«Маңғыстау облысының Маңғыстау ауданы Тасмұрын және Тиген тұрғын алаптарының газ тарату жүйелерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

25.12.2018 ж. № 15-0313/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Маңғыстау аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жастар-Плюс» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Маңғыстау облысының Маңғыстау ауданы Тасмұрын және Тиген тұрғын алаптарының газ тарату жүйелерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 15-0313/18 от 25.12.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Мангистауский районный отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жастар-Плюс»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области»** выдано филиалом по Западному региону РГП «Госэкспертиза».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области»**.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 11 октября 2018 года №150740018601/180040/00 (032).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Мангистауский районный отдел строительства»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жастар-Плюс», государственная лицензия от 06 июня 2001 года МНС №0000176, I – категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 30 января 2013 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Мангистауский районный отдел строительства» от 07 апреля 2017 года;

постановление ГУ «Акимат Мангистауского района» о предоставлении права временного безвозмездного землепользования от 22 мая 2017 года №138;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное заместителем руководителя ГУ «Мангистауский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» от 01 июня 2017 года №031;

экспертное заключение рабочего проекта «Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района», утвержденный директором ТОО «Все строй» от 16 октября 2017 года №ВС-05/17 (Аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 20 августа 2013 года №0002258, выданный Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименование которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Мангистауский районный отдел строительства» от 13 сентября 2018 года;

отчёт об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ИП «Литвиненко А. С.» в 2017 году (инв. №1440). (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф №002341, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 02 апреля 2014 года);

топографическая съемка в масштабе 1:1000, выполненные ТОО «Жастар-Плюс» в 2017 году (арх. №25), (Государственная лицензия от 06 июня 2001 года МНС №0000176, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 30 января 2013 года);

письмо ГУ «Мангистауский районный отдел строительства» от 14 сентября 2018 года №01-28/370 о начале строительства объекта в первом квартале 2019 года.

Технические условия:

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 23 февраля 2017 года №29-6А/10 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

Управление магистрального водовода АО «КазТрансОйл» от 03 марта 2018 года №06-62-1375 на пересечения.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 01 ноября 2016 года №02-10/3803.

Управление магистрального водовода АО «КазТрансОйл» - письмо о согласовании рабочего проекта от 22 мая 2018 года №45-16-24/1030.

МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» - письмо о согласовании рабочего проекта от 11 октября 2017 года №28-02-29-3005.

ГУ «Мангистауский районный отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 14 сентября 2018 года №01-28/370.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

АР – архитектурно-планировочные решения;

ГС – газоснабжение;

МЗ – молниезащита;

СМ - сметная документация.

ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду.

Паспорт рабочего проекта.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение природным газом жилых массивов Тасмурын и Тиген для отопления и хозяйственно-бытовых нужд.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении трассы проектируемых газопроводов находятся в Мангистауском районе Мангистауской области.

Прокладка внутрисельских газопроводов в жилых массивах Тасмурын и Тиген Мангистауского района выполнены вдоль улиц существующей и перспективной жилой застройки населенных пунктов.

Ситуационная схема размещения участка на рисунке 1.

