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) ОҢТҮСТІК 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 ЮЖНО-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) ОҢТҮСТІК 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК-ның
Оңтүстік Қазақстан облысы
бойынша филиалы
директоры

_____Ж.С.Мықтыбаев

«Шымкент қаласындағы Ынтымақ-2 және Жаңа Тұрлан шағын аудандарына жеткізуші газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2015 жылғы 17 шілдедегі №19-0403/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Шымкент қаласының тұрғын
үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Даулет» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шымкент қаласындағы Ынтымақ-2 және Жаңа Тұрлан шағын аудандарына жеткізуші газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы РМК-ның Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік 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) ОҢТҮСТІК 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

_____ Ж.С.Мыктыбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0403/15 от 17 июля 2015 года

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан г. Шымкент»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Даулет»

г.Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан г. Шымкент»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан г. Шымкент»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19/0287 от 19.05.2015 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент» Южно-Казахстанской области на основании письма № 16/1567 от 16.04.2015 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент» Южно-Казахстанской области

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Даулет» Государственная лицензия ГСЛ №000554 от 18.08.2006 года. Приложение к лицензии Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 10.04.2014 года. Категория II.

ГИП Айдарбек Н. Приказ о назначении ГИП №15 от 02.06.2014 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем акима г. Шымкент от 12.12.2014 года;

архитектурно-планировочное задание №177 от 24.06.2014 года, выданное отделом архитектуры и градостроительства г. Шымкент ЮКО;

постановление акимата г. Шымкент №112 от 03.06.2015 года о предоставлении земельного участка на временное землепользование для строительства подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан;

акт выбора и согласования земельного участка на строительство подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан № 16/32 от 14.03.2014 года;

постановление акимата г. Шымкент №2344 от 06.11.2014 года о предоставлении земельного участка на временное землепользование для строительства ПГБ;

акт выбора и согласования земельного участка для установки ПГБ № 7492 от 04.12.2014 года,

акт на право временного безвозмездного землепользования № 326284 от 29 декабря 2014 года для установки ПГБ, выданный Шымкентским городским отделением Южно-Казахстанского филиала РГП «НПЦзем»;

справка о количестве газифицируемых домов и населения №16/3496 от 14.04.2015 года, выданная ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент» Южно-Казахстанской области;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2015 году. Государственная лицензия ГСЛ №000726 от 06.04.2014 года;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Даулет» в 2015 году;

письмо управления по защите прав потребителей Абайского района г. Шымкент №17Р16-5-4738 от 23.10.2014 года о том, что данный объект не входит в перечень объектов, подлежащих государственному санитарно-эпидемиологическому надзору;

письмо отдела жилищно-коммунального хозяйства г. Шымкент ЮКО №16/1567 от 16.04.2015 года о том, что финансирование строительства подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан г. Шымкент ЮКО предусмотрено постанавлением акимата г. Шымкент №1591 от 14.08.2014 года в 2015 году.

Технические условия:

№2931 от 21.11.2014 года на газоснабжение, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак»;

№32/4-16 от 20.01.2015 года на пересечение газопровода с автомобильной дорогой А-2, выданные ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Шымкент»;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.2 Согласования и заключение заинтересованных организаций:

Заключение государственной экологической экспертизы №KZ69VDC00033070 от 04.02.2015 года, выданное управлением природных ресурсов регулирования природопользования по Южно-Казахстанской области.

Заключние на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности РК № 01-66-2014 от 02.08.2014 года, выданное ТОО «Инженерно-технический центр промышленной безопасности».

Согласование департамента ЧС по ЮКО №11-4/3Т-Б-1172 от 03.09.2014 года.

Согласование ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак» № 5201 от 27.02.2014 года.

Согласование ГУ «Управлением жилищно-коммунального хозяйства и пассажирского транспорта ЮКО» № 09-772 от 27.02.2015 года.

Согласование ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства г. Шымкент ЮКО» №104 от 10.09.2014 года.

Согласование ТУСМ-11 от 15.06.2015 года.

Проект согласован: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент» Южно-Казахстанской области; АО «Транстелеком»; ТОО «ВРиМ»; Гор. ЭС ТОО «Онтустик Жарык Транзит».

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка.

Альбом-I План и продольный профиль газопровода.

Альбом-II Электротехнические решения

Альбом-III. Строительные решения

Том II Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения газоснабжения микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан Шымкент, а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса подводящего газопровода проходит от объездной дороги против микрорайона Самал - 3 до территорий мкр. Ынтымак - 2 и расположен на северо - западной части г. Шымкента.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон IVГ.

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 15 градусов.

Нормативная глубина промерзания для суглинка - 0,67 м.

Глубина проникновения 0°С в грунт для суглинка - 0,77 м.

Район по весу снегового покрова - I,

Район по толщине стенки гололеда - II,

Район по давлению ветра - III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Геоморфология и рельеф.

В пределах изучаемой территорий «подводящего газопровода» развит денудационно-аккумулятивный рельеф среднечетвертичного возраста, который образовался в результате аккумуляции обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой территорий представляют увалистую и аллювиальную равнину, т.е. третьею надпойменную террасу р. Бадам.

Рельеф территории третьей надпойменной террасы волнистый,с общим уклоном на северо-запад. Высотные отметки поверхности земли колеблется в пределах 420,95 - 470,36 м.

Гидрография.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

В северной части «подводящего газопровода» проходит межхозяйственный канал Р-4 которые, свое начало берет с Бадамского магистрального канала. Вода подается напорными трубопроводами через гидрантов в орошаемые поля. Гидранты в основном открытые, воды разливается через верх трубы. Общий расход воды по трубопроводам составляет 0,2-0,3 м³/сек.

Геолого-литологическое строение территории.

В пределах территории «подводящего газопровода» повсеместно распространены рыхлые обломочные и связанные грунты аллювиального и аллювиально-пролювиального генезиса среднечетвертичного возраста.

Связанные грунты предоставлены лессовидными суглинками и образуют (от 10,8 до 18,50 м) покровную толщу, а обломочные – галечниками и валунно-галечниками с песчаным и супесчано-суглинистым заполнителем.

Мощность гравийно-галечников от 10 до 15 м.

В связи с широком распространением лессовидных грунтов, зачастую обладающих просадочными свойствами, инженерно-геологическую обстановку на изучаемом участке определяет просадочность грунтов.

Связанные грунты – предоставлены лессовидными суглинками.

Лессовидные грунты (суглинки) аллювиального-пролювиального происхождении желтовато-серого и полевого цвета, макропористые.

Гидрогеологические условия

Водонасосный горизонт четвертичных отложений на изучаемой территории, распространен повсеместно.

Водовмещающие породы гравийно-галечники в составе которых преобладают осадочные породы.

Заполнитель – песчаный и песчано –суглинистый. Общая мощность гравийно-галечников колеблется в пределах от 10 до 15 м, и мощность обводненной толщи от 8 до 13,0 м.

Повсеместно горизонт перекрыт толщей суглинков мощностью от 10,8 до 18,5 и более метров.

Региональным водоупором служат красные глины плиоцен-олигоцена. Водоносный горизонт безнапорный, глубина залегания уровня колеблется в зависимости от рельефа от 12,0 до 24,0 м и более метров.

По величине минерализация грунтов воды солоноватые, сухой остаток в пределах 1,1-4,0 г/л.

Территория «подводящего газопровода» третей надпойменной террасы расположена в зоне интенсивный естественный дренированности с обеспеченным подземным оттоком при преобладающей глубинной залегания грунтовых вод 12,0 и более метров, в связи с чем не требуется определение агрессивности грунтовых вод на бетон и к арматуре железобетонных конструкции.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и просадочным свойствам в пределах трассы подводящего газопровода выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

суглинок светло-коричневый, пористый, твердой консистенции, просадочный, тип просадочности – II, вскрытой мощностью 3,0 метра.

С поверхности земли залегают почвенно-растительный слой из суглинков, мощностью 0,15 - 0,25 м.

Засоленность и агрессивность грунтов.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 2,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100-96, грунты площадки не засолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,120-0,210 %..

Зона влажности по СН и П 2.04-03-2002 – сухая.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^{11} – грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 (СНиП РК 2.01-19-2004) и на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266–2013 неагрессивные. Нормативное содержание SO_4 составляет 520 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы *Cl* грунты площадки для бетонов на портландцементе, щлокопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

сульфатостойких центах по ГОСТ 22266–2013 – не агрессивные. Нормативное содержание 25 мг/кг.

Группа грунтов по трудности разработки

Группа грунтов по трудности разработкам, согласно СНиП РК 8.02–05–2002, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: суглинок – вторая. (36 [в]) и почвенно-растительный слой – первая (9[а]).

Сейсмичность участка работ

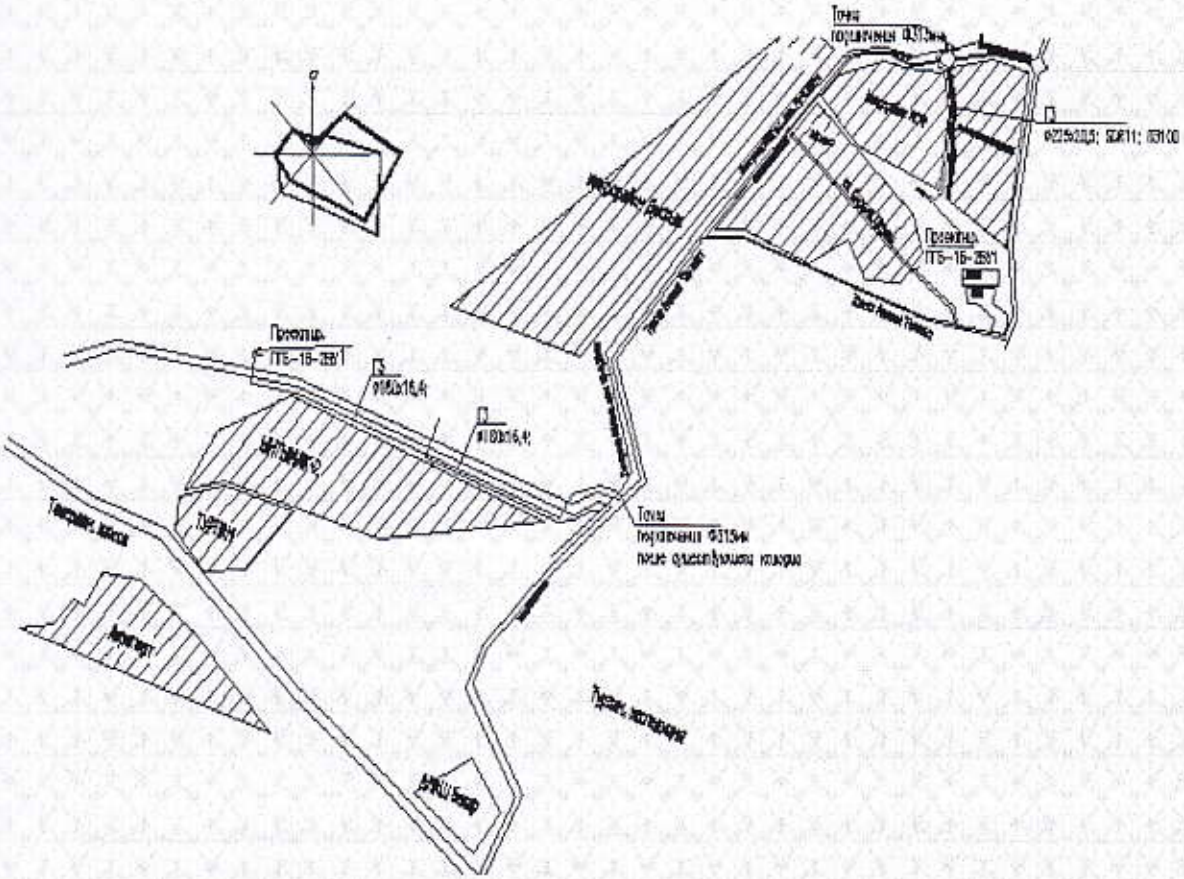
Согласно карте сейсмического микрорайонирования, сейсмичность территория г. Шымкента составляет семь баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план трассы

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Ситуационная схема



Разбивочный план

ПГБ - газорегуляторный пункт блочный с регуляторами типа РДГ предназначен для регулирования давления газа, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от расхода и входного давления; автоматического отклонения подачи газа, при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Вертикальная планировка решена с учётом существующего рельефа местности и существующей дороги методом красных отметок. Горизонтальная привязка проектируемой трансформаторной произведена по координатам. Все отметки и размеры даны в метрах.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Технико-экономические показатели по генеральному плану

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показатели	% к общей площади
1	2	3	4	5
1	Площадь участка	$м^2$	60.0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	13.34	22.23
3	Площадь покрытий	$м^2$	9.00	15.00
4	Площадь прочей территории	$м^2$	37.66	62.77

6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение разработано на основании технических условий №2931 от 21.11.2014 года на газоснабжение, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак» в соответствии МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»; МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений»,

Точка врезки существующий подземный газопровод высокого давления условным диаметром 315 мм.

Мощность объекта

Газопровод высокого давления принят из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет диаметром 159х4,5 мм - 5,0 пм.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром180х16,4 мм составляет 5042,0 пм.

Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ПГБ-16-2ВУ1 с узлом учета расхода газа СТГ-100-650 с регулятором давления РДГ-150В.

Общий часовой расход с учетом перспективы составляет 5319 $нм^3$/час.

Общий годовой расход с учетом перспективы составляет 14719,376 тыс. $нм^3$/год.

Схема газоснабжения

Для газоснабжения природным газом микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан и на перспективу развития предусмотрен газопровод высокого давления.

Основные потребители газа

Основными потребителями газа являются:

1) население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление);

2) коммунально-бытовые предприятия.

Количество домов и численность населения приняты согласно справки №16/3496 от 14.04.2015 года, выданная ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент» Южно-Казахстанской области;

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате.

Максимально часовой и годовой расход для жилых домов определяется по нормам расхода газа (СНиП РК 3.01.01-2008* табл. 12,4).

Максимально часовые расходы газа определены согласно предоставленной справке (Таблица №2)

Таблица №2

Типы застройки	Удельные максимально-часовые расходы газа $м^3$/чел.час при тепловой способности 33,6 мДж/$м^3$ (8000 ккал/$м^3$)
Многоэтажная с централизованным отоплением и горячим водоснабжением	0,04

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Малоэтажная (котеджная) с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения	
- при норме обеспеченности 20 м^2 общ. пл. на1 чел.	0,63-0,45
- при норме обеспеченности 30 м^2 общ. пл. на1 чел.	0,88-0,62
- при норме обеспеченности 40 м^2 общ. пл. на1 чел.	1,14-0,79

Для расчета приняты дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности 20 м^2 общей площади на одного человека, удельный максимально-часовые расходы газа на одного человека-0,45 нм^3/час.

Мкр. Ынтымак-2 (газоснабжение микрорайона выполнено в 2014 году ТОО «Катэк»)

количество домов 1108 шт, 4106 жителей.

Часовой расход газа с учетом перспективы составляет

4106х0,45х1,2 равно 2217,0 нм^3/час

Мкр. Жана Турлан:

количество домов 161 шт., 1080 жителей.

На перспективу развития микрорайона 5814 жителей.

Согласно справке предусмотрен отвод на газопроводе для мкр. Ынтымак-2, газопровод высокого давления и установка ПГБ-16- 2ВУ1 для мкр. Жана Турлан и на перспективу развития.

Общее количество жителей составляет 6894 чел.

6894х0,45 равно 3103 нм^3/час

Общий часовой расход с учетом перспективы составляет 5319 нм^3/час.

Общий годовой расход с учетом перспективы составляет 14719,376 тыс. нм^3/год.

Гидравлический расчет газопровода высокого давления

Диаметры газопровода высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет среднего давления выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator», разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Подземный газопровод среднего давления

Газопроводы среднего давления приняты из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК Р ГОСТ 50838-2011.

Средняя глубина прокладки газопровода до верха трубы составляет 1,25 м.

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается песком на высоту 20 см с мягким грунтом без твердых включений с послойной трамбовкой.

Параллельно трассе газопровода предусмотрен сигнальный алюминиевый провод сечением 4,0 мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер и сигнальной ленты без металлической полосы по всей трассе.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10 градусов уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10 градусов возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах с выходом контрольной трубки под ковер.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 градусов и не выше плюс 30 градусов.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключается в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении всех дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно МСН 4.03.01-2003 табл.15-25 процентов со средней степенью автоматизации.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005, МСН 4.03.01-2003 «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.

Надземная прокладка

Газопровод высокого давления выполнен надземным способом из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого давления согласно МСН 4.03.01-2003 табл. 14 и составляет 5%

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и СНиП 3.05.02-88.

Газорегуляторный блочный пункт ПГБ -16-2ВУ1

Для снижения давления газа с высокого на среднее давление принят газорегуляторный пункт блочного типа ПГБ -16-2ВУ1 с регулятором давления РДГ-150В с узлом учета расхода газа.

ПГБ -16-2ВУ1 устанавливается на бетонные плиты.

Молниезащита и заземление ПГБ -16-2ВУ1

По молниезащитным мероприятиям данный объект относится ко II категории, выполняется устройства молниезащиты от прямых ударов молнии.

Для защиты от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприемника длиной 9,0 м для ПГБ – 1 шт, установленного рядом с ПГБ -16-2ВУ1

В зону защиты входит ПГБ -16-2ВУ1 и пространство в радиусе 13,5 м.

В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Сталь полосовая 40х4,0 мм прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки.

В качестве вертикальных заземлителей приняты стальные трубы

Величина сопротивления заземления 4 Ом.

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и ПТБ.

6.2.3 Электроснабжение ПГБ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Электроснабжение ПГБ выполнено от опоры существующих сетей 0,4 кВ. Питание ПГБ выполняется самонесущим изолированным проводом (СИП), проложенным по железобетонным опорам. Ввод в ПГБ - кабельный, который выполняется кабелем АВБбШв, проложенным в траншее. При выходе кабеля из траншеи защитить его стальной трубой на высоту 3 м.

Заземление концевых опор и ПГБ выполнены сталью круглой диаметром 16 мм - вертикальные заземлители; длиной 5,0 м и сталью круглой диаметром 10,0 мм - горизонтальные заземлители.

Электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК и СНиП РК 4.04-06-2002.

6.2.4 Строительные решения

Предусмотрено пересечение газопровода в полиэтиленовых футлярах автомобильной дороги А-2 методом ГНБ-3 шт.. На одном из концов футляра устанавливается контрольная трубка из труб стальных электросварных диаметром 32 мм, которая выводится под ковер.

Фундамент под ПГБ монолитный плитного типа из бетона класса В15 из сульфатостойкого портландцемента, армированный сеткой диаметром 10 мм класса AIII с шагом 200х200 мм.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьезных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90 процентов), разрывом соединений (до 5 процентов), браком примененных материалов (до 15 процентов). Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям.

Как показывает статистика и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика (наибольший радиус факела в основании при больших выбросах на газопроводах высокого давления составляет до 5,0 м).

Предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями МСН 4.03.01-2003.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмостатические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключение других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», «Правила безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002 года, СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности строительства».

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

В соответствии с законом РК от 11.04.2014 г. № 188-V «О гражданской защите», постановлением правительства Республики Казахстан от 3.04.2002 г. № 314-11 «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах». Декларации безопасности промышленного объекта по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций предприятие Заказчика (декларант) обязан заполнить:

документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Все данные для заполнения декларации безопасности, со стороны проектной организации, даны в паспорте проекта. Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.4 Охрана окружающей среды

С целью охраны окружающей среды предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Кроме того для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы и весьма усиленная изоляция на подземный газопровод.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20 процентов по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Основными слагающими экономического ущерба, связанного с загрязнением атмосферного воздуха являются:

увеличение заболеваемости населения, прежде всего болезнями органов дыхания и связанные с этим невыходы на работу и недоработки продукции;

оплата больничных листов и содержание больных в стационарах;

оплата труда медперсонала;

повреждения лесной, парковой и другой растительности;

снижение продуктивности и ухудшение качества продуктов, производящих природными хозяйствами;

дополнительные расходы на ремонт и содержание основных фондов, связанные с усиленной коррозией металла и т.п.

Однако следует иметь в виду, что попытка выразить социальный ущерб в денежной форме сопряжена с напольным отражением его сущности.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов его необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований СанПиН 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ». Работы следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетона;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

6.5 Организация строительства

Объемы основных строительно-монтажных работ

Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет диаметром 159х4,5 мм - 5,0 пм.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром180х16.4 мм составляет 5042,0 пм.

Расчет продолжительности строительства

Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II раздел IV п.2 «Коммунальное хозяйство», поз.30 — Распределительная газовая сеть.

Продолжительность строительства составляет 2,0 месяца.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.3.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 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;

сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;

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

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

бюджетной программы) от 26 марта 2015 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

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 (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV , на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 года.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический сложный).

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

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по ЮКО в рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан Шымкент»** внесены следующие изменения и дополнения:

1) представлено согласования на пересечение с линиями ТУСМ и ТОО «ВРи М»;

2) выполнен генплан для установки ПГБ; проект организации строительства

3) пояснительная записка дополнена разделом генплана; строительными решениями, откорректирован годовой расход газа;

4) на планах газопровода: указана охранная зона для ПГБ, указано вскрытие и восстановление гравийного покрытия;

5) в пояснительной записке указаны технические характеристики ПГБ-16-2ВУ1, габаритные размеры, функциональная схема;

6) глубина прокладки газопровода (футляра) под автомобильными дорогами принята в соответствии Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения» п. 36;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

7) на продольном профиле выполнены недостающие существующие коммуникации; откорректировано пересечение с водоводом диаметром 500 мм;

8) установка контрольно-измерительных пунктов на газопроводе принята. в соответствии с гл. 5 п. 49 «Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» Утверждены приказом МЧС РК от 18 сентября 2008 года № 172, добавлены на планах, и профилях, в спецификации предусмотрен дополнительно сигнальный провод с учетом выхода под ковер и ковер для выхода сигнального провода;

9) плита под ПГБ выполнена с бетонной подготовкой, указана марка бетона под площадку по морозостойкости и сульфатности, пересчитан и откорректирован расход сетки (площадь) под площадку ПГБ;

10) точка подключения от ближайшей опоры согласована с Гор ЭС ТОО «ОЖТ»;

11) чертежи по молниеотводу представлены в разделе ГСН;

12) проставлены расстояния между опорами 2-4 для обоснования длины провода СИП2х16 мм^2, указанной в спецификации;

13) в спецификации проставлен тип кабеля с алюминиевыми жилами – АВВБШв согласно кабельного журнала;

14) доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 99,67 %;

15)представлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующие в нормативных сборниках сметных цен, утвержденные заказчиком;

16) сводный сметный расчет стоимости строительства. Откорректирована стоимость проектно-изыскательских работ и стоимость экспертизы принята по расчету;

17) откорректирован вес металлоконструкций ограждения и вес ковера;

18) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленной ведомостью объемов работ и рабочих чертежей.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом (Таблица №3).

Таблица №3

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Изменен +увелич. -уменьш.
			Заявл. до эксперт.	Реком. к утвержд.	
1	Годовой расход газа	тыс.нм^3/год	14719,376	14719,376	
2	Протяженность газопровода высокого давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	км	0,005	0,005	
3	Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	5,042	5,042	
4	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	млн.тенге	22,296	22,641	+0,345
	В том числе:				
	СМР		19,469	19,941	+0,472
	оборудование		2,557	2,423	-0,134
	прочие		0,270	0,277	+0,007
5	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2015 года	млн.тенге	72,979	72,869	-0,110
	В том числе:				
	СМР		49,791	50,997	+1,206
	оборудование		6,540	6,197	-0,343
	прочие		16,648	15,675	-0,973
6	Продолжительность строительства	месяца	2,0	2,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих ценах 2015 года на общую сумму 0,110 млн. тенге.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода для микрорайона Ынтымак-2, Жана Турлан Шымкент»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1	Годовой расход газа	14719,376 тыс.нм³/год
2	Протяженность газопровода высокого давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	0,005 км
3	Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	5,042 км
5	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе:	22,641 млн.тенге
	СМР	19,941 млн. тенге
	оборудование	2,423 млн. тенге
	прочие	0,277 млн. тенге
6	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2015 года в том числе:	72,869 млн. тенге
	СМР	50,997 млн. тенге
	оборудование	6,197 млн. тенге
	прочие	15,675 млн. тенге
7	Продолжительность строительства	2,0 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Шымкент» Южно-Казахстанской области в соответствии с условиями договора от 19 мая 2015 года №19/0287.

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.

8.5. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып. **«Шымкент қаласындағы Ынтымақ-2 және Жаңа Тұрлан шағын аудандарына жеткізуші газ құбырының құрылысы»** жұмыс жобасын Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1	Газдың жылдық шығыны	14719,376 мың нм³/жыл
2	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнелерленуші құбырлы жоғары қысымды газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	0,005 шақырым
4	СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша полиэтилен құбырлы жоғары қысымды газ өткізгішінің ұзындығы	5,042 шақырым
5	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,оның ішінде:	22,641 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстар	19,941 млн. теңге
	жабдықтар	2,423 млн. теңге

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	өзге де шығындар	0,277 млн. теңге
6	2015 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	72,869 млн. теңге
	құрылыс-монтаж жұмыстары	50,997 млн. теңге
	жабдықтар	6,197 млн. теңге
	өзге де шығындар	15,675 млн. теңге
7	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2015 жылғы 19 мамырдағы №19/0287 шарт талаптарына сәйкес, растығы ОҚО «Шымкент қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі» ММ-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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 өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық-экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы өндірісі басталғанға дейін үш ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Директордың орынбасары	И. Спатаев
Өндірістік бөлімінің бастығы	Е. Курбанбаев
Сараптама тобының жетекшісі	Н. Ларкина
Сарапшы	С. Алибекова
Сарапшы	Н. Мукашев
Сарапшы	А. Давренов
Сарапшы	А. Абдулаева

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА