««Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы Шалқия кенті мен Құттықожа елді мекенінің кентішілік газ тарату желілерін және Жаңақорған АГТС-тан бастап тартылатын жоғары қысымды газ құбырын салу» ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

02.03.2022 ж. № 19-0043/22
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Жаңақорған ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС
Тараз қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы Шалқия кенті мен Құттықожа елді мекенінің кентішілік газ тарату желілерін және Жаңақорған АГТС-тан бастап тартылатын жоғары қысымды газ құбырын салу» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0043/22 от 02.03.2022 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района Кызылординской области"**»**

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жамбылагрогазпроект»

город Тараз

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района Кызылординской области»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района Кызылординской области».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 29 ноября 2021 года №050240009435/210107/00 (87).

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», г. Тараз

государственная лицензия №13004531 от 27 марта 2013 года, на проектную деятельность, I категория, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 05 апреля 2021 года, утвержденное КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 01 сентября 2021 года №19, утвержденное КГУ «Жанакорганский районный отдел, архитектуры, градостроительства и строительства»;

постановление Акимата Жанакорганского района от 25 августа 2021 года №445 об установлении публичного сервитута на земельные участки;

акт об установлении публичного сервитута на земельные участки в кенте Шалкия, Жанакорганского района, согласованный заинтересованными организациями, с планом и ситуационной схемой земельного участка;

решение КГУ «Аппарат акима поселка Шалхия» от 08.07.2021 года №163 «О предоставлении права постоянного землепользования (аренды) под строительство газопровода высокого давления и внутрипоселковых газораспределительных сетей (газорегуляторного пункта, газорегуляторных пунктов шкафных, газопроводы высокого и низкого давления) в населенных пунктах Шалкия и Куттыкожа»;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района" от 04 февраля 2022 года;

топосъемка и отчет инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «ТопГиз» в 2021 году (государственная лицензия № 13011259 от 05 июля 2013 года, на изыскательскую деятельность, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан);

Письма:

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

от 02 сентября 2021 года №01-1/167 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы,

от 13 сентября 2021 года №01-1/165 гарантийное письмо об оформлении государственного акта на земельный участок после завершения строительно-монтажных работ согласно исполнительной съемки трассы газопровода;

от 13 сентября 2021 года №01-1/218 о сроке начала строительства;

от 13 сентября 2021 года №01-1/222 гарантийное письмо о получении заключения экологической экспертизы до начала строительно-монтажных работ в соответствии с протоколом совещания Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и министерства экологии, геологии и природных от 16 июля 2021 года №03-24-3/250;

от 13 сентября 2021 года №01-1/221 об источнике финансирования;

от 13 сентября 2021 года №01-1/223 о предоставлении государственного акта на земельный участок;

от 16 февраля 2022 года №01-1/137 о передаче функции жилищной инспекции КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района»;

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области» от 25 октября 2020 года №04-01/4491 о передаче функции постановки на учет и снятия с учета опасных производственных объектов и опасных технических устройств жилищным инспекциям, образованных в соответствующих уровнях;

КГУ «Аппарат акима поселка Шалкия» от 11 ноября 2021 года №498 справка о численности потребителей газа;

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» от 08 сентября 2021 года №BS6P/LE/PTD/21-1231 письмо-согласование рабочего проекта в части пересечения МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и ВОЛС 1153км+894м с проектируемым газопроводом;

АО «ШалкияЦинк ЛТД» от 08 сентября 2021 года №19-20/0940 письмо-согласование рабочего проекта в части пересечения проектируемого газопровода с инженерными сетями;

ГКП на ПХВ «Жанакорганская районная ветиринарная станция» от 11 февраля 2022 года №69 об отсутствии очагов сибирской язвы и скотомогильников на участке строительства;

Технические условия:

АО «ШалкияЦинк ЛТД» от 15 апреля 2021 года №19-20-500159/2020/1 - 1 на пересечение проектируемого газопровода на н.п. Жайылма с существующими инженерными сетями ГОКа «Шалкия» от проектируемого отвода газопровода от АГРС «Жанакорган» до ГОКа «Шалкия»;

КОФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 22 июня 2021 года №41-36 на проектирование;

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» от 07 июля 2021 года №2.80 на пересечение проектируемого газопровода высокого давления DN219 от АГРС «Жанакорган» до населенных пунктов Жайылма, Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района с магистральным газопроводом ВОЛС Бейнеу-Бозой-Шымкент на 1153+894км;

РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» Филиал ОДСП «Арал» от 26 июля 2021 года №18-17-35-16/1036 на пересечение проектируемой газопроводной сети высокого давления с существующей водопроводной сетью к населенным пунктам Жайылма, Шалкия и Куттыкожа;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

генеральный план, согласованный КГУ «Жанакорганский районный отдел, архитектуры, градостроительства и строительства»;

план газопровода, согласованный КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района», КГУ «Отдел земельных отношений Жанакорганского района», КГУ «Жанакорганский районный отдел, архитектуры, градостроительства и строительства», КГУ «Аппарат акима кента Шалкия», КОДТ АО «Казахтелеком»;