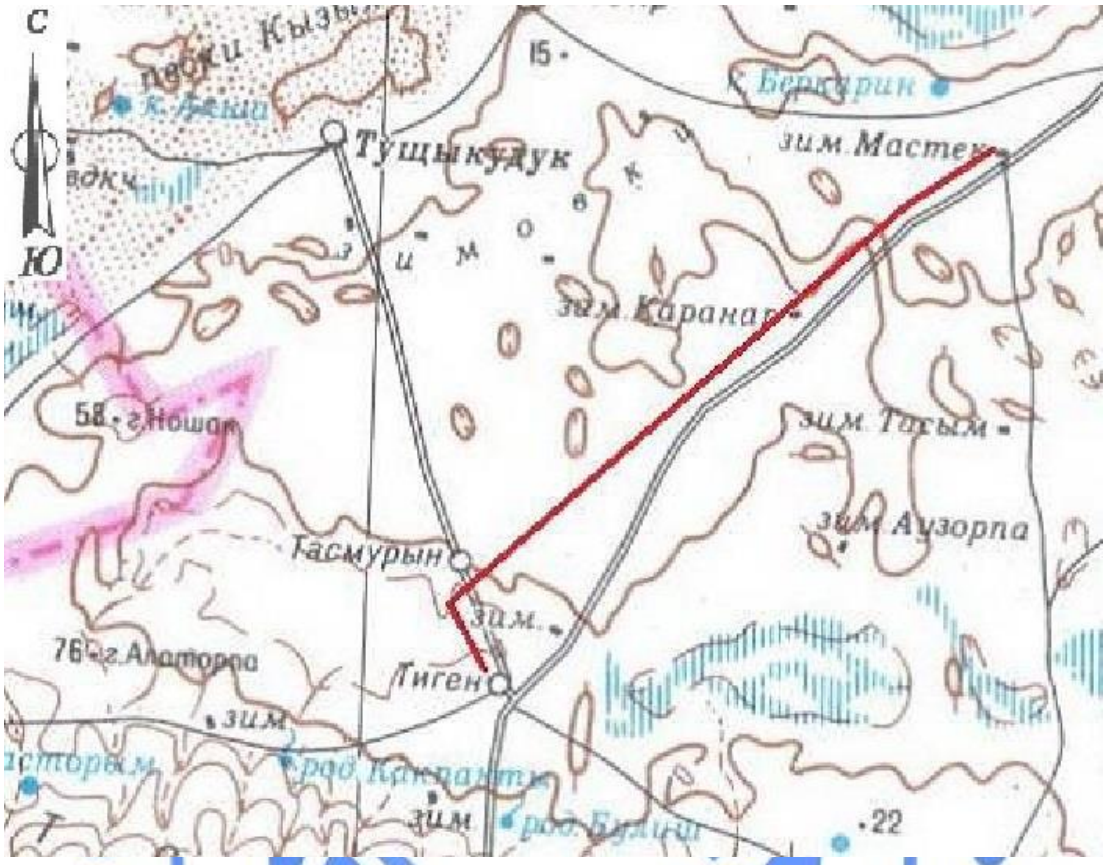

Рисунок 1.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 19^{0}С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- 48 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2010)	- 0,8 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006)	- 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических изысканиях составлен ИП «Литвиненко А. С.» в 2017 году (инв. №1440).

В геологическом разрезе участка на глубину до 8 м выделено 3 инженерно-геологических элемента (далее – ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – супесь твердая с прослоями песка пылеватого. Мощность слоя 0,5-1,1 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,77 г/см^3; удельное сцепление 17 кПа; угол внутреннего трения 22°, модуль деформации в природном состоянии 14,2 МПа, в замоченном состоянии 7,0 МПа;

ИГЭ-2 – суглинок бурый твердый. Мощность слоя 0,6 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,73 г/см^3; удельное сцепление 30 кПа; угол внутреннего трения 21°; модуль деформации в водонасыщенном состоянии 6,2 МПа;

ИГЭ-3 – песок мелкий, бурый, маловлажный с прослоями песка пылеватого.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,61 г/см^3; удельное сцепление 0 кПа; угол внутреннего трения 24°; модуль деформации в замоченном состоянии 14,2 МПа.

Грунтовые воды на исследованной территории до глубины 3,0 м не вскрыты.

Грунты от слабозасоленных до среднезасоленных.

Коррозионная агрессивность грунта к углеродистой стали «высокая».

Грунты по содержанию сульфатов - сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов - среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-планировочные решения

Площадка ГРПШ

ГРПШ представляют собой блок-модуль заводского изготовления, установлен на монолитные фундаменты, в ограждении прямоугольной формы с размерами в плане 3,0х6,0 м из металлических сетчатых панелей высотой 1,8 м. Для прохода обслуживающего персонала в ограждении установлена калитка шириной 1 м.

Узлы подключения

Узлы размещения трубопроводной арматуры выполнены в ограждении. Ограждение площадок принято прямоугольной конфигурации с размерами в плане 2,0х2,5 м с устройством калитки. Высота ограждения выполнена 1,8 м.

Площадки ПГБ

Газовое оборудование в блочном исполнении полной заводской готовности установлено на железобетонные площадки в ограждении.

Ограждение площадок принято прямоугольной конфигурации с размерами в плане 6,0х8,0 м с устройством калитки. Высота ограждения выполнена 1,8 м.

6.2.2 Конструктивные решения

Основанием площадки и фундаментов служат ИГЭ-1 – ИГЭ-3.

Площадка ГРПШ

Фундаменты под ГРПШ – монолитные из бетона класса В15 на сульфатостойком портландцементе, армированные сетками (ГОСТ 23279-2012) диаметром стержней 12 мм класса А-III по ГОСТ 5781-82*. Для крепления предусмотрены анкерные болты по ГОСТ 24379.1-2012.

Панели ограждения и калитка выполнены из металлических сетчатых панелей по металлическим стойкам.

Панели ограждения и калитка приняты сетчатые по серии 3.017-1.

Стойки ограждения и калитка предусмотрены из стальных бесшовных труб диаметром 114х5 мм (ГОСТ 8732-78*), замоноличенные в грунт бетоном класса В15 на сульфатостойком портландцементе.

Узлы подключения

Покрытие площадки принято из щебня толщиной 150 мм.

Панели ограждения и калитка выполнены из металлических сетчатых панелей по металлическим стойкам.

Панели ограждения и калитка приняты сетчатые по серии 3.017-1.

Стойки ограждения и калитка предусмотрены из стальных бесшовных труб диаметром 108х5 мм (ГОСТ 10704-91), замоноличенные в грунт бетоном класса В12,5 на сульфатостойком портландцементе.

Площадки ПГБ

Фундамент под ПГБ предусмотрен из железобетонных плит по ГОСТ 21924.0-97.

Покрытие площадок выполнено из щебня толщиной 150 мм.

Панели ограждения и калитка выполнены из металлических сетчатых панелей по металлическим стойкам.

Панели ограждения и калитка приняты сетчатые по серии 3.017-1.

Стойки ограждения и калитка предусмотрены из стальных бесшовных труб диаметром 114х5 мм (ГОСТ 8732-78*), замоноличенные в грунт бетоном класса В15 на сульфатостойком портландцементе.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии:

бетон для бетонных конструкций выполнен на сульфатостойком портландцементе;

под фундаментами предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения толщиной 50 мм;

все боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине;

металлические элементы конструкций окрашены двумя слоями эмали ПФ-115 по огрунтовке из ГФ-021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 23 февраля 2017 года №29-6А/10, выданным МПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Газоснабжение наружное

Точкой подключения является действующий газопровод высокого давления 1 категории (до 1,2 МПа) Ду200 мм.

Газоснабжение предусмотрено для жилых массивов в с. Тасмурын и с. Тиген.

Количество газифицируемых жилых домов в с. Тасмурын – 27 шт.

Количество газифицируемых жилых домов в с. Тиген – 103 шт.

Общая площадь отапливаемых зданий – 130х(10х10 м)=13000 м^2.

Температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий. tвн – (плюс 20ºС);

Расчетная наружная температура для проектирования. tр.о - (-19ºС);

Продолжительность отопительного сезона n - 157 дней.

Количество жителей N-130*10 чел./ср.=1300 чел.

Коэффициент одновременности для жилых домов К=0,18.

Расход газа согласно по расчету - 359,53 м^3/час.

В рабочем проекте предусматривается строительство следующих сооружений:

подключение к существующему газопроводу 1 категории с установкой ПГБ;

строительство газопровода высокого давления 2 категории до ГРП-1,2 (н.п. Тасмурын, Тиген);

установка ГРП-1, 2 в н.п. Тасмурын, Тиген;

прокладка газопроводов низкого давления на территории н.п. Тасмурын и Тиген.

Узел подключения осуществляется в существующий надземный стальной газопровод высокого давления I категории диаметром 219 мм.

От точки подключения до ПГБ-1 газопровод высокого давления 1 категории выполнен из стальных труб диаметром 108х5 мм (ГОСТ 10704-91), протяженностью 1,9 м.

Для снижения давления газа с высокого 1 категории (до 1,2 МПа) на высокое 2 категории (до 0,6 МПа) предусмотрено устройство газорегуляторного пункта блочного исполнения ПГБ-13-2ВУ1 (далее - ПГБ) с двумя линиями редуцирования (1-рабочая, 1-резервная) с регулятором давления РДГ-50В, счетчиком газа СТГ-50-100.

От ПГБ до ГРП-1, 2 газопровод прокладывается подземно на глубине - 1,2 м до верха трубы и выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR9 диаметром 160х17,9 мм согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, протяженностью - 39503,5 м.

Для снижения давления газа с высокого 2 категории (до 0,6 МПа) на низкое (до 0,005 МПа) предусмотрено устройство газорегуляторных пунктов шкафного исполнения ГРПШ-13-2НУ1 (далее - ГРПШ) ГРП-1, 2 с двумя линиями редуцирования (1-рабочая, 1-резервная) с регулятором давления РДГ-50Н, счетчиком газа СТГ-50-100.

Газопроводы низкого давления прокладываются подземно на глубине - 1,2 м до верха трубы и выполнены из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11-диаметром 160х14,6 и 125х11,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, общей протяженностью - 10845,8 м.

При развилке от газопровода коллектора диаметром 160 и 125 мм предусмотрены крановые узлы в ограждении.

При входе/выходе из земли газопровод заключается в защитном футляре, переход с ПЭ-Сталь.

Требования к траншее для прокладки подземного газопровода:

ширина траншеи - не менее 0,7 м;

предусмотреть устройство под газопровод основания из мягкого или песчаного грунта толщиной не менее 20 см;

присыпка газопровода таким же грунтом толщиной 20 см, далее засыпку вести разработанным грунтом.

По трассе подземного газопровода рабочим проектом предусмотрена укладка сигнальной ленты ЛСГ-200 и медного провода.

Наружные надземные участки газопровода защищаются от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев перхлорвиниловой эмали ПФ-133.

Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим (ГОСТ 7512) и ультразвуковым (ГОСТ 14782) методами. Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782.

Надземные и внутренние газопроводы природного газа 5%, но не менее одного стыка.

Подземные газопроводы природного газа давлением до 0,005 МПа включительно 10%, но не менее одного стыка, св. 0,3 МПа 100%.

Подземные газопроводы всех давлений, прокладываемые под магистральными дорогами и улицами с капитальными типами дорожных одежд, а также на переходах через водные преграды, во всех случаях прокладки газопроводов в футляре (в пределах перехода и по одному стыку в обе стороны от пересекаемого сооружения) - 100%.

Для проверки следует отбирать сварные стыки, имеющие худший внешний вид.

Допускается уменьшать количество контролируемых стыков полиэтиленовых газопроводов, сваренных с использованием сварочной техники средней степени автоматизации на 60%, высокой степени автоматизации - на 80%.

Число стыков надземных стальных газопроводов не менее 5%.

По окончании монтажных работ выполнить испытание газопровода на герметичность пневматическим способом:

полиэтиленовые газопроводы до 0,005 МПа включительно, испытательное давление 0,3 МПа, продолжительность испытаний 24 часа;

полиэтиленовые газопроводы св. 0,3 до 0,6 включительно, испытательное давление 0,75 МПа, продолжительность испытаний 24 часа;

надземный газопровод до 0,005 МПа включительно, испытательное давление 0,3 МПа, продолжительность испытаний 1 час.

Газопроводы и технические устройства ГРП:

до 0,005 включительно, испытательное давление 0,3 МПа, продолжительность испытаний 12 часов;

свыше 0,3 до 0,6 включительно, испытательное давление 0,75 МПа, продолжительность испытаний 12 часов;

свыше 0,6 до 1,2 включительно, испытательное давление 1,5 МПа, продолжительность испытаний 12 часов.

При прокладке подземных газопроводов на дне траншеи предусматривается подготовка из мягкого грунта толщиной 20 см, при засыпке трубопроводов устраивается защитный слой из мягкого грунта толщиной не менее 20 см над верхней образующей трубы.

Основные технические показатели:

протяженность газопровода высокого давления 1 категории (1,2 МПа) – 1,9 м;

протяженность газопровода высокого давления 2 категории (0,6 МПа) – 39503,5 м;

протяженность газопровода низкого давления 4 категории (0,005 МПа) – 10845,8 м;

общая протяженность газопроводов – 50351,2 м.

Электротехнические решения

Молниезащита

Электротехническим разделом приняты решения по выполнению молниезащиты и заземления для проектируемых в жилых массивах Тасмурын и Тиген:

газорегуляторного пункта блочного исполнения ПГБ-13-2ВУ1 (далее – ПГБ);

газорегуляторных пунктов шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1 (далее – ГРП).

Блочно модульный пункт ПГБ и пункты шкафные ГРП поставляются заводом изготовителем в полной заводской готовности. Технические данные комплектного оборудования представлены в заводской документации изготовителя.

Площадки, проектируемых ПГБ, ГРП-1 и ГРП-2 являются наружными установками со взрывоопасными зонами класса В-1г. Внутри пунктов ПГБ, ГРП-1 и ГРП-2 образуются взрывоопасные зоны класса В-Iа.

В соответствии с нормативными требованиями ПУЭ РК и СП РК 2.04-103-2013 проектируемые площадки ПГБ, ГРП-1 и ГРП-2 подлежат оборудованию молниезащитой II категории и заземляющим устройством.

Для защиты персонала предусмотрено выполнение в полном объёме защитных мероприятий в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

Для каждого проектируемого ПГБ, ГРП-1 и ГРП-2 запроектирован наружный контур заземления. Заземляющий контур выполнен из стальных полос 40х4 мм, проложенных на глубине 0,5-1,0 м от поверхности земли. Вертикальные электроды запроектированы стальными круглыми стержнями диаметром 16 мм, длиной 5,0 м. Защитное заземление выполнено присоединением проектируемого электрооборудования и коммуникаций к заземляющему контуру стальной полосой. Соединение элементов контура заземления выполнено сваркой.

Молниезащита проектируемых площадок выполнена отдельно стоящими стержневыми молниеотводами. Высота каждого молниеприемника составляет 15,0 метров.

Молниеприёмники присоединены к заземляющим контурам.

Защита от прямых ударов, вторичных проявлений молнии, защита от статического электричества и от заноса высокого потенциала обеспечена посредством присоединения коммуникаций к заземляющим устройствам.

Уравнивание потенциалов осуществляется за счет заземления металлических корпусов оборудования.

Основные технические показатели:

отдельно стоящий стержневой молниеотвод высотой 15,0 метров – 3 штуки.

6.4 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Инженерные сооружения запроектированы с учетом требований нормативных документов по взрыво- и пожаробезопасности, в том числе:

инженерные сети запроектированы в увязке между собой с соблюдением допустимых расстояний при сближении;

предусмотрена герметизация технологического процесса и надлежащая изоляция;

предусмотрены соответствующие разрывы до токоведущих частей и заземляющие устройства.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта в части мер промышленной безопасности от 01 ноября 2016 года №02-10/3803.

6.5 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту разработаны ИП «Иванова Е. Г.», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №00984Р от 14.03.2007 г.

Воздушная среда

Строительство будет иметь кратковременный характер, что окажет незначительное воздействие на состояние атмосферного воздуха. После окончание строительных работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений.

При строительстве предусмотрены следующие источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

битумный котел (битумная обработка) – номер источника 0001;
компрессор передвижной – номер источника 0002;
сварочный агрегат – номер источника 0003;
сварочный агрегат полиэтиленовых труб – номер источника 0004;
дизельная электростанция – номер источника 0005;
бульдозер – номер источника 6001;
экскаватор – номер источника 6002;
автосамосвал (разгрузка) – номер источника 6003;
бурильная машина – номер источника 6004;
сварочные работы ручной дуговой сварки – номер источника 6005;
сварочные работы газовой сварки – номер источника 6006;
покрасочные работы – номер источника 6007;
шлифовальный станок – номер источника 6008;
ДВС машин и механизмов – номер источника 6009.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при СМР приведены в таблице №1ю

Таблица №1

Производство, цех, участок		Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос-тиже-ния ПДВ
			На 2019 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники							
битумный котел							
0301	диоксид азота	0001	0,001641544	0,000200925	0,001641544	0,000200925	2019
0330	диоксид серы		0,00120098	0,000147	0,00120098	0,000147	2019
0337	оксид углерода		0,011351103	0,001389375	0,011351103	0,001389375	2019
0328	сажа		0,000204248	0,000025	0,000204248	0,0000250	2019
2754	алканы С12-19		0,044934641	0,0055	0,044934641	0,0055000	2019
компрессор							
0301	диоксид азота	0002	0,09155556	0,48087072	0,09155556	0,48087072	2019
0304	азота оксид		0,01487778	0,07814149	0,01487778	0,07814149	2019
0328	сажа		0,00777778	0,04193640	0,00777778	0,04193640	2019
0330	диоксид серы		0,01222222	0,06290460	0,01222222	0,06290460	2019
0337	оксид углерода		0,08000000	0,41936400	0,08000000	0,41936400	2019
0703	бенз(а)пирен		0,00000014	0,000000769	0,00000014	0,000000769	2019
1325	формальдегид		0,001667	0,008387	0,0016667	0,0083873	2019
2754	алканы С12-19		0,04	0,209682	0,0400000	0,2096820	2019
сварочный агрегат							
0301	диоксид азота	0003	0,16022222	0,24802400	0,16022222	0,24802400	2019
0304	азота оксид		0,02603611	0,04030390	0,02603611	0,04030390	2019
0328	сажа		0,01361111	0,02163000	0,01361111	0,02163000	2019
0330	диоксид серы		0,02138889	0,03244500	0,02138889	0,03244500	2019
0337	оксид углерода		0,14000000	0,21630000	0,14000000	0,21630000	2019
0703	бенз(а)пирен		0,000000253	0,000000397	0,000000253	0,000000397	2019
1325	формальдегид		0,0029167	0,0043260	0,0029167	0,0043260	2019
2754	алканы С12-19		0,0700000	0,1081500	0,0700000	0,1081500	2019
сварочный агрегат для п/труб							
0301	диоксид азота	0004	0,04577778	0,24802400	0,04577778	0,24802400	2019
0304	азота оксид		0,00743889	0,04030390	0,00743889	0,04030390	2019
0328	сажа		0,00388889	0,02163000	0,00388889	0,02163000	2019
0330	диоксид серы		0,00611111	0,03244500	0,00611111	0,03244500	2019
0337	оксид углерода		0,00000025	0,00000040	0,00000025	0,00000040	2019
0703	бенз(а)пирен		0,000000072	0,000000397	0,000000072	0,000000397	2019
1325	формальдегид		0,0008333	0,0043260	0,0008333	0,0043260	2019
2754	алканы С12-19		0,0200000	0,1081500	0,0200000	0,1081500	2019

окончание таблицы №1

ДЭС							
0301	диоксид азота	0005	0,13733333	0,01015488	0,13733333	0,01015488	2019
0304	азота оксид		0,02231667	0,00165017	0,02231667	0,00165017	2019
0328	сажа		0,01166667	0,00088560	0,01166667	0,00088560	2019
0330	диоксид серы		0,01833333	0,00132840	0,01833333	0,00132840	2019
0337	оксид углерода		0,12000000	0,00885600	0,12000000	0,00885600	2019
0703	бенз(а)пирен		0,000000217	0,000000016	0,000000217	0,000000016	2019
1325	формальдегид		0,0025000	0,0001771	0,0025000	0,0001771	2019
2754	алканы С12-19		0,0600000	0,0044280	0,0600000	0,0044280	2019
Итого по организованным:			1,197809	2,462088	1,197809	2,462088	
Неорганизованные источники							
Бульдозер							
2909	пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	6001	0,62923077	1,47240000	0,62923077	1,47240000	2019
Экскаватор							
2909	пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	6002	0,78434164	2,38032000	0,78434164	2,38032000	2019
Самосвал (разгрузка)							
2909	пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	6003	0,84000000	0,42033600	0,84000000	0,42033600	2019
Бурильная машина							
2909	пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	6004	0,33333333	0,01440000	0,33333333	0,01440000	2019
Сварочные работы							
0123	оксид железа	6005	0,00576285	0,00278000	0,00576285	0,00278000	2019
0143	марганец и его соединения		0,00045191	0,00021800	0,00045191	0,00021800	2019
2908	пыль неорганическая (Si 70-20%)		0,00041459	0,00020000	0,00041459	0,00020000	2019
0344	фториды		0,00041459	0,00020000	0,00041459	0,00020000	2019
0342	фтористый водород		0,00038557	0,00018600	0,00038557	0,00018600	2019
0301	диоксид азота		0,00111940	0,00054000	0,00111940	0,00054000	2019
0337	оксид углерода		0,00551410	0,00266000	0,00551410	0,00266000	2019
Газовая сварка							
0301	диоксид азота	6006	0,00208333	0,00022500	0,00208333	0,00022500	2019
Покрасочные работы							
0616	уайт-спирит	6007	0,347222	0,125000	0,347222	0,125000	2019
2752	ксилол		0,597222	0,215000	0,597222	0,215000	2019
Шлифовальный станок							
2902	пыль металлическая	6008	0,005200	0,000468	0,005200	0,000468	2019
2930	пыль абразивная		0,003400	0,000306	0,003400	0,000306	2019
Итого по неорганизованным:			3,556096	4,635239	3,556096	4,635239	
Всего по предприятию:			4,75390	7,09733	4,75390	7,09733	

Основными источниками на период эксплуатации объекта являются:
источник 0001 – свеча ПГБ-1;
источник 0002 – свеча ПГБ-2;
источник 6001 – ЗРА и ФС.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА».

Результаты расчета рассеивания показали, что превышений ПДК по загрязняющим веществам не наблюдается.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации приведены в таблице №2.

Таблица №2

Производство цех, участок		Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год достижения ПДВ
			2019-2028г.		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники							
Сбросная свеча ПГБ1							
0415	углеводороды предельные С1-С5	0001	0,0219	0,0002	0,0219	0,0002	2019
Сбросная свеча ПГБ2							
0415	углеводороды предельные С1-С5	0002	0,0219	0,0002	0,0219	0,0002	2019
Итого по организованным:			0,0438	0,0004	0,0438	0,0004	
Неорганизованные источники							
ЗРА и ФС							
0415	углеводороды предельные С1-С5	6001	0,00686	0,21623	0,00686	0,21623	2019
Итого по неорганизованным:			0,00686	0,21623	0,00686	0,21623	
Всего по предприятию:			0,05066	0,21663	0,05066	0,21663	

Водные ресурсы

В процессе строительства для питьевых целей при необходимости будет использоваться привозная бутилированная вода.

Общий расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала составит 900 м^3.

Техническая вода при строительстве используется для нужд:
строительной техники;
увлажнение грунтов.

В период строительства проектируемого объекта вода используется для увлажнения грунтов и материалов, согласно технологии строительства запроектированных сооружений.

Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом.

Расход воды для увлажнения грунтов и материалов – 24 м^3/за весь период работ.

На период строительства снабжение технической водой планируется путем привоза воды из ближайших источников. Общий объем технической воды составит – 506 м^3.

Образуемые хозяйственно-бытовые стоки на территории строительства собираются в специально оборудованный септик и вывозятся по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду на территории проектируемого объекта не производится,

в связи с этим расчет платы за сбросы загрязняющих веществ в природные объекты не осуществляется.

Земельные ресурсы и почва

Источники будут оказывать, преимущественно, механические воздействия, которые будут ограничены полосой прохождения работ. Основные нарушения при выполнении работ будут связаны с работой техники и установок.

Рабочим проектом предусматривается технический этап рекультивации, который включает: уборку строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств; засыпку траншей трубопровода грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта; распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем; оформление откосов, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям; мероприятия по предотвращению эрозионных процессов; покрытие рекультивируемой площади плодородным слоем почвы.

Растительный и животный мир

Воздействие на растительный и животный мир связано с шумом от строительной техники и механическим воздействием на почвенный покров.

Выполнение проектных решений с соблюдением норм и правил эксплуатации запроектированных объектов, а также мероприятий по охране окружающей среды не приведет к значительному нарушению баланса растительного и животного мира и в целом окружающей природной среды.

Отходы производства и потребления

На период строительства образуемые отходы будут раздельно собираться и временно храниться в специально отведенных местах и в специальных контейнерах, с последующей передачей специализированным организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Отходы производства и потребления при строительстве приведены в таблице №3.

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего, в т. ч.	3,3715	-	3,3715
Отходов производства	0,7215	-	0,7215
Отходов потребления	2,65	-	2,65
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,0635	-	0,0635
Тара из-под краски	0,105	-	0,105
Зеленый уровень опасности			
Строительный мусор	0,5	-	0,5
Металлолом	0,05	-	0,05
Огарки сварочных электродов	0,003	-	0,003
Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	2,65	-	2,65

Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе строительства объекта будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза всех видов отходов по договору.

6.6 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрены нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питьевого водоснабжения строителей на период строительных работ, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177.

По месту производства работ планируют оборудовать строительную площадку, с ограждением. На строительной площадке размещаются передвижные временные здания (вагоны) для административно-хозяйственных нужд строительства, помещения охраны, биотуалеты, стоянка для спецтехники. Предусмотрены помещения для обогрева рабочих и кратковременного отдыха, бытового обслуживания (гардеробные, душевые, умывальные, помещения для сушки одежды), помещения для приема пищи.

Доставку работающих на строительную площадку организовывают автобусом.

Снабжение площадки строительства электроэнергией предусматривается по временным техническим условиям, получаемым генеральным подрядчиком.

Для питьевых целей, работающих предусмотрено использование бутилированной питьевой воды. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан. Водоотведение предусматривается устройством мобильных туалетных кабин «Биотуалет».

Работающих обеспечивают специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденными Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, санитарный разрыв от проектируемых газопроводов не устанавливается, так как не относятся к магистральным. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

6.7 Организация строительства

Продолжительность строительства объекта определено в соответствии со СН РК 1.03-102-2014 часть 2 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Начало работ предусмотрено в первом квартале 2019 года (письмо ГУ «Мангистауский районный отдел строительства» от 14 сентября 2018 года №01-28/370).

Общая расчетная продолжительность строительства составляет 6 месяцев.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2019 год – 100%.

В составе ПОС разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды.

6.8 Сметная документация

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2018 г.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015.Изменения и дополнения. Выпуск 13;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 Изменения и дополнения. Выпуск 13;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018. Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. Выпуск 13;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. Выпуск 2;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017. Выпуск 1;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Мангистауский районный отдел строительства», согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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

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

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

Сметная стоимость определена в ценах 2019 года. Переход к прогнозной сметной стоимости на 2019 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019-2023 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 28 августа 2018 года №33.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение:

1) заменены в пояснительной записке недействующие нормативные документы СНиП РК на действующие нормативные документы СН РК и СП РК;

2) удален не относящиеся к рабочему проекту нормативный документ ВНТП 3-85;

3) добавлен в пояснительную записку нормативный документ СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

4) удалено испытание ПЭ газопровода с давлением до 1,2 МПа;

5) заменен в общих указаниях устаревший нормативный документ СНиП 3.04.03-85, СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкции от коррозий» на действующие СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии» и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

6) исправлен гидравлический расчет газопровода среднего давления;

7) на всех планах газопровода указаны привязки трассы газопровода к существующим объектам и прямоугольные координаты трассы газопровода для определения трассы газопровода при выносе в натуру;

8) удален раздел «Молниезащита ГРПШ (МЗ)» из состава раздела ГСН.

Молниезащита:

9) ПЗ, ЭМ.1: исключена нормативно-техническая документация, которая утратила силу в РК (СН РК 1.02-03-2011);

10) разработаны ситуационные планы с указанием мест установки ПГБ-1 и ГРП-1, 2 (ГОСТ 21.101-97);

11) откорректированы планы (ПУЭ РК, СО-153-34.21.122-2003);

12) в прилагаемом чертеже молниеотвода основная надпись (угловой штамп), штамп привязки выполнены в соответствии с требованиями ГОСТ 21.101-97;

13) раздел марки ЭМ укомплектован заказной спецификацией оборудования, изделий и материалов (гл.4 ГОСТ 21.101-97).15).

Оценка воздействия на окружающую среду:

14) откорректирован перечень источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве объекта;

15) откорректированы сведения по отходам;

16) откорректирован расчет платы за эмиссии в ОС;

17) откорректирована заявка на эмиссии в окружающую среду.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам:

18) предусмотрены нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питания и питьевого водоснабжения работающих на период строительно-монтажных работ, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177;

19) откорректирован раздел «Обоснование размера СЗЗ», в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237;

20) откорректированы расчеты по водопотреблению и водоотведению на период строительства.

Сметная документация:

21) выполнена корректировка принятых сметных норм и цен, расхода ресурсов и устранены арифметические ошибки в части единиц измерения;

22) объемы приведены в соответствие с рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с требованиями «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденный приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком рабочего проекта данный объект отнесен к технически сложным, I (повышенный) уровня ответственности.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

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

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

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 09 января 2007 года «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства»,

утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 года №237.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая ротяженность газопроводов	м	50351,2	50351,2
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	674,934 576,064 5,716 93,154	638,325 524,235 6,134 107,956
3	Из них: на 2018 год (ПИР, экспертиза) на 2019 год	млн. тенге		18,412 619,913
4	Продолжительность строительства	мес.	6	6

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность газопроводов - 50351,2 м.

общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов - 638,325 млн. тенге,

в том числе: СМР - 524,235 млн. теңге;

оборудование - 6,134 млн. тенге;

прочие - 107,956 млн. тенге;

продолжительность строительства - 6 месяцев.

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

3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Мангистауский районный отдел строительства» в соответствии с условиями договора от 11 октября 2018 года №150740018601/180040/00 (032).

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Маңғыстау облысының Маңғыстау ауданы Тасмұрын және Тиген тұрғын алаптарының газ тарату жүйелерін салу» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

газ құбыларының жалпы ұзындығы	- 50351,2 метр;
2018-2019 жылдарғы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 638,325 млн. теңге,
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 524,235 млн. теңге,
жабдық	- 6,134 млн. теңге,
өзгеде	- 107,956 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 6 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 11 қазандағы №150740018601/180040/00 (032) шарттың талаптарына сәйкес «Маңғыстау аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

Стахарная М.А.

Главный специалист

Мороз Г.А.

Эксперт

Петрова Н.А.

Эксперт

Тауканова У.М.

Эксперт

Халиева Р.У.

Эксперт

Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела

Бозжигитов К.А.

Эксперт

Шомбылов К.Д.

Эксперт

Номер: KZ27VDD00108047

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Мангистауский районный отдел строительства" Республика Казахстан, Мангистауская область, Мангистауский район, Шетпинский с.о., с.Шетпе, Площадь ЦЕНТРАЛЬНАЯ, дом № 1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 150740018601

Наименование производственного объекта: РП "Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области"

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауский район Тиген и Тасмурын

Мангистауская область, Мангистауский район Тиген и Тасмурын

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Кусбеков Дуйсен Темирович

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

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 21.12.2018 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	4,804564991	7,313984735
РП "Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области" (строительство)	4,753904991	7,097354735
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,347222222	0,125
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,234934641	0,43591
Пыль полиметаллическая свинцово-цинкового производства (с содержанием свинца до 1 %)	0,0052	0,000468
Сера диоксид	0,059256536	0,12927
Углерод	0,037148693	0,086107
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000414594	0,0002
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000385572	0,000186
Углерод оксид	0,356865452	0,648596772
Формальдегид	0,007916667	0,0172164
Бенз/а/пирен	0,000000686	0,000001578
Железо (II, III) оксиды	0,005762852	0,00278
Азот (II) оксид	0,070669444	0,16039946
Азота (IV) диоксид	0,439733169	0,988039525
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,597222222	0,215
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль G680цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	2,58690574	4,287456
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,000414594	0,0002
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000451907	0,000218
Пыль абразивная	0,0034	0,000306

РП "Строительство газораспределительных систем жилых массивов Тасмурын и Тиген Мангистауского района Мангистауской области" (эксплуатация)	0,05066	0,21663
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,05066	0,21663
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;

2. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля, мониторинга и представлять отчет об их выполнении ежеквартально, в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала в Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан;

3. Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший;

4. Систематического нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающую среду и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.

5. Разрешение на эмиссии в окружающую среду аннулируется органом, его выдавшим, на основании письменного обращения природопользователя после завершения строительных работ.

6. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий.