Бекітемін
«Мемсараптама» РМК Оңтүстік өңірі бойынша филиалы
Директор
Ж.С. Мықтыбаев

«Жамбыл облысы Талас ауданының 5 пунктіне (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) және Сарысу ауданының 4 пунктіне (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) тартылатын газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

17.03.2017 ж. № 19-0064/17
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жамбыл облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫС СӨЗ

«Жамбыл облысы Талас ауданының 5 пунктіне (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) және Сарысу ауданының 4 пунктіне (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Директор
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»
Мыктыбаев Ж.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0064/17 от 17.03.2017
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «**Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области**» разработан в 2016-2017 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №070340004392/170041/00 (23) от 16.02.2017 года, заключенному с КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области" письмо-заявка №8-0376 от 03.02.2017 года.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области".

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия № 13004531 от 27.03.2013 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, Министерства регионального развития Республики Казахстан, категория – I.

Главный инженер проекта–Оспанов Е.А., приказ о назначении №1 от 09.12.2016 г.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции, бюджетные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 07.10.2016 года, утвержденное руководителем КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области";

письмо-заявка №8-0376 от 03.02.2017 года КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области", о программе финансирования, администратор областной бюджетной программы 071 – развития газового хозяйства, о проведении строительства в 2017 году;

решение бюджетной комиссии Жамбылского областного маслихата №7-3 от 09.12.2016 года, об утверждении областного бюджета на 2017-2019 годы и о выделении бюджетных средств;

решение №5 от 26.12.2016 года, КГУ «Аппарат акима Досболского аульного округа Сарысуского района» о выделении земельных участков площадью 2,36 га в постоянное пользование КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района» для проведение изыскательских работ и составление ПСД для строительства газопроводов;

решение №17 от 27.12.2016 года, КГУ «Аппарат акима Тогызкентского аульного округа Сарысуского района» о выделении земельных участков площадью 3,0 га в постоянное пользование КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района» для проведение изыскательских работ и составление ПСД для строительства газопроводов к аулам Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл;

постановление №2 от 20.01.2017 года, Акимата Таласского района о выделении земельных участков в постоянное пользование КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Таласского района» на проведение изыскательских работ и составление ПСД для строительства газопроводов к аулам: Үшарал – 2,5 га, Қайыр – 0,7 га, Арал – 0,2 Га, Бөлтірік – 1,515 га, Көшек батыр – 1,515 га;

акт выбора земельного участка №191 от 14.12..2016 года и ситуационная схема земельного участка, под строительство газопровода к аулу Досбол, площадью 2,36 га, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка №192 от 14.12..2016 года и ситуационная схема земельного участка, под строительство газопроводов к аулам Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл, площадью 3,0 га, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка №02/10 от 02.01.2017 года и ситуационная схема земельного участка, под строительство газопроводов к аулам Үшарал, Қайыр, Арал, Бөлтірік, Көшек батыр, площадью 12,86 га, составленный комиссионно;

архитектурно - планировочное задание №KZ13VUA00013134 от 28.12.2016 года на строительство газопроводов на территории Досболского аульного округа, выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Сарысуского района»;

архитектурно - планировочное задание №KZ29VUA00013137 от 28.12.2016 года на строительство газопроводов на территории аулов Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл, выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Сарысуского района»;

архитектурно - планировочное задание №KZ25VUA00014179 от 02.02.2017 года на «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района Жамбылской области", выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Таласского района»;

справка с количеством населенных пунктов и потребителей газа (населения и коммунальные потребители) по Сарысускому району, выданный КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района»;

справка №1360 от 3.11.2016 года, с количеством населенных пунктов и потребителей газа (населения и коммунальные потребители) по Таласскому району, выданный КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Таласского района»

письмо №2025 от 28.12.2016 года, Сарысуского районного управления по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Жамбылской области Комитета по защите прав потребителей МНЭ Республики Казахстан, что рабочий проект на строительство газопровода к населенным пунктам (Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области, не входит в перечень нормативно-правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в связи с чем, выдача санитарно-эпидемиологического заключения не предусмотрено;

письмо №ses/H113-03/00001 от 09.02.2017 года, Таласского районного управления по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Жамбылской области Комитета по защите прав потребителей МНЭ Республики Казахстан, что рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области», не входит в перечень нормативно-правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в связи с чем, выдача санитарно-эпидемиологического заключения не предусмотрено;

отчет «об инженерных изысканиях на объекте «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области», выполненный ТОО «Изыскатель-Проект» в 2016 году, государственная лицензия ГСЛ №005005 от 24.05.2001 года, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно - коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии 06.06.2012 года;

топографические съемки по объекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области» в М 1:1000, выполненный ТОО «Изыскатель-Проект»;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области» выполненный ТОО «Экологический центр проектирования», государственная лицензия №01769Р от 29.07.2015 года, выданный Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе, Министерство энергетики Республики Казахстан;

перечень прайс-листов и ценовых предложений от 01.02.2017 года, на оборудования и материалы, отсутствующие в нормативной базе СН РК по объекту: «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области», утвержденный Заказчиком.

Технические условия:

№0001 от 04.01.2017 года, на проектирование подводящего газопровода и подключение к газораспределительным сетям выданный Жамбылским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Заключения:

заключение государственной экологической экспертизы №Н3-0056/17 от 27.02.2017 года по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области», выданный Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области.

Согласования

1. КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Таласского района», 30.01.2017 г.;
2. КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Сарысуского района», 30.01.2017 г.;3.
3. ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №1088 от 03.02.2017 г.;
4. ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Таласский газовый участок, №1088 от 30.01.2017 г.;
5. КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Таласского района», 30.01.2017 г.;
6. КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района», 30.01.2017 г.;
7. КГУ «Управление энергетики и ЖКХ акимата Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности, №В-334 от 02.02.2017 г.;
8. КГУ «Управление строительства, ПТ и АД акимата Жамбылской области», №ЗТ-С-43 от 08.02.2017 г.;
8. Шу-Таласская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, №KZ80VRB00001712 от 15.02.2017 г.

5.3 Перечень документации, представленный на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные.
2. Альбом 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные.
3. Альбом 2. «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области».

Чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.

Книга 1. Аул «Болтирик шешен»
Книга 2. Аул «Кошек батыр»
Книга 3. Аул «Кайыр»
Книга 4. Аул «Арал»
Книга 5. Аул «Ушарал»
Книга 6. Аул «Абилда»
Книга 7. Аул «Тогызкент»
Книга 8. Аул «Майлыкол»
Книга 9. Аул «Досбол»

4. Альбом 3. Сметная документация.

Книга 0. Сводный сметный расчет
Книга 1. Аул «Болтирик шешен».

Книга 2. Аул «Кошек батыр»
Книга 3. Аул «Кайыр»
Книга 4. Аул «Арал»
Книга 5. Аул «Ушарал»
Книга 6. Аул «Абилда»
Книга 7. Аул «Тогызкент»
Книга 8. Аул «Майлыкол»
Книга 9. Аул «Досбол»

5. Паспорт рабочего проекта.
6. Проект организации строительства.
7. Отчет «об инженерных изысканиях на объекте «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области».
8. Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области».
9. Прайс-листы с основным и альтернативным вариантом, использованные при составлении сметной документации

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Потребность строительства газопроводов обусловлена необходимостью решения вопроса снабжения природным газом региона (отопления жилых домов и приготовления пищи для населения, коммунальные объекты, промышленные объекты и предприятия, объекты предпринимательства), основным потребителем природного газа является население.

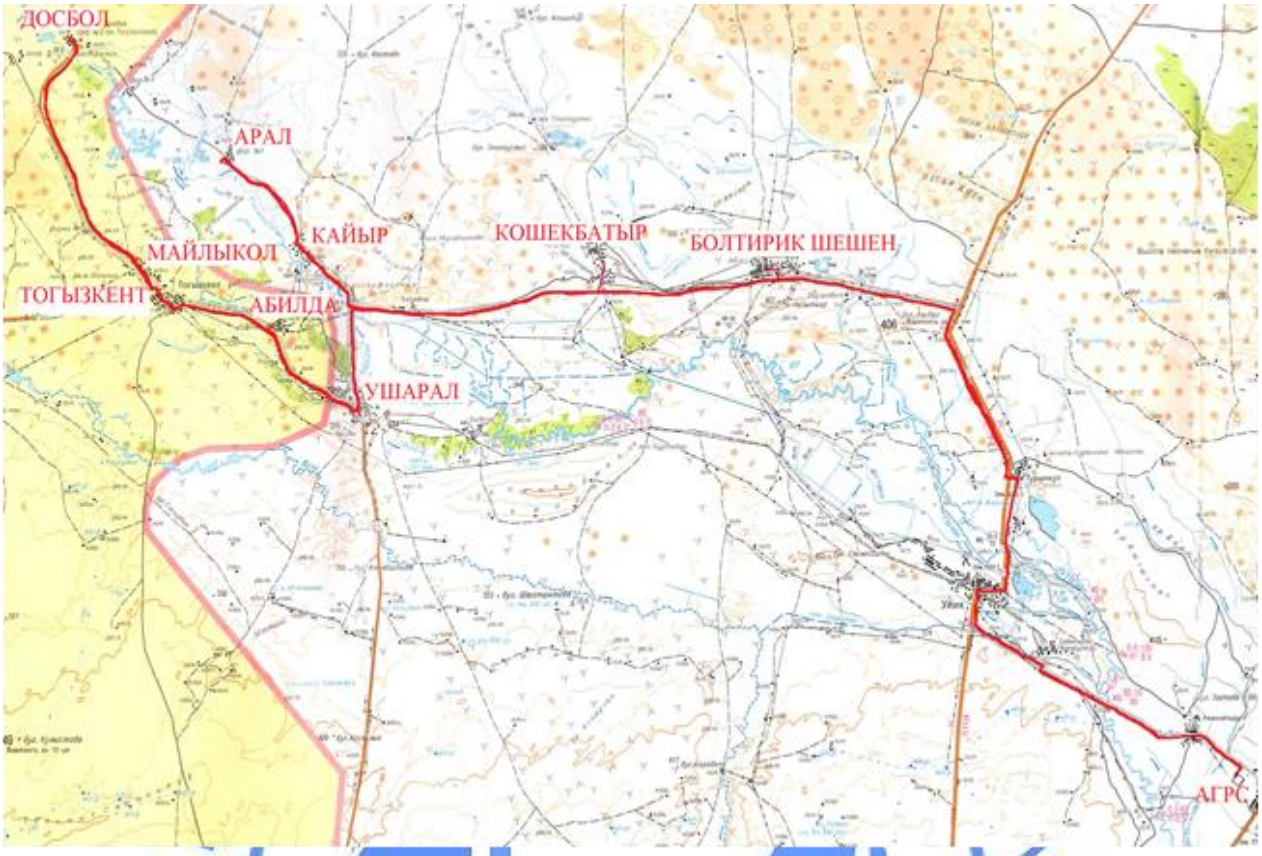
Строительство запланирована с учетом большой перспективы развития области, и имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии области, улучшении жизненных условии населения, то есть, данный газопровод прослужит не одному поколению жителей области, тем самым обеспечивая населению комфортные условия проживания, что повлияет на лучшее здоровья будущего поколения, на открытие новых рабочих мест.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Схема расположения проектируемой территории



Природно-климатические условия строительства:

климатический подрайон	-	IV Г;
нормативное значение веса снегового покрова	-	0,5 кПа;
нормативное значение ветрового давления	-	0,38 кПа;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки	-	минус 28 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха	-	минус 41 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха	-	плюс 46 °С;
сейсмичность района строительства	-	менее 6 баллов.

Продолжительность периода со средней суточной температурой наружного воздуха менее плюс 8 ºС (отопительного сезона) составляет – 171 сутка.

Климат района - резко-континентальный, с большими колебаниями годовых и суточных температур воздуха.

Инженерно-геологические условия площадки.

Отчет инженерно-геологических изысканий выполнен в 2016 года ТОО «Изыскатель-Проект», государственная лицензия ГСЛ №005005, от 24.05.2001 г., выданная агенством Республики Казахстан. Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства.

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочены к I и II надпойменной террасе реки Талас. Рельеф мелкосопочный.

Высотные отметки поверхности по выработкам по трассе 319,60-380,50.

По классификации грунтов в разрезе выделено семь инженерно-геологических элемента:

Первый ИГЭ – супесь просадочный;

Второй ИГЭ – супесь;

Третий ИГЭ – песок пылеватый;

Четвертый ИГЭ – песок мелкий;
Пятый ИГЭ – песок средней крупности;
Шестой МГЭ – дресвяной грунт;
Седьмой ИГЭ –песчаник.

№ ИГЭ	Наимено-вание грунтов	Мощность слоя, м	Наименование характеристик	Влажность на границе пластичности	Природная влажность, %	Удельный вес грунта, кН/ м^3	Удельный вес в сухом состоянии, кН/ м^3	Удельный вес твердых частиц, кН/ м^3	Коэффицент пористости	Сцепление кПа	Угол внутренного трения, градус	Модуль деформа-ций МПа		Расчетное сопротивление грунта, кПа
												При естеств. Влаж.	При водонасыщений	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Супесь просадочная	0,9-3,0 вск	Н P_I P_{II}	17,0	4,0-11,0	16,6	15,3	27,0	0,85	11 7,3 11	21 18 21		7	
2	Супесь	0,3-3,0 вск	Н P_I P_{II}	18,0-22,5	16,0-19,0	18,9	16,0	27,0	0,65	13 8,6 13	24 21 24		16	
3	Песок пылеватый	0,5-3,0 вск	Н P_I P_{II}		14,8-21,0	15,8	14,3	26,8	0,68	3,0 2,0 3,0	29 26 29		15	150
4	Песок мелкий	0,2-5,0 вск	Н P_I P_{II}		11,0-19,8	16,3	15,0	26,8	0,74		28 25 28		18	200
5	Песок средней крупности	3,0-4,0 вск	Н P_I P_{II}		7,0-16,5	16,4	16,0	26,8	0,66	1,0 0,7 1,0	35 32 35		30	
6	Дресвяной грунт	1,7-2,0	Н			19,0								500
7	Песчаник ср.прочности	1,0-1,3 вск	Н	$5<R_c<15$ МПа										

Подземные воды в период изысканий вскрыты на глубине 1,6 – 1,7 м от поверхности земли (а. Кошек батыра), на глубине 1,5-3,0 м (в раоне а. Ушарал), на глубине 3,0 м (а. Досбол). В местах пересечения проектируемой трассы с р. Талас и каналами подземные воды вскрыты в интевале 1,0-3,0 м от поверхности земли. В выработках №1-62, №65-90 подземные воды пройденными выработками до глубины 3,0 м не вскрыты. Возможно максимальный уровень подводных вод по архивным данным будет находиться на глубине 1,0 м выше вскрытого на момент изыскания. В полноводные годы в случае интенсивных сборос с Кировского водохранилища будет происходить подъем уровня подземных вод и появление их в пределах скважин №81-169.

УПВ в весенне-летний период – высокое стояние, в осенне-зимний период – низкое стояние.

Тип грунтовых условий по просадочности – первый. Начальное просадочное давление равно 76-110кПа.

Коррозийная агрессивность к стальным конструкциям средняя.

Грунты до глубины 2,0 м не засолены.

Грунты по содержанию водорастворимых сульфатов (1260-1480 мг/кг), для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портланцементе по ГОСТ 10178-85 являются

среднеагрессивными. По содержанию водорастворимых хлоридов (0,25 SO_4+CL=515-585 мг/кг) грунты слабоагрессивные для железобетонных конструкций.

Коэффициент фильтрации для супеси 0,5 м/сут, для песка пылеватого 1,0 м/сут, песка мелкого -5,0 м/сут, песка средней крупности -15 м/сут, дресвяного грунта -20 м/сут.

Глубина промерзания грунтов для супеси, песков пылеватых и мелких -136 см, песка средней крупности 146 см, для дресвяного грунта – 191 см.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Наружные сети газоснабжения

Уровень ответственности объекта – II (нормальный) технический сложный.

Расчетный расход газа по объекту составляет – 5255,5 м³/час; 25,0262 тыс. м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 128,433 км, в том числе;

- подземных полиэтиленовых – 127,825 км;
- надземных стальных - 0,608 км.

Подводящие газопроводы высокого давления – 0,6 МПа (6,0 кгс/см²)

Проект подводящих газопроводов выполнена согласно технических условии за №0001 от 04.01.2017 года выданный ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает обеспечение населения указанного региона природным газом с теплотой сгорания 7600 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³.

Газоснабжение предусматривается от существующего АГРС-Шакирова на магистральном газопроводе высокого давления «Месторождения Амангельды – КС-5».

Точка подключения - надземный газопровод на выходе из АГРС-Шакирова, давление в точке подключение – 0,6 МПа (6,0 кгс/см²), диаметр газопровода в точке подключения – Ст.219 мм.

Разработанная проектно-сметная документация на строительство подводящих газопроводов высокого давления 5 аулов Таласского района и 4 аулов Сарысуского района является первой ступенью газоснабжения, распределительные газопроводы внутри поселков будут проектироваться дополнительно отдельным проектом.

В конце газопроводов в каждом ауле, для снижения давления газа до требуемых параметров предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов с регулятором давления и с узлом учета расхода газа с электронным корректором газа miniElcor различного типа в зависимости от требуемого расхода каждого населенного пункта.

Шкафные газорегуляторные пункты устанавливается на металлические опоры в металлической сетчатой ограде 3,0х4,0 м с калиткой.

Расходы газа и протяженность газопроводов по аулам приведены ниже.

Показатели по аулам Таласского района:

1. Аул «Болтирик шешен»

Расход газа - 795,0 м³/час;

Протяженность газопроводов - 49,515 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-250 с электронным корректором газа miniElcor.

2. Аул «Кошек батыр»

Расход газа - 486,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 12,076 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

3. Аул «Кайыр»

Расход газа - 142.5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 19,736 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

4. Аул «Арал»

Расход газа - 150,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 8,239 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

5. Аул «Ушарал»

Расход газа - 1646,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 6,224 км;

Установлен - ШГРП типа ГРПШ-15-2НУ1 с регулятором давления РДК-80Н и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-400 с электронным корректором газа miniElcor.

Показатели по аулам Сарысуского района:

6. Аул «Абилда»

Расход газа - 117,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 7,484 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

7. Аул «Тогызкент»

Расход газа - 1395,0 м³/час;

Протяженность газопроводов 7,060 км; Установлен - ШГРП типа ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДК-50Н и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-400 с электронным корректором газа miniElcor.

8. Аул «Майлыкол»

Расход газа - 122,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 2,099 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

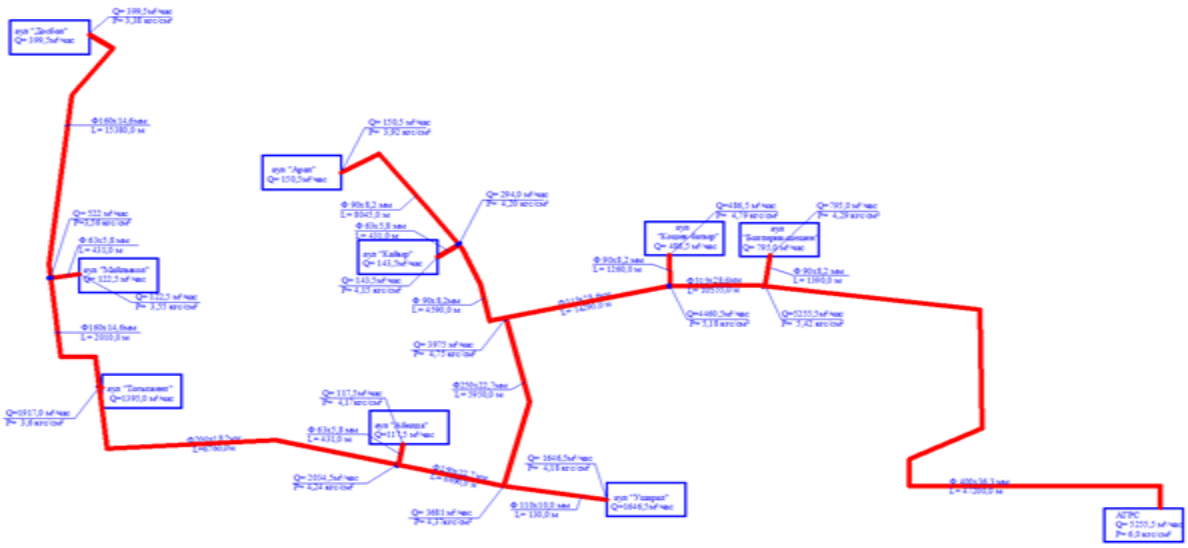
9. Аул «Досбол»

Расход газа - 399,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 16,000 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-250 с электронным корректором газа miniElcor.

Расчетная схема газопроводов высокого давления



Диаметры газопроводов приняты с учетом подключения всех аулов находящиеся вдоль намеченной трассы подводящих газопроводов высокого давления.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 63х5,8…400х36,3 мм, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 с прокладкой на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными на опорах - из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 76х3,0…325х9,0 мм.

Газопроводы в траншее укладываются на песчаное основание толщиной 20 см и присыпается песком на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Надземные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя эмалевой краски желтого цвета, опоры окрашиваются в черный цвет, ШГРП - в желтый цвет.

После врезки к существующему газопроводу на выходе из АГРС-Шакирова в начале трассы, до входа в землю проектируемого газопровода предусмотрена надземная установка стальной задвижки 30с41нж диаметром 200 мм, затем переход на требуемый по проекту диаметр газопровода 325х9,0 мм.

Вдоль трассы подземного газопровода большой протяженности между аулами, предусмотрена надземная установка секционирующих стальных задвижек марки 30с41нж диаметрами 300 мм в ограде, на расстояний не более 5,0 км.

В точке подключения каждого последующего аула, по трассе подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена надземная установка стальной задвижки 30с41нж диаметрами 150…250 мм в ограде.

На ответвлениях от основной трассы к каждому аулу, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 63…110 мм в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

При пересечении рек, каналов, автомобильных дорог и с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 250х22,7…630х57,2 мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Футляры на газопроводе герметично заделывается с двух концов.

Пересечения газопроводами автомобильных дорог областного значения и рек выполняются методом ГНБ (горизонтально- направленного бурения), в остальных случаях открытым способом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

При прокладке газопровода на заболоченных и обводненных грунтах, газопроводы закреплены с помощью балластов - утяжеляющих грузов типа КТ (контейнер текстильный).

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений и других нужд, учтен в размере 2% от общей протяженности газопроводов.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется 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 газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к

газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается 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 которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на трассе газопровода.

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

Опоры для надземного газопровода приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, все открытые поверхности стальных конструкций опор после их монтажа окрашиваются эмалью ПФ-133 по грунтовке ГФ-021.

Боковые поверхности фундаментов опор изолируются двумя слоями рубероида, склеенного горячим битумом.

Колодец фундамента заполняется бетоном класса В15 на мелком заполнителе.

При установке хомута, между газопроводом и хомутом оставляются зазор 1-3 мм для свободного перемещения газопровода в осевом направлении.

Сварные швы выполняются по ГОСТ 5264-80*.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления от 0,3 до 0,6 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления от 0,3 до 0,6 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопроводов подвергаются очистке.

Контроль качества стыков подземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа по объекту составляет – 5255,5 м³/час; 25,0262 тыс. м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 128,433 км, в том числе;

- подземных полиэтиленовых – 127,825 км;
- надземных стальных - 0,608 км.
- количество устанавливаемых ШГРП - 9 шт.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно инструкции СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» для площадки предназначенной к установке ШГРП.

В качестве молниеотводов используются отдельностоящий, стержневой одиночные стойки высотой 6,0 м.

Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр Таласского района и к 4 пунктам Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол Сарысуского района Жамбылской области выполнено согласно задания на проектирование.

Проектом предусматривается прокладка подземного полиэтиленового подводящего газопровода и надземного на опорах из стальных труб, к 5 населенным пунктам Таласского и 4 населенным пунктам Сарысуского района. В конце каждого газопровода на выходе установлены шкафной газорегуляторный пункт в ограде 3,0х4,0 м. Для защиты ГРШП на площадке установлены молниеотвод. Шкафные газорегуляторные пункты устанавливается на металлические опоры.

Опознавательные знаки устанавливаются по трассе газопровода на прямых участках через 200-500 м, и на углах поворота газопровода. Опознавательные столбы оборудуются плакатами.

Основные технические показатели показаны в таблице №1.

Основные технические показатели

Таблица №1

№ поз.	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Строительный объем	$м^3$	59,8

6.2.3 Конструктивные решения

Уровень ответственности II (нормальный) технический сложный.

К 5 населенным пунктам Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр Таласского района и к 4 населенным пунктам Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол Сарысуского района Жамбылской области всего устанавливается 3 вида ШГРП: УГРШ-07-2У1, ГРПШ 15-2НУ1, ГРПШ 13-2НУ1.

УГРШ -07-2У1

УГРШ-07-2У1 узел установки: площадка уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, арматура диаметром 10AIII по ГОСТ 5781-82, опоры под площадку ШГРП из трубы диаметром 108х4,0, бетон М200 под опоры площадки; ограждение металлическое с размерами 3,0х4,0 м, уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, катанка диаметром 6,0 мм, сетка рабица, уголок 63х63х6, бетон М200 под опоры ограждения; заземляющее устройство – уголок 40х40х4 по ГОСТ 8509-93, полоса 40х4, опоры под задвижки из трубы диаметром 57х3,0 м по ГОСТ 10704-91, бетон марки М200 под опоры задвижки, калитка КМ-16 для ограждения по серии 3.07-1 вып.6;

опознавательный знак – цементный раствор, стойка по ГОСТ 3262-75, пластина 710х560, лист БПН4х1250-2000 по ГОСТ 19903-74, Вст3кп2 по ГОСТ 380-88;

ковер – бетон тяжелый М150, бетонная подготовка В7,5, песчаная подготовка толщиной 50 мм, уплотнитель монтажная пена. Подушка под ковер опорная подушка ОПТ4 – 8353.10.00-8353.10.07;

опоры высотой 3,0 м – из бетона класса В15, диаметр 325х6,0 мм, полка: полоса сечением 150х10 по ГОСТ 8240-72, хомут по ГОСТ 5181-82, стойка из трубы диаметром 219х6,0 м по ГОСТ 10704-91;

фундаменты под опоры – с размерами 0,8х0,8 м, из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе. Армирование железобетонных фундаментов из арматуры класса AIII по ГОСТ 5781-82. Под подошвой фундамента выполняется щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения;

молниезащита – высотой 6000 мм, труба диаметром 89х4,0, 57х3,5, 38х2,0 25х2,0 по ГОСТ 10704-91, полоса стальная 40х5 по ГОСТ 103-2006; фундамент из бетона В15 на сульфатостойком цементе, армируется стержнями диаметром 12AIII, 8AIII по ГОСТ 5781-82;

ГРПШ 13-2НУ1

ГРПШ 13-2НУ1 узел установки: узел установки: площадка уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, опоры под площадку ШГРП из трубы диаметром 108х4,0, бетон М200 под опоры площадки; ограждение металлическое с размерами 3,0х4,0 м, уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, катанка диаметром 6,0 мм, сетка рабица, уголок 63х63х6, бетон М200 под опоры ограждения; заземляющее устройство – уголок 40х40х4 по ГОСТ 8509-93, полоса 40х4, калитка КМ-16 для ограждения по серии 3.07-1 вып.6;

опознавательный знак – цементный раствор, стойка по ГОСТ 3262-75, пластина 710х560, лист БПН4х1250-2000 по ГОСТ 19903-74, Вст3кп2 по ГОСТ 380-88;

ковер – бетон тяжелый М150, бетонная подготовка В7,5, песчаная подготовка толщиной 50 мм, уплотнитель монтажная пена. Подушка под ковер опорная подушка ОПТ4 – 8353.10.00-8353.10.07;

опоры высотой 3,0 м – из бетона класса В15, диаметр 108х4,0 мм, полка из швеллера №12 по ГОСТ 8240-72, хомут по ГОСТ 5181-82, стойка из трубы диаметром 76х3,0 м по ГОСТ 10704-91;

фундаменты под опоры – с размерами 0,6х0,6 м, из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе. Армирование железобетонных фундаментов из арматуры класса AIII по ГОСТ 5781-82. Под подошвой фундамента выполняется щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения;

молниезащита – высотой 6000 мм, труба диаметром 89х4,0, 57х3,5, 38х2,0 25х2,0 по ГОСТ 10704-91, полоса стальная 40х5 по ГОСТ 103-2006; фундамент из бетона В15 на сульфатостойком цементе, армируется стержнями диаметром 12AIII, 8AIII по ГОСТ 5781-82;

ГРПШ 15-2НУ1

ГРПШ 15-2НУ1 узел установки: узел установки: площадка уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, арматура диаметром 10AIII по ГОСТ 5781-82, опоры под площадку ШГРП из трубы диаметром 108х4,0, бетон М200 под опоры площадки; ограждение металлическое с размерами 3,0х4,0 м, уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, катанка диаметром 6,0 мм, сетка рабица, уголок 63х63х6, бетон М200 под опоры ограждения; заземляющее устройство – уголок 40х40х4 по ГОСТ 8509-93, полоса 40х4, калитка КМ-16 для ограждения по серии 3.07-1 вып.6;

опознавательный знак – цементный раствор, стойка по ГОСТ 3262-75, пластина 710х560, лист БПН4х1250-2000 по ГОСТ 19903-74, Вст3кп2 по ГОСТ 380-88;

ковер – бетон тяжелый М150, бетонная подготовка В7,5, песчаная подготовка толщиной 50 мм, уплотнитель монтажная пена. Подушка под ковер опорная подушка ОПТ4 – 8353.10.00-8353.10.07;

опоры высотой 3,0 м – из бетона класса В15, диаметр 219х4,5 мм, полка из швеллера №24 по ГОСТ 8240-72, хомут по ГОСТ 5181-82, стойка из трубы диаметром 108х3,0 м по ГОСТ 10704-91;

фундаменты под опоры – с размерами 0,65х0,65 м, из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе. Армирование железобетонных фундаментов из арматуры класса AIII по ГОСТ 5781-82. Под подошвой фундамента выполняется щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения;

молниезащита – высотой 6000 мм, труба диаметром 89х4,0, 57х3,5, 38х2,0 25х2,0 по ГОСТ 10704-91, полоса стальная 40х5 по ГОСТ 103-2006; фундамент из бетона В15 на сульфатостойком цементе, армируется стержнями диаметром 12AIII, 8AIII по ГОСТ 5781-82;

Антикоррозийная защита

Стальной газопровод внутри футляра и надземная часть футляра покрывается двумя слоями эмали ПФ-133 по двум слоям грунтовки ГФ-021. Наружная поверхность футляра в подземной части и на высоту 150 мм над поверхностью земли покрываются изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-89.

Покраску плакатов и надписи выполняются эмалью ПФ-115 (голубая) устойчивой к атмосферным влияниям за два раза по слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все железобетонные конструкции фундамента, соприкасающиеся с грунтом обмазываются горячим битумной мастикой за 2 раза.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрыво-пожароопасных ситуации

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций включают вопросы повышения устойчивости работы отдельных элементов системы газоснабжения при воздействии поражающих факторов, средств разрушения и стихийных бедствий.

Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

В проекте предусмотрены подземные полиэтиленовые газопроводы с коэффициентом запаса прочности 2,8 и надземные трубопроводы из стальных электросварных труб.

Соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у газорегуляторных пунктов, ограждение газорегуляторных пунктов, установка стальной запорно-регулирующей арматуры на газопроводах.

6.4 Охрана окружающей среды

Мероприятия по охране окружающей среды раздела газоснабжения входят в комплекс мероприятий всего объекта.

Источником загрязнения атмосферного воздуха является строительные работы, которые носят временный и неорганизованный характер. Строительная техника и оборудование находятся на объекте только в том составе, которым необходимо для выполнения технологических операций.

В процессе строительства объекта образуются строительные отходы – при проведении строительных и ремонтных работ - твердые, не пожароопасные, не растворимые в воде, которые по мере накопления будут вывозится в полигон твердых-бытовых отходов соответствующих районов.

Из выше приведенного следует, что проектируемый объект не будет являться источником загрязнения окружающей природной среды.

Согласно заключению государственной экологической экспертизы №Н3-0056/17 от 27.02.2017 года при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существующего экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе, отрицательное воздействие на здоровье населения будет минимальным.

6.5 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании рабочих чертежей.

Состав проекта организации строительства не противоречит требованиям СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;
краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;
определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: краткая характеристика площадки, зданий и сооружений; мероприятия по охране труда и технике безопасности; условия сохранения окружающей природной среды; обоснование потребности в основных строительных машинах и механизмах; обоснование потребности в автотранспорте.

Нормативная продолжительность строительства объекта определена в соответствии с СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела строительства предприятий, зданий и сооружений» при параллельном и последовательном строительстве составляет 5,2 месяцев, в том числе подготовительный период 1,0 месяц.

6.6 Раздел «Мониторинг цен»

Стоимость всех материалов применяемых в проекте приняты по сметно-нормативной базе.

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области» составляет 99,78%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.5.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2017 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2015 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

сборник тарифных ставок в строительстве 2015 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол № 47 от 17 ноября 2015 года).

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам", утвержденными приказом министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 разработчиком проекта установлен - II (нормальный) уровень ответственности.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

Принятые технические решения выполнены согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Содержание и состав сметной документации отвечает требованиям СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме.

Проектные решения соответствуют техническим условиям.

Принятые решения с учетом внесения изменений по п. 7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, противопожарной, производственной безопасности.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка

1. Определен уровень ответственности объекта

2. Произведено согласования проекта с ШУ-Таласской бассейновой инспекцией водных ресурсов.

Инженерно-геологические изыскания

3. Представлено техническое задание на выполнение инженерно-геологических работ.

4.Предоставлены в приложениях штампы с наименованиями организации проводившей инженерно-геологические изыскания.

Наружные сети газоснабжения (ГСН)

Аул «Бөлтірік шешен»

5. В общие указания включены сведения по выполненной балластировке газопроводов.

6. Предусмотрена установка контрольно-измерительных пунктов на газопроводах вне территории населенных пунктов.

7. Предусмотрена дополнительная установка линейной задвижки по трассе

газопровода высокого давления.

8. Лист с чертежом установки ПЭ крана – доработана, по замечаниям.

6. Лист опознавательного знака – откорректирована для газопроводов высокого давления.

9. В состав проекта включены чертежи узла установки ГРПШ со счетчиком и ограждения для ГРПШ.

10. Предусмотрено и разработаны чертежи по молниезащите площадки ШГРП.

11. По остальным аулам Кошек батыр, Кайыр, Арал, Ушарал, Абилда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол – исправления замечании аналогичные.

Архитектурно-строительные решения

12. Предусмотрено антикоррозийная защита стальных поверхностей.

13. Откорректирована пояснительная записка.

14. Определен строительный объем.

Мониторинг цен

15. Утвержденная дата проставлена.

16. Форма №1 предоставлена в формате Excel.

17. В прайс-листах указаны позиции выбранных материалов, изделий и оборудовании принятых в проекте.

18. Коммерческие предложения предоставлены в надлежащем виде.

19. В предоставленных прайс-листах даты указаны.

20. Коммерческие предложения на оборудования и материалы в основном предоставлены от производителя и официального дистрибьютора имеющий сертификат (письмо - авторизации) завода-изготовителя.

21. Альтернативный вариант прайс-листов предоставлен в полном объеме.

22. Из предоставленного перечня, исключены оборудования и материалы, цены на которые указаны в сметно-нормативной базе.

Сметная документация

23. Стоимость затрат на экспертизу проекта принята в соответствии с «Расценками по определению стоимости проведения Государственной экспертизы, утвержденным приказом №167 от 28.02.2015 г. Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

24. Откорректированы в локальных сметах расценки в соответствии с проектным решением и замечаниями экспертизы.

25. Стоимость материалов, наименование которых имеется в нормативной базе, принята по нормативной базе.

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Примечание +увеличение -снижение
			Заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1.	Расход газа	тыс. м³/год	25,0262	25,0262	-
2.	Протяженность газопровода	км	128,433	128,433	-
3.	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 года, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	5250,498 4476,878 19,804 753,816	4940,958 4214,693 18,817 707,448	-309,540 -262,185 -0,987 -46,368
6.	Продолжительность строительства	мес.	5,2	5,2	-

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

1. Общий расчетный расход газа 25,0262 тыс.м³/год
2. Протяженность газопроводов, км 128,433 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 года 4940,958 млн. тенге,
   в том числе: СМР 4214,693 млн. тенге,
   оборудование 18,817 млн. тенге,
   прочие 707,448 млн. тенге,
4. Продолжительность строительства 5,2 месяца.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства акимата Жамбылской области" в соответствии с условиями договора №070340004392/170041/00 (23) от 16.02.2017 года.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып,**«Жамбыл облысы Талас ауданының 5 пунктіне (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) және Сарысу ауданының 4 пунктіне (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) тартылатын газ құбырын салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газбен қамтамасыз ету көлемі 25,0262 мың.м³/жыл
Газ құбырының жалпы ұзындығы 128,433 шақырым
Құрылыстың 2017 жылдағы ағымдағы бағадағы сметалық құны оның ішінде: 4940,958млн. теңге,
құрылыс-монтаж жұмыстары 4214,693млн. теңге,
жабдықтар 18,817млн. теңге,
тағы басқалары 707,448 млн. теңге,
Құрылыстың ұзақтығы 5,2 ай.

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 16.02.2017 жылғы №070340004392/170041/00 (23) шарттың талаптарына сәйкес «Жамбыл облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» КММ-і кепілдік етеді.

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

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдары және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Директордың орынбасары	Ж. Жұмаділ
Өндірістік бөлім бастығы	Ж. Умралиев
Сарапшы	К. Жаксыбаева
Сарапшы	Ж. Алимбаева
Сарапшы	Ж. Сыдык
Баға мониторингі бойынша бас маман	Б. Ибраев
Жетекші маман	А.Мирзакулова

Жұмаділ Ж.Ш.

Заместитель директора

Умралиев Ж.

Начальник отдела

Жаксыбаева К.

Эксперт

Мирзакулова А.С.

Ведущий специалист

Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист

Сыдык Ж.К.

Эксперт