	18,0

6.2.4 Молниезащита, заземление

Молниезащита, заземление разработана на основании заданий на проектирование и в соответствии с требованиями действующих норм РК (ПУЭ РК, СП РК 2.04-103-2013, и др.).

Объект оборудуется молниезащитой по 2-й категории.

Общее количество ГРПШ – 2 шт.

Для каждой ГРПШ предусматривается нижеуказанные объемы работ, оборудования и материалы.

Для защиты от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприёмника высотой 9,0 м в количестве одной штуки, установленных на фундамент. Расчет радиусов молниезащиты произведен для нулевой отметки и для отметки 4 м.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40 х 4 мм, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40 х 4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,8м от планировочной отметки земли. В качестве вертикальных заземлителей применен сталь круглая диаметром 16мм, длиной три метра.

Максимальная величина сопротивления заземляющего контура составляет не более 4 Ом.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия выполнены согласно СН РК 2.02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими документами, требования которых направлены на обеспечение конструктивной надежности трубопроводов и предотвращение возникновения аварийных ситуаций (пожаров, взрывов):

на случай аварийной ситуации предусмотрена установка отключающих устройств для отключения поврежденных участков газопроводов и в целом всей системы от источника газоснабжения;

предусмотрено испытание газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию;

на случай аварийного повреждения газопроводов и резкого падения давления газа на регуляторном пункте ГРПШ устанавливается предохранительно-запорный клапан, который отключает подачу газа в газопроводе.

6.4 Охрана окружающей среды

Размещение участка по отношению к окружающей территории

Проектируемый объект строительства (подводка) внутриквартальных сетей газопровода расположен в кенте Жанакорган Жанакорганкого района Кызылординской области».

Трасса газопровода среднего давления PN-0,3 Мпа:

1. от газопровода среднего давления PN-0,3 МПа проложенного в районе Жанакорганского санатория в направлении проектируемого ГРПШ - Санаторий;
2. от газопровода среднего давления PN-0,3 МПа проложенного в мкр. Саяжай в направлении проектируемого ГРПШ - Саяжай.

Трасса газопровода низкого давления PN-0,003 Мпа:

1. от проектируемых ГРПШ - Санаторий, Саяжай, к потребителям частного сектора.
2. от существующих сетей, проложенных в с.Жанакорган по ул. Алимколь, Отемисова, Кошкарова, Байдусен, Ордакент, Мусаханова, Байкенжеева, Жампеисова, Женис, Бостандык, Иляледдинова, Коргантогай, Алтыкран, Ынтымак, Шонабаев, Наурыз, Туркешулы, Сыганак, Акмешит, Накипова, Корган (орталык базар), Туйменулы, Есболганова, Раушан, Хоросан-ата, Сапарбекова, Кокенова, Кожанова, Абая, Онгарбая, Амангельды, район Ипподрома, мкр.Санаторий, мкр.Саяжай, мкр.Майбекет к потребителям частного сектора.

На выбранной площадке строительства захоронений, археологических памятников и мест культурно-исторического наследия нет. Лечебных и учебных учреждений рядом нет.

Категория опасности предприятия

Период строительства

Класс санитарной опасности – не классифицируется, ввиду временности производства строительных работ.

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК». Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV.

Период эксплуатации

Согласно СНиП РК 3.01-01-2008 подземные газораспределительные сети могут располагаться на расстоянии 4 м (для среднего давления 0,3 МПа), и 2 м (для низкого давления 0,005 МПа) до зданий и сооружений.

В соответствии с СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» таблица 5 для ГРПШ при давлении газа на вводе 0,6 МПа расстояние до зданий и сооружений должно составлять 10 м.

Воздействие на атмосферный воздух

Период строительства

Основными источниками загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу при общестроительных работах, будут земляные работы, перемещение инертных материалов, работа строительной техники, движение транспорта и техники, сварочные и окрасочные агрегаты.

Период строительства продлится 7 месяцев, предполагаемое сроки строительства январь - декабрь 2019 года.

Согласно проведенных расчетов, на период проведение работ объекта будут задействованы 16 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 5 из которых является организованными.

Количество загрязняющих веществ от источников выбросов на период строительства составляет 21 наименования.

Обоснованные нормативы эмиссий на период строительства составляют: 7,51235399 г/сек; 9,73879729 тонн/год

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица 2

Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Обоснование номативы загрязняющих веществ в атмосферу	
		г/сек	т/год
Организованные источники			
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0001	0,2667	0,672
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0001	0,347	0,874
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0001	0,0444	0,112
Сера диоксид	0001	0,0889	0,224
Углерод оксид (Окись углерода)	0001	0,222	0,56
Проп-2-ен-1-аль	0001	0,01067	0,0269
Формальдегид	0001	0,01067	0,0269
Алканы С12-19 /в пересчете на С	0001	0,1067	0,269
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0002	0,0917	0,0231
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0002	0,1192	0,03
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0002	0,01528	0,00385
Сера диоксид	0002	0,03056	0,0077
Углерод оксид (Окись углерода)	0002	0,0764	0,01925

Проп-2-ен-1-аль	0002	0,00367	0,000924
Формальдегид	0002	0,00367	0,000924
Алканы С12-19 /в пересчете на С	0002	0,0367	0,00924
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0003	0,00152	0,00301
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0003	0,1192	0,03
Сера диоксид	0003	0,00556	0,011
Углерод оксид (Окись углерода)	0003	0,01313	0,026
Алканы С12-19 /в пересчете на С	0003	0,000705	0,001396
Мазутная зола теплоэлектростанций	0003	0,0001995	0,000395
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0004	0,01775	0,0555
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0004	0,02308	0,0721
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0004	0,00296	0,00925
Сера диоксид	0004	0,00592	0,0185
Углерод оксид	0004	0,0148	0,0462
Проп-2-ен-1-аль	0004	0,00071	0,00222
Формальдегид	0004	0,00071	0,00222
Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0004	0,0071	0,0222
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0008	0,577	0,0727
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0008	0,75	0,0945
Углерод (Сажа, Углерод черный)	0008	0,0961	0,0121
Сера диоксид	0008	0,1922	0,0242
Углерод оксид	0008	0,481	0,0606
Проп-2-ен-1-аль	0008	0,02307	0,002906
Формальдегид	0008	0,02307	0,002906
Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0008	0,2307	0,02906
Итого по организованным источникам:		3,9417515	3,42924
Т в е р д ы е:		0,1589395	0,137595
Газообразные, ж и д к и е:		3,782812	3,291645
Неорганизованные источники			
Железо (II, III) оксиды	6005	0,00437	0,0121266
Марганец и его соединения	6005	0,000519	0,00133785
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	6005	0,0006	0,0000447
Азот (II) оксид (Азота оксид)	6005	0,0000975	0,00000726
Углерод оксид	6005	0,003694	0,000275
Фтористые газообразные соединения	6005	0,0002583	0,00001924
Фториды неорганические плохо растворимые	6005	0,000278	0,0000207
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6005	0,000278	0,0002083
Железо (II, III) оксиды	6006	0,02025	0,02785
Марганец и его соединения	6006	0,0003056	0,00042
Азота (IV) диоксид	6006	0,00867	0,01192
Азот (II) оксид	6006	0,001408	0,001937
Углерод оксид	6006	0,01375	0,0189
Углерод оксид	6007	0,0000653	0,0000329
Хлорэтилен	6007	0,0000283	0,00001427
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6009	0,053	0,0267
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6010	0,00488	0,01264
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6011	1,3	0,562

