Упр энерг

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ- КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР РЕСУРСТАРЫН БАСҚАРУ
КОМИТЕТІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И УПРАВЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫМИ РЕСУРСАМИ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ- КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР РЕСУРСТАРЫН БАСҚАРУ
КОМИТЕТІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И УПРАВЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫМИ РЕСУРСАМИ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның
Батыс Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры

..... Б. Б. Сейтқали

«БҚО Бөкей ордасы ауданының елді мекендерін газбен жабдықтау (БҚО Бөкей ордасы ауданының Жиекқұм, Жамбыл, Көктерек, Бөрлі, Тереңқұдық, Кеңой, Ұялы, Саралжын, Шоңғай, Сейтқали, Тайғар ауылдары)»
жұмыс жобасы бойынша

2015 жылғы 10 наурыздағы № 09-0128/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Батыс Қазақстан облысының энергетика
және тұрғын үй – коммуналдық
шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Кульман» ЖШС
Орал қаласы

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Бөкей ордасы ауданының елді мекендерін газбен жабдықтау (БҚО Бөкей ордасы ауданының Жиекқұм, Жамбыл, Көктерек, Бәрлі, Тереңқұдық, Кеңой, Ұялы, Саралжын, Шоңғай, Сейтқали, Тайғар ауылдары)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

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

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ- КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ
ІСТЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР РЕСУРСТАРЫН БАСҚАРУ
КОМИТЕТІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ
ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН
ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И УПРАВЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫМИ РЕСУРСАМИ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

Директор
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Б. Б. Сейтқали

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0128/15 от 10 марта 2015 года

по рабочему проекту
«Газоснабжение населенных пунктов Бокейординского района Западно-Казахстанской области (с. Жиеккум, Жамбыл, Коктерек, Борли, Теренкудук, Кеной, Уялы, Сарал-жин, Шунгай, Сейткали, Тайгара Бокейординского района ЗКО)»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Кульман»
г.Уральск

г.Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение населенных пунктов Бокейординского района Западно-Казахстанской области (с. Жиеккум, Жамбыл, Коктерек, Борли, Теренкудук, Кеной, Уялы, Сарал-жин, Шунгай, Сейткали, Тайгара Бокейординского района ЗКО)»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Газоснабжение населенных пунктов Бокейординского района Западно-Казахстанской области (с. Жиеккум, Жамбыл, Коктерек, Борли, Теренкудук, Кеной, Уялы, Сарал-жин, Шунгай, Сейткали, Тайгара Бокейординского района ЗКО)»** разработан в 2015 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 29 января 2015 года № 09-0063 между Филиалом РГП "Госэкспертиза" по ЗКО и ГУ "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области".

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области".

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Кульман", г. Уральск (лицензия ГСЛ №004116 от 12.04.2001 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, I категория).

ГИП – Храмов А.А. Приказ от 25.06.2014 года №3.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утверждённое руководителем ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области" Утешевым Р.К. от 01.12.2014 года;

архитектурно-планировочное задание на проектирование, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Бокейординского района» от 18.09.2014 года №14;

отчет об археологических разведках в зоне реализации проекта газоснабжения населенных пунктов Бокейординского района ЗКО, выполненный Управлением культуры Западно-Казахстанской области Западно-Казахстанским центром истории и археологии, утвержденный директором, профессором Садыковым М.Н. от 11.10.2014 года;

Акт выбора и обследования трассы от 11 ноября 2014 года;

Постановление Акимата Бокейординского района ЗКО от 14.12.2014 года №223;

Материалы инженерных изысканий, выполненные ТОО «Кульман» в 2014 году;

протокол технического совещания по вопросу согласования стоимости материалов и оборудования, отсутствующих в сметно - нормативной базе, подписанный заместителем руководителя ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области" Есенгалиевым Б.А.;

письмо ГУ "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области" от 12.02.2015 года №3-8/338 о сроках реализации строительства.

технические условия:

АО «КазТрансГаз Аймак» на газоснабжение от 14.07.2014 года №4282;
АО «КазТрансГаз Аймак» на газоснабжение от 27.11.2014 года №4279;
АО «КазТрансГаз Аймак» на газоснабжение от 07.11.2014 года №4281;
АО «КазТрансГаз Аймак» на газоснабжение от 07.11.2014 года №4280.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

санитарно-эпидемиологическое заключение от 22.12.2014 года № 3-11/4811 № 3-11/4811, выданное РГУ «Уральское городское управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей ЗКО Министерства национальной экономики РК»;

Заключение о соответствии требованиям промышленной безопасности рабочего проекта от 20.12.2014 года №034-БЭА, выданное ТОО «БатысЭнергоАудит».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Раздел -I Книга – 1.