письмо-согласование КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» от 29 июля 2021 года №01-1/124 рабочего проекта в части промышленной безопасности;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Книга 1	Общая пояснительная записка
Том 2. Альбом 1	Генеральный план
Альбом 2. 2-1	ГСН. Населенный пункт Шалхия.
Альбом 2. 2-2	ГСН. Населенный пункт Куттыкожа
Альбом 3	Архитектурно-строительные решения
Альбом 4	Молниезащита
Том 3	Сметная документация
Том 4	Проект организации строительства
Том 5	Паспорт рабочего проекта
Том 6	Оценка воздействия на окружающую среду, разработанная проектной организацией ТОО «Экологический центр проектирования» выполненная в 2021 году (государственная лицензия №01769Р от 29.07.2015 года).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение бесперебойной подачи природного газа населению поселка Шалхия и населенного пункта Куттыкожа и создание условий для газификации прилегающих населенных пунктов, коммунально-бытовых и промышленных потребителей, использующих природный газ в качестве основного топлива.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок работ расположен на землях населенных пунктов Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IVГ (СП РК 2.04-01-2017).

годовое количество осадков – 157 мм;

средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):

наиболее холодной пятидневки – минус 24,5ºС;

наиболее холодных суток – минус 25,6ºС;

сейсмичность района строительства – 6 баллов;

Район по весу снегового покрова-I.

Район по толщине стенки гололеда-II.

Район по давлению ветра-V.

Район по базовой скорости ветра, согласно НТП РК 01-01-3.1/4.1/-2017-V, давление ветра 1,0 кПа.

Район по снеговой нагрузке, согласно НТП РК 01-01-3.1/4.1/-2017-I, давление ветра 0,8 кПа.

Экологическая характеристика района – зона экологической бедствия (Закон РК «О

социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992 года с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно топосъемке и отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «ТопГиз» в 2021 году, площадка строительства характеризуется следующими данными.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен на аккумуятивно-денудационной горной части хребта северо-западный Каратау, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертичного возраста (aQIII). Рельеф участка слабонаклонный.

Литологическое строение подводящего газопровода и распределительных сетей с поверхности до глубины 1,4м залегает суглинком просадочным, подстилаемый до разведанной глубины 3,0и 5,0м гравийным грунтом. На скважинах от 25 до 31, а также на скважинах 38, 39 с поверхности до глубины 0,6 м сложены суглинком просадочным, подстилаемый до разведанной глубины 3,0 м скальными грунтами.

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам в пределах сжимаемой толщи грунтов выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 - Суглинок просадочный, светло коричневый, высоко пористый, с линзами гравия, твердой консистенции, вскрытой мощностью 1,4-м, (ρ_{II}=1,47г/см^3, φ_{II}=22ºС, C_{II}=20кПа, E=2,4МПа). Тип грунтовых условии по просадочности вторая. Мощность просадочной толщи 5,5м. Суммарная величина просадки от собственного веса грунта σ(zg) составляет ΣSпр> 5 см;

ИГЭ-2 - Гравийный грунт, материал отложений плохо окатан с включением валунов до 30% с дресвяно-песчаным заполнителем до 25 %, вскрытой мощностью 1,6/3,6/м, (ρ_{II}=21,3кг/м^3, φ_{II}=34ºС, C_{II}=2,0кПа, E=56МПа);

ИГЭ-3 - Скальные грунты, средней прочности (песчаники, аргеллиты, алевролиты), сильно трещиноватые, выветрили, перекрытый сверху суглинком, вскрытой мощностью-2,4 м.

По содержанию сухого остатка грунты – среднезасолёны. Тип засоления – сульфатный и хлоридно-сульфатный.

По содержанию сульфатов в пересчете на ионыSO42-(4080-10750мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и от среднеагрессивных до сильноагрессивных к бетонам на шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента.

По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl-(250-2170мг/кг) грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов по отношению к низколегированной и углеродистой стали – от низкой до средней.

Подземные воды пройденными выработками глубиной 3 м на 24 апреля 2021 г не вскрыты. Подземные воды(родниковые) влияния на условия строительства не оказывают и поэтому в настоящем отчете не приводятся.

Сейсмичность участка изысканий по данным СП РК 2.03-30-2017 – в баллах 6 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II-вторая, уточненная сейсмичность района работ 6(шесть) баллов.

6.2. Проектные решения.

Рабочим проектом предусмотрено прокладка газопровода высокого давления от существующей АГРС-Жанакорган до пос. Шалкия и населенного пункта Куттыкожа и строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей.

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных мест».

Размещение проектируемых сооружений выполнено с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

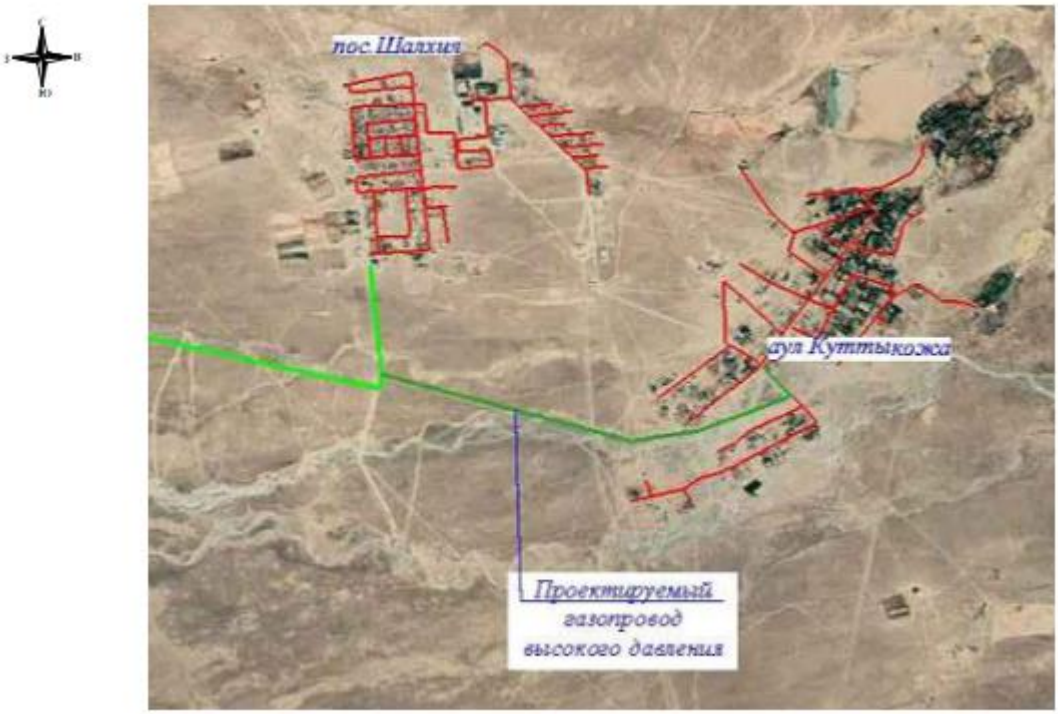


Рисунок 1. Ситуационная схема

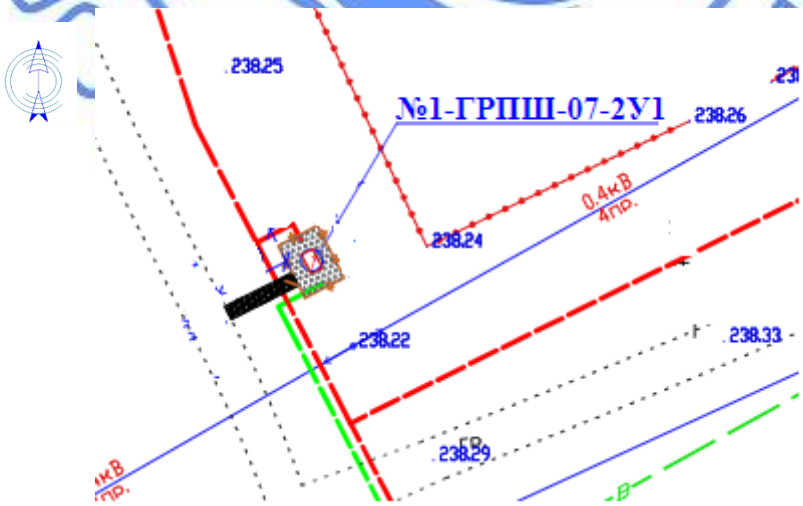


Рисунок 2. Ситуационная схема (типовое решение)

Генеральным планом предусмотрена установка 7 (семь) газорегуляторных пунктов шкафных на площадках размерами 3,0х4,0м, площадью 12,0м2 каждая, в том числе:

в пос. Шалхия - ГРПШ-07-2У-1 в количестве три шт. (№1, №2, №3) и ГРПШ-04-2У-1 в количестве 2шт. (№4, №5);

в населенном пункте Куттыкожа – ГРПШ-07-2У-1 в количестве 2шт. (№1, №2).

Площадки по периметру ограждены металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 2,0м. Внутри ограждения предусмотрена отсыпка площадок покрытием тип 1 из песчано-гравийной смеси толщиной 15,0см по уплотненному грунту.

К площадкам с прилегающих улиц предусмотрена дорожка (тротуар) с покрытием тип 2 из холодного мелкозернистого асфальтобетона толщиной 4,0см по гравийно-песчаному основанию толщиной 13,0см по уплотненному грунту с установкой бортовых камней БР 100.20.8

За условную нулевую отметку принята отметка верха фундамента площадок ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке:

227,50м (ГРПШ №1, Шалхия);
227,65м (ГРПШ №2, Шалхия);
229,30м (ГРПШ №3, Шалхия);
228,60м (ГРПШ №4, Шалхия);
229,00м (ГРПШ №5, Шалхия);
238,43м (ГРПШ №1, Куттыкожа);
242,80м (ГРПШ №2, Куттыкожа).

Показатели генерального плана (на одну площадку)

Таблица 6.1

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1.	Площадь участка	$м^2$	12,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	1,31	11,0
2.1	Существующих зданий и сооружений, в т. ч.:	$м^2$	10,69	89,0

6.2.2 Технологические решения

Мощность объекта

Проектное давление: газопровода – 0,6÷0,003 МПа.

Общий расход газа 3231 м³/час.

Общая протяженность полиэтиленового и стального газопровода на н.п. Шалкия и Куттыкожа - 55,544км.

Технология производства

Проект газоснабжения выполнен согласно задания на проектирование и технического условия №41-36 от 22.06.2021 года, выданного АО "КазТрансГаз Аймак".

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления для газоснабжения н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района Кызылординской области. Точка подключения – от существующего надземного газопровода с установкой тройника диаметром 273-159мм и стальной задвижки Ду150мм, далее проектируемый газопровод прокладывается подземно.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемого газорегуляторного пункта ГРПШ и прокладка газопроводов низкого давления Р=0,003МПа от ГРПШ до потребителей.

Для газоснабжения объекта, принята двухступенчатая схема газоснабжения (высокое, низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод высокого давления Р=0,6 МПа;

2-ая ступень - распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления. Гидравлический расчет наружного газопровода выполнен по СП РК 4.03-101-2013 п.4.3.4.

По радиусу действия газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ, в н.п. Шалкия установлены ГРПШ-07-2У-1 (3 шт), ГРПШ-04-2У-1 (2 шт) с редукторами РДНК-1000, РДНК-400 с счетчиками газа СГ16МТ-G100, с электрокорректором ЕК-280 для редуцирования давления газа с высокого давления на низкое.

В населенном пункте Куттыкожа установлены ГРПШ-07-2У-1 (2 шт) с редукторами РДНК-1000Н, с счетчиками газа СГ16МТ-G100, с электрокорректором ЕК-280.

Подземный газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, диаметрами 160х14,6мм,140х12,7мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм и частично надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 57х3,0мм, 76х3,0мм, 159х4,0мм.

Газопроводы прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и частично надземно.

Газопроводы низкого давления запроектированы подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 32х3,0мм, 63х5,8мм, 90х8,2мм, 110х10,0мм, 125х11,4мм, 160х14,6мм, 200х18,2мм и частично надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 25х3,0мм, 32х3,0мм, 76х3,0мм, 89х3,5мм,159х4,0мм, 219х4,0мм

На выходе из земли для каждого потребителя предусмотрена установка шаровых кранов (стандартнопроходной) под приварку диаметром 25мм.

При пересечении автомобильных дорог, инженерных коммуникации подземные газопроводы заключаются в футляры марки ПЭ 100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Подземная прокладка труб при пересечениях осуществляется открытым способом, частично методом горизонтально- наклонного бурения ((ГНБ).

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN" по чертежам "4/2-04.ВТ-..." УкрГазНИИпроект, г. Киев".

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения подземного газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре,

давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки, концы которых выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Перед испытанием газопроводы продуваются воздухом для удаления окалины, влаги и других загрязнении.

Монтаж, испытание газопроводов и оборудовании производится согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Защита надземных стальных газопроводов от коррозии выполнена путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Таблица 6.2

Основные технико-технологические показатели

Наименование показателей	Ед. изм	Количество
Проектное давление	МПа	0,6-0,003
Общая протяжённость подземных и надземных труб высокого и низкого давлений (нп Шалкия)	км	32,995
Общая протяжённость подземных и надземных труб высокого и низкого давлений (н/п Куттыкожа)	км	22,549
Общее количество проектируемых ГРПШ (н/п Шалкия)	шт	7
Общее количество проектируемых ГРПШ (н/п Куттыкожа)	шт	2
Общий расход газа на н/п Жайылма, Шалкия, Куттыкожа, в том числе:	$м^3$/час	3231
на н/п Шалкия	м3/час	1447
на н/п Куттыкожа	м3/час	520
н/п. Жайылма (ранее запроектированный газопровод)	м3/час	1264

Населенный пункт Шалкия:

Общая протяженность газопровода высокого давления – 12,258км, в том числе:
подземно ПЭ100 SDR11 -12,245км;
надземно стальных – 0,013км.
Общая протяженность газопровода низкого давления – 20,7375км, в том числе:
подземно ПЭ -19,613км;
надземно стальных – 1,1245км.

Населенный пункт Куттыкожа:

Общая протяженность газопровода высокого давления – 3,504км, в том числе:
подземно ПЭ100 SDR11 -3,500км;
надземно стальных – 0,004км.
Общая протяженность газопровода низкого давления – 19,045км, в том числе:
подземно ПЭ -18,954км;
надземно стальных – 0,091км.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Строительные решения приняты с учетом обеспечения надежности и прочности строительных конструкций, технологических потребностей и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 4,0х3,0 м.

Рама под ГРПШ - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-2015. Фундаменты – столбчатые, монолитные из бетона марки С/12/15, W4, F75.

Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из равнополочных уголков по ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки ограждения – столбчатые, монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Опоры под газопроводы - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 19903-2015. Фундаменты под опоры – отдельно стоящие монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Проектом предусмотрено ***ограждение для подземных полиэтиленовых кранов*** размерами в плане 1,5х1,5 м. Ограждение выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из равнополочных уголков по ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки ограждения – столбчатые, монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии разработаны в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W4, по морозостойкости – F75. Предусмотрена вертикальная гидроизоляция поверхностей посредством обмазки горячим битумом за два раза.

Все стальные конструкции окрашены эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76* за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82*.