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6012	2,926	1,264
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	6013	0,008205	0,005316
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6013	0,03434979	0,02226467
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6014	0,458939	0,1025168
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	6015	0,2437	1,082
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6015	0,1754	0,7797
Диметилбензол	6016	0,1493	0,0757785
Метилбензол	6016	0,1722	0,01665674
Бутилацетат	6016	0,0333	0,00322424
Пропан-2-он	6016	0,0722	0,00698702
Уайт-спирит	6016	0,111	0,0482162
Итого по неорганизованным источникам:		5,79704579	4,08311399
Т в е р д ы е:		5,23047439	3,89910092
Газообразные, ж и д к и е:		0,5665714	0,18401307
Всего по предприятию:		**9,73879729**	**7,51235399**
Т в е р д ы е:		**5,38941389**	**4,03669592**
Газообразные, ж и д к и е:		**4,3493834**	**3,47565807**

Без учета автотранспорта

Период эксплуатации

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха на объектах проектируемого газоснабжения в период эксплуатации является продувочные свечи, ЗРА и фланцевые соединения.

Согласно проведенных расчетов, при эксплуатации проектируемого объекта будет функционировать 7 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 2 из которых организованные. Организованным источникам относятся продувочные свечи, которые служат для продувки газа.

К неорганизованным источникам относятся выбросы от неплотности (запорно-регулирующие арматуры, фланцевые соединения и предохранительные клапаны).

Загрязнения атмосферы происходят вредным веществом 3 наименований.

Обоснованные нормативы эмиссий на период эксплуатации составляют: 5,9116848 г/с и 3,939084369 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Таблица 3

Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Обоснование номативы загрязняющих веществ в атмосферу	
		г/сек	т/год
Организованные источники			
Пентан	0007	0,00000348	0,0001205657
Метан	0001	2,913	0,00437
Метан	0004	2,913	0,00437
Метан	0007	0,01713	0,593472
Изобутан	0007	0,00000348	0,0001205657

Итого по организованным источникам:		5,84313696	0,6024531314
Т в е р д ы е:			
Газообразные, ж и д к и е:		5,84313696	0,6024531314
Неорганизованные источники			
Пентан	6002	0,00000348	0,0001206414
Метан	6002	0,01713	0,593844
Изобутан	6002	0.00000348	0,0001206414
Пентан	6003	0,00000348	0,000218168
Метан	6003	0,01713	1,073794
Изобутан	6003	0,00000348	0,000218168
Пентан	6005	0,00000348	0,0001206414
Метан	6005	0,01713	0,593844
Изобутан	6005	0,00000348	0,0001206414
Пентан	6006	0,00000348	0,000218168
Метан	6006	0,01713	1,073794
Изобутан	6006	0,00000348	0,000218168
Итого по неорганизованным источникам:		0,06854784	3,3366312376
Т в е р д ы е:			
Газообразные, ж и д к и е:		0,06854784	3,3366312376
Всего по предприятию:		**5,9116848**	**3,939084369**
Т в е р д ы е:			
Газообразные, ж и д к и е:		**5,9116848**	**3,939084369**

Период строительства

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом ЭРА, версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск показал, что концентрация группы суммации 02_0301+0304+0330+2904 (диоксид азота + оксид азота + сера диоксид + мазутная зола) отходящих от источников вредных выбросов ЗВ в период строительно-монтажных работ составляет 1 ПДК на расстоянии 500 м.

Период эксплуатации

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом ЭРА, версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск показал, что максимальные концентрации вредных веществ по объекту газоснабжения внутриквартальных сетей, не превышают 1 ПДК. Максимальная концентрация 0410_метан отходящих от источников вредных выбросов ЗВ составляет 0,4517 ПДК.

Источники на период строительства временные, контроль проводиться не будет.

В проекте разработаны мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу на период эксплуатации запроектированных объектов, организация контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Согласно письма Республиканского Государственного предприятия «Казгидромет» № 06-09/98 от 11 января 2018 года город Кызылорда относятся к регионам, где неблагоприятные метеорологические условия прогнозируются.

В связи с тем, что внутриквартальные сети газопровода расположены на территории Жанакорганского района Кызылординской области, подраздел «Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ» в составе данного проекта не предусматривается.

Поверхностные и подземные воды

Поверхностные воды района расположения объекта представлены рекой Сырдарья. Проектные решения строительства (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган не попадают в водоохранную полосу и зону водотока.

Подземные воды

В данном регионе по особенностям литологии водовмещающих пород, условиям формирования подземных вод выделяется ряд водоносных горизонтов. Водовмещающими породами служат желтовато-серые пески кварцево-полевошпатового состава. Пески преимущественно мелкозернистые. Общая мощность обводненной части песков составляет 38.9-69.2 м. Статические уровни воды в скважинах г. Кызылорда от 1.4 до 5.2 м. Минерализация подземных вод изменяется от 0.3 г/л до 10 г/л и более. По химическому составу воды преимущественно сульфатные и хлоридно-сульфатные. Пресные воды с минерализацией до 1 г/л распространены в непосредственной близости от р. Сырдарья.

Воды пресные и солоноватые, обычно гидрокарбонатно-кальциевые.

Проектом предусмотрены мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения.

Система водоснабжения и водоотведения

Период проведение работ

Расчёт систем водопотребления и водоотведения произведён в соответствии со СНиП РК 4.01-01-2011.

Для обеспечения питьевых нужд используется бутилированная питьевая вода.

На территории объекта для нужд рабочих будет временно размещен надворный биотуалет.

Работы будут проводиться ежедневными выездами на участок и работой в светлое время суток, в связи с этим временных и постоянных лагерей на площадке объекта не будет.

Таблица 4

Цели водопотребления	Расчет нормативного водопотребления
Для нужды работников	12 л/сутки х 22 чел.=264 л/сутки; 264 л/сутки х 210 дней =76,44 м^3/период
Для трубопроводов	183,76171 м^3/период
Для технических целей	1,58627 м^3/период
Вода от открытых источников	21,21118 м^3/период
Всего:	281,41289 м^3/период.

Земельные ресурсы

На строительной площадке предусматриваются специальные места для хранения материалов. Площадки разгрузки и хранения сыпучих материалов огораживаются с трех сторон бортами. Лакокрасочные материалы и сыпучие строительные материалы, используемые для отделочных работ, будут доставляться в герметичной таре и упаковке. Для временного хранения образующихся строительных отходов устраивается площадка с твердым покрытием, устанавливаются металлические контейнера.

Отходы производства

Воздействие на окружающую среду отходов будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено, как незначительное и точечное, кратковременное.

Общее количество отходов, образуемых за весь период строительных работ составят 29,3394 тонн.

Растительный и животный мир.

Воздействия на растительный покров в процессе ведения строительных работ не ожидается, сноса зеленых насаждений не планируется.

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, нет. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние

фауны, изменений в животном мире не ожидается. Запланированные работы не окажут влияния на представителей животного мира, так как участок ведения работ расположен на освоенной территории.

Экологические риски

По результатам оценки воздействия на окружающую среду при осуществлении работ - значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается. При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Природоохранные мероприятия

Период строительства

- применение технически исправных машин и механизмов;
- орошение открытых грунтов и разгружаемых сыпучих материалов при производстве работ;
- заправка автотранспорта исключительно на АЗС;
- запрет на передвижение транспортных средств вне установленных транспортных маршрутов;
- укрывание грунта, мусора при перевозке автотранспортом;
- технологические площадки будут отсыпаться грунтом, содержащим низкое количество
- пылевидных частиц;
- после проведения строительных работ проводятся мероприятия по восстановлению нарушенной территории;
- предварительное снятие почвенного слоя в местах расположения временных строительных и складских площадок;
- исключение сброса неочищенных промстоков и других загрязняющих веществ на рельеф и почвы при строительстве всех объектов;
- гидроизоляцию площадок под всеми объектами, связанными с утечкой загрязняющих жидкостей;
- раздельную выемку и складирование плодородного и неплодородного почвенных горизонтов;
- организация и своевременный вывоз образующего мусора;
- проведение подготовительных работ при строительстве в строго согласованные с землепользователями и природоохранными органами сроки в увязке с календарным графиком.

Период эксплуатации

снижение нагрузки вплоть до полного отключения.

Заключение

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007 года № 204-п с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 253, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

6.5 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изм. от 05.03.2016), введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» утвержденному и введенному в действие Приказом Комитета по делам строительства и жилищно–коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан №156 от 29 декабря 2014 года.

В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах;

определена потребность во временных зданиях и сооружениях;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Нормативная 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 7,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,9 месяца.

Начало строительства – январь 2019 года согласно письму Государственного учреждения «Жанакорганский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 02 августа 2018 года, № 03-7-131/3.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 7,0 мес.

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2019– 100%.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республики 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 проектирование, принятых проектных решений.

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика на реализацию проектов 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 2018.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 12;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2018 года ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года, на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства 2018 год СЦПГ РК 8.04-12-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 1;

сборник тарифных ставок в строительстве 2018 года СТС РК 8.04-07-2017*;

перечень материалов, оборудования и изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определены 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 (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время согласно НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 3 квартала 2018 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии со статьей 7 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2017-2019 годы» от 29 ноября 2016 года № 25-VI, со статьей 8 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года № 113-VI, протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 31 августа 2016 года № 29, с учетом изменений от 13 февраля 2017 года, протокол № 7 на 2017, 2018, 2019 годы:

2017 год – 2 269 тенге;

2018 год – 2 405 тенге;

2019 год – 2 525 тенге.

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

Основные показатели по рабочему проекту

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Постэкспертные показатели
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов и прогнозном уровне цен 2019 года	млн. тенге	201,620
	в том числе:		
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	144,052
	оборудование	млн. тенге	5,199
	прочие	млн. тенге	52,369

В том числе сметная стоимость строительства по годам:			
1.1	в текущем уровне цен 2017 года с МРП 2 269 тенге (ПИР)	млн. тенге	23,466
1.2	в текущем уровне цен 2018 года с МРП 2 405 тенге (экспертиза рабочего проекта)	млн. тенге	1,845
1.3	в прогнозном уровне цен 2019 года с МРП 2 525 тенге (строительство)	млн. тенге	176,309

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» в рабочий проект «Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганкого района Кызылординской области» внесены следующие изменения и дополнения:

7.1.1 Раздел ГСН

1. Проставлены даты выпуска проектов в штампах.
2. Приведено в соответсвие наименование проекта.
3. Представлен лист «Крепление газопровода на отдельно стоящей опоре».

7.1.2 Раздел Генеральный план

1. Согласно ГОСТ 21.101-97 (форма 14) -исправлено оформление и основные надписи обложки и титульного листа. На титульном листе проставлены подписи разработчиков и согласование заказчика.
2. Исправлены шифр заказа и название объекта в основных штампах альбома.
3. Исправлены наименования листов.
4. Выполнена ведомость основных комплектов рабочих чертежей.
5. Выполнена ведомость ссылочных и прилагаемых документов.
6. Проставлены подписи согласований смежных марок.
7. Исправлена нумерация листов в альбоме.

7.1.3 Раздел Архитектурно-строительные решения.

1. Согласно ГОСТ 21.101-97 форма 14. исправлено оформление и основные надписи обложки и титульного листа. На титульном листе проставлены подписи разработчиков и согласование заказчика.
2. Исправлены шифр заказа и название объекта в основных штампах альбома.
3. Проставлено общее количество листов в штампе.
4. Выполнен штамп согласований, проставлены подписи смежных марок.
5. Выполнена ведомость ссылочных и прилагаемых документов.
6. Выполнена ведомость спецификаций.

7.1.4 Раздел Молниезащита

1. На штампах откорректированы графа 1 согласно требованиям, ГОСТ 21.101-97. Проставлены даты исполнения на штампах.
2. На листе МЗ-1 выполнено согласование со смежными разделами.

7.1.5 Раздел ПОС

1. Откорректирован расчет продолжительности строительства 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 с учетом максимального совмещения работ.

7.1.6 Сметная документация

1. Представлена, утвержденная заказчиком сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования (Казахстанское содержание, в млн. тенге) (после окончательного определения сметной стоимости строительства).

2. Представлена окончательная версия сметной документации в формате PDF (с подписями и печатями) и KENML (в полном объеме).

3. Откорректированы затраты на экспертизу рабочего проекта согласно договору.

4. Учтены заготовительно-складские расходы к стоимости материалов и оборудования, принятых по данным прайс-листов согласно п.58, п.63 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК.

5. В сводном сметном расчете произведено деление затрат по годам строительства

6. Откорректировано название локальных и объектных смет с указанием улиц и микрорайонов согласно проекту в сметном расчете строительства.

7. Откорректирован размер затрат на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений».

8. Откорректировать размер дополнительных затрат на производство работ в зимнее время согласно НДЗ РК 8.04-06-2015 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время».

9. Исключены накладные 2 уровня (Н82=4,24), как необоснованные.

10. Учтены затраты на изготовление конструкций панелей ограждения и калитки согласно проектным решениям.

11. Учтены затраты на земляные работы для прокладки проводников заземления в траншее согласно проектным решениям.

12. Откорректированы затраты на установку вентилей и кранов шаровых и расценены по расценкам Раздела 22.

13. Исключена стоимость воды и установки для гидравлических испытаний трубопроводов из расценок при устройстве футляров и ложементов как необоснованная.

14. Исключены повторно учтенные затраты на прокладку трубопроводов и установку фасонных частей, принятые по ведомости объемов работ.

15. Откорректированы затраты на контроль сварных соединений ультразвуковым методом, расценив по прямым расценкам Раздела 39 «Работы по контролю монтажных соединений» согласно диаметру труб.

16. Откорректированы затраты на пневматическое испытание полиэтиленовых трубопроводов. Исключены затраты на гидравлическое испытание по прямой расценке Раздела 16 и учтены затраты на пневматическое испытание по прямой расценке Раздела 19.

17. Учтены затраты на погрузку и вывоз мусора на расстояние 5 км согласно письму заказчика и проектным решениям.

18. Откорректированы объемы работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ».

7.1.7 Раздел ОВОС

1. Дано описание размещения объекта строительства по отношению к окружающей территории по сторонам света.

2. Дано обоснование программы управления отходами в соответствии ст.41 п11-2 ЭК РК.

3. Таблица Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведена в соответствие с Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

4. Теоретическому расчеты эмиссий в атмосферный воздух откорректированы согласно представленной сметной документации.

5. Приведены обоснования расчетов водопотребления и водоотведения на период строительства и эксплуатации.

6. Откорректированы расчеты образования отходов.

7. Форма Заявления об экологических последствиях в составе ОВОС, дополнена сведениями согласно откорректированных расчетов и принятых проектных решений согласно Приложения 4 Инструкции, а также Заявление об экологических последствиях заверено подписью и печатью заказчика.

8. Заявка на получение разрешения на эмиссию откорректирована.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК № 165 от 28 февраля 2015 г. «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также приказа МНЭ РК № 517 от 20 декабря 2016 г. «О внесении изменений в Приказ Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 г. № 165, разработчиком проекта установлен II (нормальный) технически и технологически несложный уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями, а также согласно функциональному назначению данного участка строительства.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

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

Технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в Таблице 6.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов и прогнозном уровне цен 2019 года	млн. тенге	794,546	201,620
	В том числе:			
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	594,652	144,052
	оборудование	млн. тенге	3,464	5,199
	прочие	млн. тенге	196,430	52,369
В том числе сметная стоимость строительства по годам				
1.1	в текущем уровне цен 2017 года с МРП 2 269 тенге (ПИР)	млн. тенге	-	23,466

1.2	в текущем уровне цен 2018 года с МРП 2 405 тенге (экспертиза рабочего проекта)	млн. тенге	-	1,845
1.3	в прогнозном уровне цен 2019 года с МРП 2 525 тенге (строительство)	млн. тенге	794,546	176,309
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	9,0	7,0

В процессе экспертизы общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов и прогнозном уровне цен 2019 года снижена на 592,926 млн. тенге.

Изменение общей сметной стоимости строительства произошло за счет: корректировки объемов работ согласно проектным решениям, затрат на контроль сварных соединений ультразвуковым методом и исключением повторно учтенных затрат на прокладку трубопроводов и установку фасонных частей.

8. ВЫВОДЫ:

8.1 1 С учетом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода в кенте Жанакорган Жанакорганского района, Кызылординской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов и прогнозном уровне цен 2019 года	- 201,620 млн. тенге,
в том числе:	
строительно-монтажные работы	- 144,052 млн. тенге;
оборудование	- 5,199 млн. тенге;
прочие	- 52,369 млн. тенге.
Нормативная продолжительность строительства	- 7,0 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована в соответствии с условиями договора № 47 от 30 июля 2018 года.

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

8.5 Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 **«**Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Қызылорда облысы Жанақорған ауданы Жанақорған кентіндегі кварталішілік газ тарату (жеткізу) жүйелерінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік

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

Құрылыстың жалпы сметалық құны:	
2017, 2018 жылдағы ағымдағы баға деңгейінде	
2019 жылға болжамды баға деңгейінде	- 201,620 млн. тенге,
соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 144,052 млн. тенге,
жабдықтар	- 5,199 млн. тенге
тағы басқалар	- 52,369 млн. тенге.
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 7,0 ай.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, опардың дұрыстығына 2018 жылғы 30 шілдедегі № 47 шарттың талаптарына сәйкес кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы № 1135 «Қазақстан Республикасында 2010-2014 жылдарға арналған қазақстандық қамтуды дамыту бағдарламасын бекіту туралы» қаулысын орындау барысында отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Директор – Курманалина Г.Б.
Жетекші сарапшы – Хан А.А.
Сарапшы- Литовник В.А.
Сарапшы – Артамонова Е.Г.
Сарапшы – Тағыбек Ұ.Б.
Сарапшы – Корольков Р.В.
Сарапшы – Дудкина Н.Н.

Курманалина Г.Б.

Директор

Дудкина Н.Н.

Эксперт

Корольков Р.В.

Эксперт

Тағыбек Ұ.Б.

Эксперт

Артамонова Е.Г.

Эксперт

Литовник В.А.

Эксперт

Хан А.А.

Эксперт

Джанузаков Е.М.

Специалист

Номер: KZ55VDD00100947

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район, Жанакорганский с.о., с.Жанакорган, улица МАНАП КОКЕНОВ, дом № 37.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050240009435

Наименование производственного объекта: Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Жанакорганский район -

Кызылординская область, Жанакорганский район -

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.

Заместитель руководителя Жулдызай Айтжанова Жыланбасовна

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

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 03.10.2018 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:	15,65048209	11,4514383590
"Строительство (подводка) внутриквартальных сетей газопровода	9,73879729	7,51235399
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,111	0,0482162
Углерод	0,15874	0,1372
Сера диоксид	0,32314	0,2854
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,251905	1,087316
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)	4,95284679	2,77002977
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002583	0,00001924
Хлорэтилен	0,0000283	0,00001427
Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид)	0,000278	0,0000207
Углерод оксид	0,8248393	0,7312579
Формальдегид	0,03812	0,03295
Пропан-2-он	0,0722	0,00698702
Бутилацетат	0,0333	0,00322424
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1493	0,0757785
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,381905	0,330896
Азот (II) оксид	1,2410325	1,07303326
Азота (IV) диоксид	0,96394	0,8382747
Метилбензол	0,1722	0,01665674
Проп-2-ена тетрамер	0,03812	0,03295
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0008246	0,00175785
Железо (II, III) оксиды	0,02462	0,0399766
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,0001995	0,000395
Эксплуатация внутриквартвальных сетей газопровода	5,9116848	3,9390843690
в т.ч. по ингредиентам:		
Пентан	0,0000174	0,0007981845
Метан	5,91165	3,937488

Изобутан	0,0000174	0,0007981845
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.Соблюдать требования Экологического Кодекса РК.
2.Соблюдать нормативы эмиссий,установленные настоящим рарешением.