Пояснительная записка, исходные данные и согласования.

Рабочие чертежи марки ГСН-3. Линейная часть газопровода. (Бисен-Уялы).

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Раздел -I Книга – 2.
Рабочие чертежи марки ГСН-3. Линейная часть газопровода. (Бисен - Тайгара).
Раздел -I Книга – 3.
Рабочие чертежи марки ГСН-3. Линейная часть газопровода. (Сайхин - Шунгай).
Раздел -I Книга – 4.
Рабочие чертежи марки ГСН-3. Линейная часть газопровода. (Хан Орда - Сейткали).
Раздел -II Книга – 1.
Охрана окружающей среды.
Раздел -III Книга – 1.
Рекультивация земель нарушаемых при строительстве
Раздел -IV Книга – 1.
Отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям
Раздел -V Книга – 1.
Отчет по инженерно-геологическим изысканиям
Раздел - VI Книга – 1.
Сметная документация. Сметный расчет стоимости строительства. Локальные сметы.

.

5.4 Основные цели и задачи объекта строительства

Данным проектом предусматривается газоснабжение населенных пунктов Бокейординского района Западно-Казахстанской области (с. Жиеккум, Жамбыл, Коктерек, Борли, Теренкудук, Кеной, Уялы, Сарал-жин, Шунгай, Сейткали, Тайгара Бокейординского района ЗКО).

Целью проекта является обеспечение природным газовым топливом населенные пунктов, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства. Подача природного газа потребителям в соответствии с требованиями ГОСТ 55.421-87 в количестве 7734,732 тыс.м в год.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок работ расположен в 500км. от областного центра г.Уральска, на территории Бокейординского района ЗКО.

Поверхность территории сложена в основном песчаными отложениями и в связи с чем в современное время получили развитие эоловые рельефы: барханы, котлованы, выдувания. Рельеф данной местности представлен в виде барханов, с перепадом отметок от 5 до 10 м.

Проект намечается реализовать в южной части Западно-Казахстанской области в пределах южной части Бокейординского района.

Бокейординский район расположен в южной части Западно-Казахстанской области. Район граничит, в пределах области: на юге с Атыраусской областью, на востоке - с Жангалинским районом, на севере - с Казталовским и Жаныбекским районами, на западе с Волгоградской областью РФ.

В состав района входят 7 сельских округов, центр района с.Сайхин.

Имеется автомобильная связь с г.Уральском, промышленными и культурными центрами республики Казахстан, с Российской Федерацией.

Хозяйство и экономика района представлены сельским хозяйством (животноводство), а таюже субъектами малого предпринимательства.

Природно-климатические условия строительства

Место реализации проекта располагается на северо-западе Республики Казахстан, в Западно-Казахстанской области.

Климатические условия. Климат резко континентальный, засушливый, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков в год Зима (декабрь-февраль) умеренно-холодная, малоснежная. Суточная амплитуда колебания воздуха - 25- 27°С. . Оттепели редки и непродолжительны, сугробы высотой до 1 м. Дневные колебания температуры летом - 10 - 16°С,, в отдельных случаях 26 - 28°С,

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Снег стаивает в середине апреля. Осадки выпадают в виде непродолжительных дождей.

Климатические показатели района строительства по данным «строительной климатологии» СНиП РК 2. 0-01 - 2010 следующие:

- Климатический район III, подрайон - III А.
- Средняя зимняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (расчетная) - минус 31°С.
- Абсолютно-минимальная температура воздуха - минус 50°С.(- 42°С по СНиПРК 2.04-01-2001).
- Среднесуточная температура воздуха больше или равная 0°С держится в течении 145 дней.
- Продолжительность отопительного периода (расчетная, сруднесуточная температура воздуха меньше или равна 8-10°С) от 192 до 205 дней.
- Средняя летняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (расчетная) - 31°С (июль).
- Абсолютно-максимальная температура воздуха - плюс 44°С.
- Расчетный скоростной напор ветра - 0,38кПа = 38кг/м . Ветровой район по ПУЭ- III.
- Расчетная снеговая нагрузка - 0,7 кПа = 70кг/м2.
- Район по гололеду по ПУЭ IV - толщина стенки гололеда - 15 мм.
- Нормативная глубина сезонного промерзания для супесей, песков мелких и
- пылеватых - 1,97 м, для суглинков и глин - 1,62 м, для песков гравелистых крупных и средних - 2,11 м.
- Максимальная глубина сезонного проникновения 0°С в грунт - 2,3м.
- Среднемесячная минимальная температура грунта на глубине 0,8м - минус 4,8°С, почвы на глубине 0,2 м - минус 7°С.

Рельеф и грунты. Территория расположена в северо-восточной части Прикаспийской низменности и представляет собой слабо волнистую равнину, пересеченную руслами рек, каналами, с общим понижением на юго-запад и юг. Абсолютные отметки колеблются от 3-5м до 10-15м. Грунты на территории песчаные, супесчаные, суглинистые, глинистые и суглинистые. Грунтовые воды на сентябрь месяц 2012г.квскрыты на глубине 4,0 - 9,1 м. Амплитуда колебания - 1 - 3 м.

Грунты ИГЭ 4, 6, 11 обладают просадочными свойствами 1 типа. Мощность просадочной толщи - 1,52,35 м.

Грунты по содержанию сульфатов (260 - 8260мг/кг) относятся к от слабо - до сильноагрессивным.

По содержанию хлоридов (177 - 4925 мг/ кг) - грунты от слабо - до среднеагрессивные.

Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали, алюминию, свинцу - выфсокая.

Материалы топографических и инженерно-геологических изысканий по трассе проложения газопровода, климатические данные, приведены в отчете по инженерным изысканиям, данных ДГП Западно-Казахстанского центра гидрометрологии и СНиП РК 2.04-01-2010 «Климатология», и отчёта по инженерно - геологическим изысканиям, выполненного ТОО " АКЖАЙЫК ГЕО".

Материалы выбора, прохождения и согласования трассы газопровода и сопутствующих сооружений, отвод земель под строительство, приведены в Томе II настоящей документации.

Трасса газопровода выбрана из условия оптимального ее прохождения, удобства обслуживания, расположения на пути следования естественных и искуственных препятствий, границ и интересов землепользователей и других заинтересованных организаций.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

По линии прохождения подземного газопровода предусмотрены огороженные и благоустроенные участки для элементов обслуживания газопровода:

- на конечных и начальной точках газопровода предусмотрены огороженные площадка с размерами 3,0 х 5,0м для установки распределительных шкафов.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Все площадки предусмотрены с щебёночным покрытием и огорожены металлической сеткой по стальным стойкам с калитками.

На участке прохождения надземного участка газопровода опры приняты из металлических конструкций с монолитными бетонными фундаментами.

Стройгенплан линейной части газопровода разработан для следующих основных строительных работ: срезка растительного слоя, устройство притрассовых дорог, разработка траншей, переходов под автомобильными дорогами, раскладка труб по трассе и последующая их укладка в траншеи, очистка полости трубы продувкой и последующим пневмоиспытанием, сварка крановых узлов с последующим их испытанием, засыпка траншей засыпателем или бульдозером с последующей рекультивацией плодородного слоя. Снятие, транспортировка и хранение и обратное нанесение плодородного слоя грунта должны выполняться методами, исключающими снижение его качественных показателей, а также его потерю при перемещении.

6.2.2 Газоснабжение

Настоящей документацией предусмотрено строительство газопровода высокого давления I категории Р=1,2 МПа, II категории Р=0,6 МП до населенных пунктов Жиеккум, Жамбыл, Коктерек, Борли, Саралжин, Уялы, Кеной, Теренкудук, Тайгара, Шунгай, Сейткали Бокейординского района, включающее в себя:

- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа,- основная магистраль от точки врезки в существующий надземный газопровод 0219х5,0 в с. Бисен до с. Уялы, общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 109753,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 90х8,2 мм-100,0 м.; диаметром 110х10,0 мм-12035,0 м; диаметром 160х14,6 мм-7660,0 м.; диаметром 225х20,5 мм-89958,0 м.;
- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Жиеккум общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 21607,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 90х8,2 мм-21307,0 м.; диаметром 63х5,8 мм-300,0 м;
- газопровод высокого давления II категории PN№=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Коктерек общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 14194,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 90х8,2 мм-13894,0 м.; диаметром 50х4,6 мм-300,0 м;
- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Жамбыл общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 301,6 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 40х3,7 мм-301,6 м.;
- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Борли общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 8571,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 110х10,0 мм-8271,0 м.; диаметром 90х8,2 мм-300,0 м;
- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Теренкудук общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 5776,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 40х3,7 мм-5776,0 м;
- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Кеной общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 7032,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 63х5,8 мм-6732,0 м.; 050х4,6 мм-300,0 м;
- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Саралжин общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 27204,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 160х14,6 мм-26904.0 м.; диаметром 90х8,2 мм-300,0 м;
- газопровод высокого давления II категории PN=0,6 МПа, от основной магистрали до с. Тайгара общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 23082,0 м, из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 90х8,2 мм-22135,0 м.; диаметром 50х4,6 мм-947,0 м;
- газопровод высокого давления I-категории, PN=1,2 МПа, 045х3,0 мм - от точки врезки в существующий надземный газопровод 0159х4,0 мм в с. Сайхин Бокейординского района, до ГГРПШ 1.2/0,6 МПа, протяженностью 20,0м., надземной прокладки из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- газопровод высокого давления П-категории, РN№10.6 МПа, - от ГГРПШ 1,2/0,6 до с. Шунгай общей протяженностью по истинной длине трубопроводов
- 31790,0 м из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 90х8,2 мм - 31600,0 м, диаметром 63х5,8 мм - 210 м, подземной прокладки.
- газопровод высокого давления I-категории, PN=1,2 МПа, 045х3,0 мм - от точки врезки в существующий надземный газопровод диаметром 159х4,0 мм в с. Хан Ордасы Бокейординского района, до ГГРПШ 1,2/0,6 МПа, протяженностью 20,0м., надземной прокладки из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91;
- газопровод высокого давления II-категории, PN=0.6 МПа, - от ГГРПШ 1,2/0,6 до с. Сейткали общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 26005,0 м из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 90х8,2 мм - 25800,0 м, диаметром 50х4,6 мм - 205 м, подземной прокладки.

сопутствующие линейные сооружения:

- линейная запорная арматура, установки электрохимзащиты от коррозии, ограждение и благоустройство площадок запорной арматуры и головных ГРПШ, а также прочие работы, обусловленные техническими условиями и согласованиями заинтересованных организаций (см. соответствующие разделы проекта);
- опознавательные, предупредительные знаки на газопроводе и его сооружениях;
- техническую и биологическую рекультивацию земель нарушаемых в период строительства, прочие природоохранительные мероприятия.

6.2.3 Назначение объекта, схема газоснабжения

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа по ГОСТ 55421-87 с целью обеспечения топливом населенных пунктов с. Шунгай. с. Сейткали, с. Тайгара, с. Жиеккум, с. Жамбыл, с. Коктерек, с. Борли, с. Саралжин, с. Уялы, с. Кеной, с. Теренкудук Бокейординского района Зап. Каз. области.

Подача природного газа предусмотрена от существующего газопровода высокого давления I категории Р=1,2 МПа 0159х4,5, в с. Сайхин, от существующего газопровода высокого давления I категории Р=1,2 МПа 0159х4,5, в с. Хан Ордасы, от существующего газопровода высокого давления II категории Р=0,6 МПа 0225, в с. Бисен .

Газопровод размещается в 650 км от г.Уральска на территории Бокейординского района Западно-Казахстанской области.

Общая протяженность трассы с отводами к попутным населенным пунктам составляет 275336,0 м, в том числе:

основная магистраль от газопровода на выходе из с. Бисен до с.Уялы -108702,0м;

отводы к попутным населенным пунктам - 166634,0 м.

Схема газоснабжения решена по двухступенчатой тупиковой системе транспорта и распределения газа:

1 - ступень - от точки врезки в существующий газопровод высокого давления PN=I,2Mпа I категории Ду 159мм, около с. Сайхин до ГГРПШ 1,2/0,6 МПа., с. Шунгай.

-от точки врезки в существующий газопровод высокого давления РЫ=1,2МПа I категории Ду 159мм, около с. Хан Ордасы до РПШ 1,2/0,6 МПа., с. Сейткали.

- от точки врезки в существующий газопровод высокого давления PN=0,6Mпа II категории Ду 219мм, в с. Бисен до ГГРПШ населенных пунктов Тайгара, Жиееккум, Коктерек, Жамбыл, Борли, Теренкудук, Кеной, Саралжин.

2- ступень - от ГГРПШ до ГРПШ 0,6/0,3 МПа с. Шунгай и с. Сейткали,

Трасса газопровода

Место размещения трассы газопровода обусловлено расположением начальной точки подключения к газопроводу высокого давления с. Бисен, с. Сайхин, с. Хан Ордасы, конечной - головное ГРП населенных пунктов Тайгара, Жиеккум, Коктерек, Жамбыл, Борли, Теренкудук, Кеной, Саралжин, Бокейординского района с учетом условий задания на проектирование.

Трасса газопровода проходит от точки подключения преимущественно параллельно существующей дорожной сети, в южном направлении, где и заканчивается установкой головных ГРП.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Трасса, по пути следования, выполняет повороты, обходя препятствия, вписываясь в габариты удаления от автодорог и коммуникаций, пересекая их при этом.

Основные критерии, которыми обусловлено прохождение и месторасположения трассы следующие:

- Минимально-возможная протяженность трубопроводов.
- Возможность прокладки трубопроводов параллельно существующей дорожной сети и другим инженерным коммуникациям в одном техническом коридоре.
- Минимально-возможная приближенность к попутным населенным пунктам и иным потребителям газового топлива.
- Минимально-возможное прохождение трассы по непригодным к с-х производству, или малоценным землям.
- Минимально-возможные пересечения существующих дорог, инженерных коммуникаций, водных преград и других естественных препятствий.
- Обеспечение нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газопровода, путем выдерживания минимально-допустимых
- расстояний до инженерных сетей, зданий, сооружений, действующих
- предприятий и автомобильных дорог.

Гидравлический расчет газопровода

Гидравлический расчет выполнен по всей газораспределительной сети высокого давления PN=0,6 МПа от точки врезки до населенных пунктов, из условия нормального и экономного газоснабжения заданных потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления, по максимально-часовым расчетным расходам потребителей, приведенных в таблице 1 и представлен в ранее выполненных технико-экономических обоснованиях строительства.

Результаты гидравлического расчета газопровода высокого давления газораспределительных сетей приведены на чертеже 1053-ГСН-2 при этом на упомянутом рисунке объемные потоки и расходы газа приведены в стандартных условиях.

Конструктивная характеристика газопровода

На основании гидравлического и прочностного расчетов, в соответствии с требованиями по выбору стальных труб для систем газоснабжения давлением до 1,2 МПа согласно СН РК 4.03-01-2011, условий задания на проектирование, сортамента труб выпускаемых заводами, инженерно-геологических и климатических условий, для строительства приняты:

- трубы полиэтиленовые HDPE 100 SDR -11 диаметрами 40х3,7 мм, 50х4,6 мм, 63х5,8 мм, 90х8,2 мм, 110х10,0 мм, 160х14,6 мм, 225х20,5 мм, по ИСО 4437, подземной прокладки.

Газопровод обозначается на местности опознавательными знаками закрепления, устанавливаемыми на столбах в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами, водными преградами. На крановых узлах, газорегуляторных пунктах, и в местах возможных утечек газа (загазованности атмосферы) устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

Укладка газопровода, продувка и испытание

Газопровод подземной прокладки предусматривается выполнить с укладкой покрытого изоляцией трубопровода в траншею, преимущественно параллельно рельефу местности.

Глубина заложения газопровода обусловлена инженерно-геологическими свойствами и характеристиками грунтов по трассе, а также требованиями СН РК 4.03-01-2011 и составляет не менее 0,8 м от поверхности рельефа до верхней образующей трубы. Ширина траншеи по дну и величины откосов приняты в соответствии с требованиями СНиП 3.02.01-87, СНиП Ш-42-80 и СП-104-34-96 в зависимости от характеристики грунтов.

Газопровод надземной прокладки предусмотрен по отдельно стоящим опорам.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

При укладке газопрбвода на полки опор и в траншею проектное его очертание достигается:

- укладкой сваренных плетей труб на соответственно спрофилированные и установленные полки опор и соответственно спрофилированную траншею по кривым естественного изгиба труб в пределах упругой деформации.
- при этом должно быть обеспечено полное прилегание плоскости трубопровода к полкам опор, или спрофилированному дну траншеи, защемление трубопровода хомутами крепления на опорах не допускается.
- Смонтированный и уложенный по опорам и в траншею газопровод подвергается продувке и испытаниям на герметичность.

Очистку полости и испытание газопровода производить в соответствии с требованиями СНиП Ш-42-80, ВСН 011-88, СН РК 4.03-01-2011 по специальной инструкции, отражающей местные условия работы, составленной заказчиком совместно со строительно-монтажной организацией и утвержденной в установленном порядке, под руководством комиссии из представителей заказчика, генподрядной и субподрядных организаций, органов госинспекции по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и других заинтересованных организаций.

Головные поселковые газорегуляторные пункты

Для снижения высокого давления газа до выходных значений подачи во внутрипоселковые сети, поддержания выходного давления на заданном уровне, учета расхода газа при подаче потребителям, для строительства приняты газорегуляторные пункты шкафные с узлами учета расхода газа, газовым обогревом, с резервными линиями редуцирования производительностью более 100м^3 в час или байбасом производительностью менее 100м° в час (требования СН РК 4.03-01-2011).

По приведенным требованиям и параметрам головных поселковых газорегуляторных пунктов проектом рекомендуется применить серийные газорегуляторные пункты шкафного типа, полнокомплектной заводской готовности, производства и поставки завода «Сигнал», г.Саратов, в селах Жиеккум, Жамбыл, Коетерек, Борли, Саралжин, Уялы, Кеной, Теренкудук, Тайгора, Шунгай, Сейткали.

Шкафные установки монтируются на рамах заводского изготовления из металлического швеллера и устанавливаются на бетонные фундаменты с креплением на анкерных болтах, подключаются к подводящему и отводящему газопроводам.

Сбросной газопровод, свечи, отводящие газ от предохранительного сбросного клапана вывести на высоту не менее 4-х метров от поверхности рельефа.

Шкафные и блочные установки защищаются от прямых ударов молнии и заземляются.

Площадки ГРП благоустраиваются и защищаются оградой из металлической сетки высотой не менее 2-х метров, поверху ограда окаймляется колючей проволокой.

Площадки оснащаются первичными средствами пожаротушения и благоустраиваются.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций, описанных выше, проектными решениями предусматривается:

- создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;
- применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения», техническим условиям и стандартам на изготовление;
- размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и других действующих нормативных документов;
- защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;
- применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;
- организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения

в соответствии с требованиями Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Охрана сетей газопровода

Трубопроводная система транспорта газа предусмотрена в основном подземной прокладки на глубине не менее 1,0м., и частично на отдельно стоящих опорах на высоте от 1 до 5 метров от поверхности рельефа до нижней образующей трубы. Плановое расположение трассы трубопровода относительно существующих зданий, сетей и сооружений выдержано на расстояниях не менее, чем требует СН РК 4.03-01-2011.

Газопровод обозначается на местности опознавательными знаками закрепления, на которых указываются охранная зона, глубина заложения и местоположение его оси, эксплуатирующая организация, адрес, телефон для аварийных вызовов, Ф.И.О. ответственного лица.

В местах пересечения газопроводов с автомобильными дорогами, улицами и проездами, службой газового хозяйства, совместно с дорожным управлением и по согласованию с дорожной полицией устанавливаются соответствующие знаки (ограничение габарита, скорости движения, опасность - газ, запрещение остановки транспорта).

Предупредительными и запрещающими знаками также обозначаются газораспределительные пункты, линейные задвижки и краны.

Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием) желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ14202-69).

Вдоль трассы газопроводов устанавливают охранную зону газопровода -территория с особыми условиями использования в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации исключения возможности повреждения газотранспортной сети и ее сооружений.

В охранной зоне газопроводов установка сооружений, посадка зеленых насаждений и производство работ регламентируются Техническим регламентом «Требования к безопасности систем газоснабжения» и обязательны для исполнения в процессе строительства и эксплуатации.

Газопроводы, их сооружения, газовая аппаратура (приборы) должны быть под систематическим наблюдением службы газового хозяйства, подвергаться проверкам технического состояния, предупредительным обслуживанием и ремонтам.

Техническое состояние газопроводов и сооружений должно контролироваться периодическим обходом обслуживающего персонала в соответствии с требованиями Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения».

К эксплуатации газового оборудования котельных и других объектов газового хозяйства допускаются только лица прошедшие соответствующее обучение и имеющие удостоверение установленного образца на право обслуживания объектов газового хозяйства.

Охрана труда, техника безопасности противопожарные мероприятия

Газопровод высокого давления предназначен для транспортировки природного газа, который относится к взрывопожароопасным веществам, а по токсикологической характеристике - к веществам 4-го класса опасности по ГОСТ 12.1.007-76 (вещества малоопасные) В закрытых помещениях при содержании его по объему более 19% он обладает удушающим воздействием на человека, концентрационные пределы воспламеняемости в смеси с воздухом по метану от 5% до 15%. Природный газ не оказывает вредного воздействия на грунтовые воды, грунт или гумусовый слой.

Неисправное оборудование, загазованные зоны могут быть очагом взрывов, пожаров, отравления (удушения) людей и животных.

Исходя из этой потенциальной опасности, проектом предусмотрены мероприятия обеспечивающие сохранность зданий, сооружений, системы газопроводов и безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта:

- создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;
- применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, техническим условиям и стандартам на изготовление;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ, согласно СН РК 4.03-01-2011 и других действующих нормативных документов;
- защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;
- применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;
- организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с СН РК 4.03-01-2011.

Организация службы газового хозяйства

Эксплуатация газопровода высокого давления для населенных пунктов Бокейординского района, должна осуществляться специализированной организацией газового хозяйства.

Для постоянного технического надзора за газовым хозяйством, проведения планово-предупредительных ревизий и ремонта газового оборудования и сооружений на них, выполнения газоопасных работ в газовом хозяйстве и готовности в любое время принять меры к предотвращению и ликвидации аварии, связанной с эксплуатацией газопроводов и газового оборудования, поддержания стабильности параметров газа и обеспечения бесперебойной подачи его в необходимых количествах на данном объекте, учета расхода и контроля за его рациональным использованием силами организации газового хозяйства должна быть организована и материально оснащена специальная газовая служба, входящая в состав подразделений организации эксплуатирующей системы газоснабжения Бокейординского района.

Состав инженерно-технических работников и рабочих газовой службы, их техническая оснащенность машинами, механизмами, оборудованием, приборами и снаряжением определяется организацией газового хозяйства, в зависимости от трудоемкости и объема обслуживания, с учетом имеющегося технического персонала и производственных мощностей, организационной структурой эксплуатации систем газоснабжения и распределения работ между различными эксплуатационными службами.

Эксплуатацию и технический надзор системы газоснабжения, организация газового хозяйства должна производить в полном соответствии с техническим регламентом «О безопасности зданий и сооружений, строительных метериалов и изделий».

Газовая служба должна иметь телефонную связь с объектами газоснабжения, диспетчерскими и аварийными службами вышестоящих организаций (районными и областными).

6.4 Охрана окружающей среды

Ввиду отсутствия вредных технологических выбросов, вызывающих загрязнение участка, а также воздушного и водного бассейнов, специальных мероприятий по защите окружающей среды проектом не предусмотрено. Загрязнение атмосферы при производстве работ носит локальный кратковременный характер.

6.5 Организация строительства

В подготовительный период и в процессе строительства, заказчику совместно с подрядной организацией необходимо выполнить следующие организационные работы:

подготовить механизмы для выполнения трудоемких работ или обеспечить заключение договора на аренду указанных механизмов;

решить вопросы заключения договоров по найму рабочей силы для рытья траншей вручную и выполнения других работ, не требующих для этой цели высокой квалификации;

обеспечить решение вопросов аренды жилых и других помещений для размещения работников подрядной организации и прорабского участка;

составить план мероприятий и график производства работ с учетом всех факторов, способствующих ускорению сроков данного объекта.

Нормативная продолжительность строительства принята согласно СНиП 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» и составляет 12 месяцев.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Порядком разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» СН РК 1.02-03-2011, введенный в действие с 15.08.2012г приказом №411.

Сметная документация на капитальный ремонт составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан", введённых в действие с 1.10.03 года приказом Комитета по делам строительства МИТ РК за № 261 от 30.06.03 года.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2,1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-20;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);

средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2015-2017г.г. согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2014-2016 годы» от 7 ноября 2014 года, через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по прогнозу социально-экономического развития на 2015-2019 годы (приложение 1).

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

В соответствии с п.4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года №1659 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II уровень ответственности.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиала РГП «Госэкспертиза» по ЗКО в рабочий проект «Газоснабжение населенных пунктов Бокейординского района Западно-Казахстанской области (с. Жиеккум, Жамбыл,

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Коктерек, Борли, Теренкудук, Кеной, Уялы, Сарал-жин, Шунгай, Сейткали, Тайгара Бокейординского района ЗКО)» внесены следующие дополнения и изменения:

1. Проект согласован с АО «Каз.Транс.Газ» и другими заинтересованными организациями.
2. На планах газопроводов приведены в соответствие номера Технических Условий в местах точек подключения проектируемых газопроводов.
3. Представлена справка Бокейординского районного Акимата с указанием максимально-часовых расходов газа и годовых поставок газа по заданным потребителям.
4. Установка опознавательных знаков на трассе подземных газопроводов приведена в соответствие с п. 4.20 СП 42-101-2003. Подводящий газопровод от ПК0 до ПК260+0,5 (с. Хан-Ордасы – с. Сейткали), подводящий газопровод от ПК0 до ПК318+10 (Сайхин-Шунгай) - количество опознавательных знаков приведено в соответствие.
5. При соединении полиэтиленовых труб с толщиной стенки менее 5 мм использованы детали с закладными нагревателями (п. 5.5 МСП 4.03-103-2005), дополнены спецификации
6. При пересечении газопроводом автодорог и инженерных коммуникаций указан способ прокладки (прокол, ГНБ и т.д), указаны объемы работ. На планах газопровода и профилях при пересечении автодорог и коммуникаций методом прокола отображены рабочий и приемный котлованы, указаны объемы работ.

Сметный раздел.

7. Представлено письмо ГУ "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства Западно - Казахстанской области" №3-8/338 от 12.02.2015г.о сроках реализации строительства. Согласно нормативного срока строительства и разбивки сметной стоимости строительства по годам при переводе цен в базу к стоимости материалов и оборудования, принятых по протоколу технического совещания (отсутствующие в сметно-нормативной базе) применен коэффициент с учетом разбивки по годам с использованием МРП в процентном отношении.

Локальная смета 2-2.

8. Объемы работ по переходу приведены в соответствие с проектными данными СГ л.3,4.

Локальные сметы 2-3,2-9.

9. Количество опознавательных знаков приведено в соответствие с проектом.

Таблица 1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя.	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендк утверждению	
1.	Общий объем расхода газа с учетом попутных потребителей				-
2.	- годовой	тыс. м^3	7474,4	7474,4	-
3.	- максимально-часовой	м^{3}час	3130,0	3130,0	-
4.	Общая протяжённость газопровода (с отводами до заданных населенных пунктов):	км	275,336	275,336	-
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	692,211 674,619 5,040 12,552	673,782 656,757 4,710 12,315	-18,429 -17,862 -0,330 -0,237
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2015-2017г.г. в том числе: СМР	млн. тенге	2324,324 1923,579	2174,399 1797,396	-149,925 -126,183

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	оборудование прочие затраты		12,890 387,855	12,890 364,113	- -23,742
7.	Из них 2015г. (ПИР и экспертиза) 2016г.	млн. тенге		40,608 2133,791	
8.	Продолжительность строительства	мес	12	12	-

8. ВЫВОДЫ:

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение населенных пунктов Бокейординского района Западно-Казахстанской области (с. Жиеккум, Жамбыл, Коктерек, Борли, Теренкудук, Кеной, Уялы, Сарал-жин, Шунгай, Сейткали, Тайгара Бокейординского района ЗКО)»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общий объём расхода газа с учетом попутных потребителей	
- годовой	7474,4тыс. м^3
- максимально-часовой	3130,0м^{3}час
Общая протяжённость газопровода (с отводами до заданных населенных пунктов):	275,336 км
Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 г.	673,782 млн. тенге
в том числе: СМР	656,757 млн. тенге
оборудование	4,710 млн. тенге
прочие затраты	12,315 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства	
в текущих и прогнозных ценах 2015-2017г.г.	2174,399 млн. тенге
в том числе: СМР	1797,396 млн. тенге
оборудование	12,890 млн. тенге
прочие затраты	364,113 млн. тенге
Продолжительность строительства	12 мес

2. Настоящее экспертное заключение выдано с учетом исходных материалов (данных) утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» в соответствии с условиями договора от 29 января 2015 года № 09-0063.

3. Заказчику при строительстве получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **«БҚО Бөкей ордасы ауданының елді мекендерін газбен жабдықтау (БҚО Бөкей ордасы ауданының Жиеккум, Жамбыл, Көктерек, Бөрлі, Тереңқудық, Кеңой, Ұялы, Саралжын, Шоңғай, Сейтқали, Тайғар ауылдары)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Жолшыбай пайдаланушыларды ескергендегі газ шығынының жалпы ауданы	
- жылдық	7474,4 мың. м^3
- максималды-сағаттық	3130,0 м^{3}сағ
Газ құбырының жалпы ұзындығы (белгіленген тұрғын аймақтарға тартылғандағы):	275,336 шақ
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	673,782 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	656,757 млн. теңге
жабдықтар	4,710 млн. теңге
басқа шығындар	12,315 млн. теңге
2015 - 2017 жж. ағымдағы және болжамды деңгей бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	2174,399 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	11797,396 млн. теңге
жабдықтар	12,890 млн. теңге
басқа шығындар	364,113 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	12 ай

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2015 жылғы 29 қаңтардағы № 09-0063 шарттың талаптарына сәйкес «Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй – коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы құрылыс кезінде бақылау-қадағалау органдарының және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

4. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптау қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

5. «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары аттестат ҚТКШІК № 05861	**А. Горшков**
Өндірістік бөлімнің басшысы аттестат ҚТКШІА № 00212	**В. Кобин**
Сараптау тобының жетекшісі аттестат ҚТКШІА № 00214, № 04280	**И. Ермончик**
Сәулет-жоспарлау секторының жетекшісі аттестат ҚТКШІА № 00205,№ 00206,№ 04281	**В. Иванюк**
Смета-экономикалық секторының жетекшісі аттестат ҚТКШІА № 00211	**Н. Маркова**
Сарапшы аттестат ҚТКШІА № 00207	**В. Плужников**
Жетекші маман **(Құрлыстағы баға мониторингі)**	**Н.Хаирова**