Антипросадочные мероприятия

Антипросадочные мероприятия в проекте выполнены в соответствии с требованиями СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений».

В проекте предусмотрены необходимые мероприятия по предохранению грунтов основания от ухудшения их свойств. Разработка котлованов в просадочных грунтах разрешается производить только после выполнения мероприятий, обеспечивающих отвод поверхностных вод из котлована и прилегающей территории. В период строительства грунты основания должны быть защищены от увлажнения поверхностными водами и от промерзания. Обратную засыпку производить местным ненабухающим, непучинистым, непросадочным грунтом с послойным уплотнением. Все работы по подготовке основания должны под контролем инженера технического надзора. При проведении работ по подготовке основания обязательным условием является проведение лабораторных исследований грунта в каждом слое.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения.

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита сооружений объекта по классификации относится ко II категории и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии. Защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ на сетях газоснабжения выполнено существующими отдельностоящими молниеотводами.

Для защиты объектов от ударов молнии и покрытия взрывоопасной зоны В-1г на

территории площадки газораспределительного пункта ГРПШ установлены молниеприемники МП высотой 6,0м. Молниеприемник выполнен из безшовных стальных труб, соединенных между собой.

Для защиты наружных установок от вторичных проявлений молнии металлические корпуса установленных на них аппаратов присоединены к заземляющему устройству электрооборудования или к заземлителю защиты от прямых ударов молнии.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в здание или сооружение к заземлителю электроустановок или защиты от прямых ударов молнии.

Защита от статического электричества.

Защита от статического электричества выполнена присоединением технологического оборудования и трубопроводов к контуру заземления не менее в двух местах.

Заземление.

Для обеспечения безопасности от поражения электрическим током все металлические нетоковедущие части электрооборудования подлежат заземлению. В качестве заземляющего проводника используется 5-я (3-я) жила питающего кабеля путем объединения стальных труб коммуникаций, металлических частей строительных конструкций и присоединением их к внутреннему контуру заземления.

Наружный контур заземления выполнен из вертикальных заземлителей (стального уголка 50х50х5мм, длиной 2,5м) и приваренной к ним стальной полосы сечением 40х4мм. Глубина заложения полосы и верхнего конца, вертикальных заземлителей 0,7 м от поверхности земли. Расстояние контура заземления от фундамента здания не менее 1 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Особое внимание следует уделять защите от пожаров временных зданий, вагончиков, обеспечению свободного проезда пожарных машин к складам и бытовым помещениям, и заземлению передвижных вагончиков. Строительные площадки оснащаются противопожарным инвентарем в соответствии с ГОСТом.

Временные строения должны располагаться от других зданий и сооружений на расстоянии не менее 15м или у противопожарных стен.

Горюче-смазочные материалы должны храниться в складах, расположенных на расстоянии не ближе 30 м от зданий и сооружений. Места разогрева битума должны быть размещены не ближе 50 м от строений.

При проектировании проектируемого газопровода предусматриваются отключающие устройства на врезке, на входе и выходе из ГРПШ.

При разработке проекта предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особоопасных природных явлений (атмосферная коррозия, низкие температуры, ветровые нагрузки, выпадение снега, сильные морозы и т.д.):

нанесение антикоррозионных покрытий;

размещение технологического оборудования;

устройство ограждении газорегуляторных пунктов.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенных пунктов Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района Кызылординской области. Представлено письмо за № 69 от 11.02.2022 г. Управления ветеринарии об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства. Газоснабжение населенных пунктов разработано в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления, внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления. Проектируются шкафные газорегуляторные пункты, предназначенные для снижения давления природного газа, на территории площадок предусмотрены ограждения. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых и стальных труб, выполнены в надземном и подземном исполнении. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. Проектом предусмотрены мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, а также физические воздействия. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.5 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 8 месяцев, в том числе подготовительный период - 1,0 месяц, определена по СП РК 1.03-102- 2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» табл.Б.5.2.1. Коммунальное хозяйство, пункт 30. Распределительная газовая сеть,

Начало строительства – 2 квартал 2022 года, согласно письма КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» от 13 сентября 2021 года №01-1/218.

6.6 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 соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.3.2) года по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-22;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-22;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021, (17 сборников), выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021, выпуск 2;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2021, отдел 2;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020 (16 сборников);

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района" от 04 февраля 2022 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 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 (п. 20, 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 (п. 85, 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 НДЗ РК 8.04-06-2015;

дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска (Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в РК, п. 9.8 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021-2022 гг. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

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 филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района Кызылординской области»** внесены изменения и дополнения.

По общей части.

7.1.1 Представлены:

решение КГУ «Аппарат акима поселка Шалхия» от 08.07.2021 года №163 «О предоставлении права постоянного землепользования (аренды) под строительство газопровода высокого давления и внутрипоселковых газораспределительных сетей (газорегуляторного пункта, газорегуляторных пунктов шкафных, газопроводы высокого и низкого давления) в населенных пунктах Шалкия и Куттыкожа»;

постановление акимата Жанакорганского района от 25 августа 2021 года №445 «Об установлении публичного сервитута;

письмо-согласование КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» от 29 июля 2021 года №01-1/124 рабочего проекта в части промышленной безопасности;

гарантийное письмо от 13 сентября 2021 года №01-1/222 о получении заключения экологической экспертизы до начала строительно-монтажных работ.

По генеральному плану.

7.1.2 По листу «Общие данные»:

указаны номер и дата регистрации архитектурно-планировочного задания (АПЗ);

дополнен ведомость ссылочных и прилагаемых документов нормативным документом СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;

указан в соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, уровень ответственности объекта.

7.1.3 По комплектации альбома чертежей «Генеральный план» (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93):

дано пояснение по отсутствию плана земляных масс – не разработаны в связи с малым объемом земляных работ, представлены ведомости объемов земляных работ, подсчитанные по разнице существующих и проектируемых отметок рельефа;

представлены сводные планы инженерных сетей, совмещенные с планом благоустройства (п. 3.7).

7.1.4 Указаны:

на планах организации рельефа площадок ГРПШ №1 и №2 в н.п. Шалкия существующие и проектируемые отметки рельефа;

на планах организации рельефа площадок ГРПШ №1 и №2 в н.п. Шалкия абсолютные отметки, соответствующие условной нулевой отметке (п. 5.6 и 6.2 ГОСТ 21.508-93);

на разбивочном плане ГРПШ №1 в н.п. Куттыкожа размеры площадки и фундамента под ГРПШ.

7.1.5 Откорректированы:

площадь участков, проектируемых ГРПШ, в технико-экономическим показателях на листе «Общие данные» и в общей пояснительной записке;

ведомость объемов земляных масс на всех чертежах (приложение Л, ГОСТ 21.508-93);

в разделе 3 общей пояснительной записки наименование нормативного документа СН РК 3.01-01-2013.

По технологическим решениям

Общая часть

7.1.6 Предоставлены справки о потребителях, согласованные с заинтересованными органами.

Газоснабжение

7.1.7 Представлено техническое условие с уточненным расходом газа на населенные пункты Шалкия и Куттыкожа.

7.1.8 Представлен паспорт и функциональная схема ГРПШ.

7.1.9 Откорректирована марка полиэтиленового газопровода (ПЭ110) на (ПЭ100) в спецификации оборудования.

7.1.10 В расчетной схеме газопровода низкого давления:

источник газоснабжения- ГРПШ – указан;

добавлена нумерация ГРПШ.

7.1.11 Гидравлический расчет высокого и низкого давления приведены в соответствие. В расчетах низкого давления итоги расходов по участкам – откорректированы. Уточнены диаметры газопроводов.

7.1.12 Откорректированы на чертежах (начало и продолжение листа) - линии совмещения с листами см л ГСН-10,11,12.

7.1.13 Проставлено количество опознавательных знаков согласно п5.3.12 СП РК 4.03-101-2013.

7.1.14 Указано обозначение опознавательного знака в условных обозначениях.

7.1.15 Устранены разночтения на чертежах ГСН-97 и на продольных профилях по засыпке песка под газопровод в траншее.

7.1.16 На профилях показан диаметр футляра с толщиной стенки (сталь, ПЭ) согласно ГОСТ 21.610-85 черт 2.

7.1.17 На чертежах указаны подписи исполнителей п5.10 СН РК 1.02-03-2011.

7.1.18 Исключен необоснованный запас труб для входного контроля.

7.1.19 В спецификации указаны ссылки на листы (ГСН). Спецификация оборудования приведена в соответствие с проектом, представлены уточненные показатели ТЭП.

7.1.20 На чертежах откорректированы ссылки на действующие нормативы п5.11 СН РК 1.02-03-2011.

7.1.21 Лист 72. Исключен п13 из примечания «реконструкция труб…»

7.1.22 Предусмотрены футляры при пересечениях с электрокабелем, водопроводом.

7.1.23 Добавлена ведомость объемов работ ГРПШ.
7.1.24 Чертежи и пояснительная записка приведены в соответствие с СПДС ГОСТ 21.101-97 (изд.2003), СН РК 1.02-03-2011* "Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство".

По архитектурно-строительным решениям

7.1.25 Откорректированы:
абсолютная отметка 0.000 согласно плану организации рельефа раздела ГП;
инженерно-геологические данные согласно отчету ИГИ.
7.1.26 Устранены разночтения по принятым маркам бетона по прочности, водонепроницаемости и морозостойкости.
7.1.27 Приведены описания по устранению просадочных свойств грунтов.
7.1.28 Содержание общей пояснительной записки приведено в соответствие согласно принятым проектным решениям.

По электротехническим сетям

7.1.29 Откорректировано:
раздел рабочего проекта (молниезащита и заземления ГРПШ) лист «Общие данные», план расположения молниезащиты с указанием масштаба плана согласно задание на проектирование, объем строительных работ и систем уравнивания потенциалов, в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013, ПУЭ РК;
оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», спецификация оборудования в полном объеме.

По оценке соответствия проекта, санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.30 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта представлено письмо ветеринарии об отсутствии скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве на отводимом участке.

По сметной документации

7.1.31 Предоставлена сметная документация АВС-4 (редакция 2021.3.2).
7.1.32 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.
7.1.33 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технически сложный).

Рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района Кызылординской области»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями 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 государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49.

Таблица 7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Проектное давление	МПа	0,6-0,003	0,6-0,003
2	Общая протяжённость подземных и надземных труб высокого и низкого давлений (н.п. Шалкия)	км	32,995	32,995
3	Общая протяжённость подземных и надземных труб высокого и низкого давлений (н.п. Куттыкожа)	км	22,549	22,549
4	Количество ГРПШ (н/п Шалкия)	шт	7	7
5	Количество ГРПШ (н/п Куттыкожа)	шт	2	2
6	Общий расход газа на нп Жайылма, Шалкия, Куттыкожа	м^3/час	3231	3231
7	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021 года и прогнозном уровне цен 2022 года в том числе	млн.тенге	835,440	828,455
	СМР		608,944	608,138
	Оборудование		16,753	15,747
	Прочие затраты		209,743	204,570
	Из них в ценах:			
	2021 год (ПИР и экспертиза)	млн.тенге	47,316	47,316
	2022 год		788,124	781,139
8	Продолжительность строительства	мес.	8	8

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района Кызылординской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению технико-экономическими показателями, указанные в таблице 7.1.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта

и автомобильных дорог Жанакорганского района» в соответствии с условиями договора от 29 ноября 2021 года №050240009435/210107/00 (87).

8.3 Заказчику до начала строительно-монтажных работ получить экологические разрешительные документы уполномоченного органа по экологической оценке деятельности проектируемого проекта строительства. О получении документов официально уведомить РГП «Госэкспертиза».

8.4 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.5 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда облысы Жаңақорған ауданы Шалқия кенті мен Құттықожа елді мекенінің кентішілік газ тарату желілерін және Жаңақорған АГТС-тан бастап тартылатын жоғары қысымды газ құбырын салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.1 кестеде көрсетілген мынадай техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2021 жылғы 29 қарашадағы №050240009435/210107/00 (87) шарт талаптарына сәйкес «Жаңақорған ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

8.3 Тапсырыс берушіге құрылыс-монтаждау жұмыстары басталғанға дейін жобаланып отырған құрылыс жобасының қызметін экологиялық бағалау жөніндегі уәкілетті органның экологиялық рұқсат беру құжаттарын алуға. Құжаттарды алғаны туралы "Мемсараптама" РМК-ға ресми хабарлауға.

8.4 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

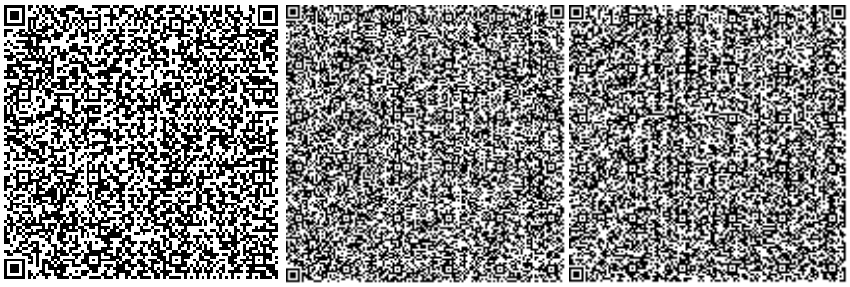
8.5 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

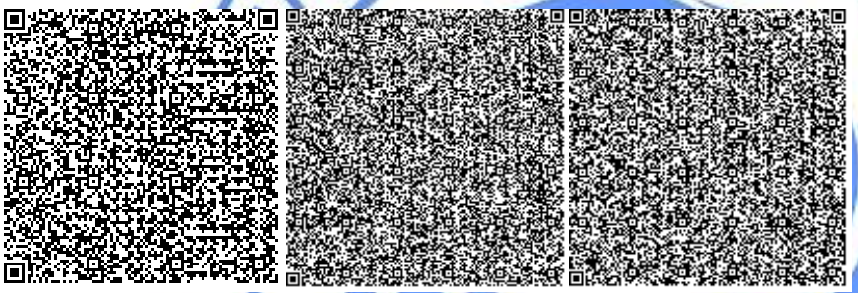
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

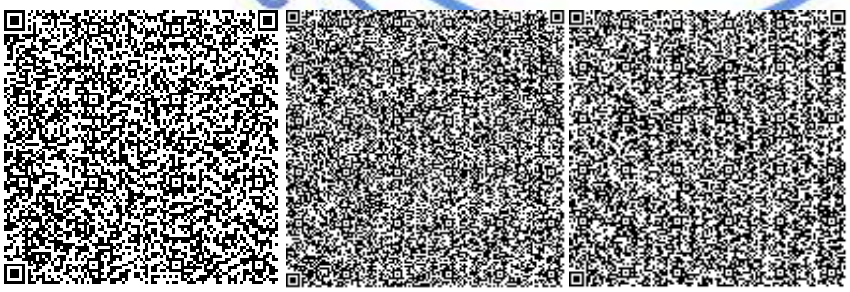
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Кожаев М.М.

Эксперт

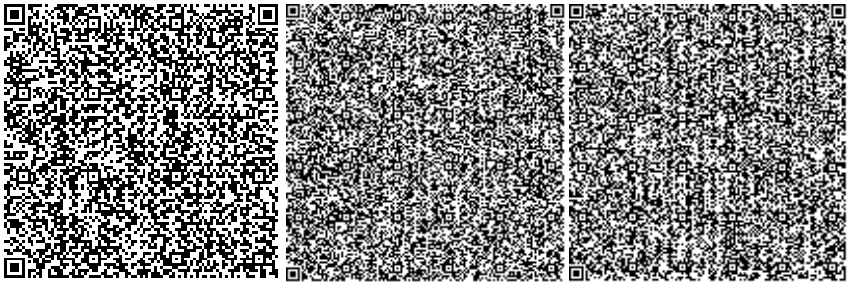
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Искаков Г.Т.

Эксперт

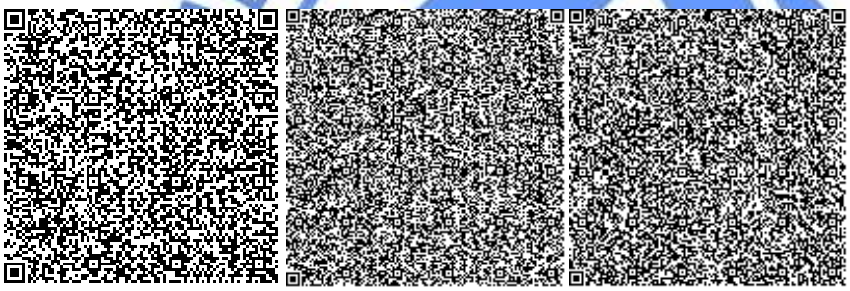
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Кенжалиева Р.Т.

Эксперт

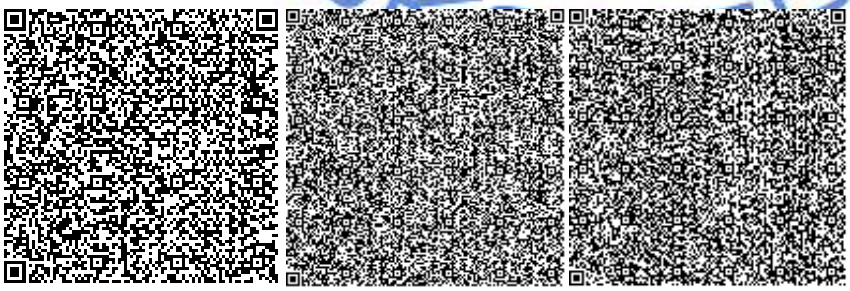
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

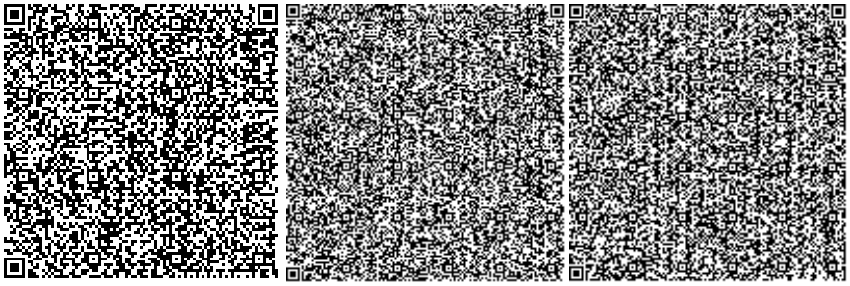
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Сулеева Г.А.

Эксперт

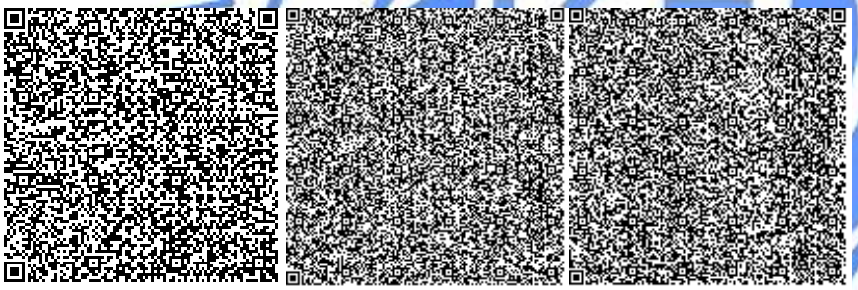
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



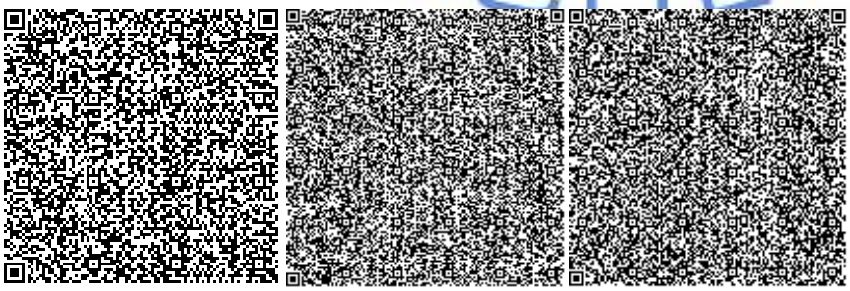
Наурызбаев И.О.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ерназарова С.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону