«Құрманғазы көшесі Әбілхайырхан даңғылының бұрышы - Еркінқала селосы Ерік Мостовой арнасының бойымен жоғары қысымды газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

22.12.2017 ж. № 15-0336/17
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Атырау облысы энегетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ЛМ Транспроект» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Құрманғазы көшесі Әбілхайырхан даңғылының бұрышы - Еркінқала селосы Ерік Мостовой арнасының бойымен жоғары қысымды газ құбырын 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

№ 15-0336/17 от 22.12.2017 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство полиэтиленового газопровода высокого давления ул. Курмангазы угол пр. Абулхаирхана - с. Еркинкала вдоль канала Ерик Мостовой»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ЛМ Транспроект»

г. Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство полиэтиленового газопровода высокого давления ул. Курмангазы угол пр. Абулхаирхана - с. Еркинкала вдоль канала Ерик Мостовой»** 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 полиэтиленового газопровода высокого давления ул. Курмангазы угол пр. Абулхаирхана - с. Еркинкала вдоль канала Ерик Мостовой».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 03 ноября 2017 года №070140003585/170099/00(85).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ЛМ Транспроект», государственная лицензия от 22 сентября 2016 года №16015613, II – категория, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы».

ГИП – Солнцева Е. С. (приказ от 15 мая 2017 года №11).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 07 мая 2017 года;

решение ГУ «Акимат Атырауской области» о предоставлении права временного безвозмездного землепользования от 21 сентября 2017 года №1850;

акт на право временного возмездного землепользования, выданный Департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал НАО «Государственная корпорация» «Правительство для граждан» по городу Атырау от 03 октября 2017 года №0145640;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Атырау» от 09 октября 2017 года №KZ56VUA00027104;

перечень основного оборудования, отсутствующего в нормативной базе и принятого по прайс-листам, и его стоимости, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 20 декабря 2017 года;

экспертное заключение на соответствие требованиям нормативных документов по промышленной безопасности рабочего проекта «Строительство ПЭ газопровода высокого давления (0,6 Мпа) HDPE 100 SDR 9 Д315х35 мм, ТОО «Заман-Нан» - с. Еркинкала» вдоль канала «Ерик Мостовой» расположенного в Атырауской области, утвержденное директором ТОО «Компания АГРО-ПРОМ БАСТАУ» от 04 сентября 2017 года №25-08-2017, (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности от 16 сентября 2016 года №KZ93VEK00005945, выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан);

отчет об инженерно-геологических изысканиях и топографическая съемка в масштабе 1:500, выполненные ТОО «Батысгеодезия» в мае 2017 года, (Государственная лицензия от 24 декабря 2012 года №12020770);

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 21 декабря 2017 года №30-03-28/1738 о планировании строительства объекта во втором квартале 2018 года.

Технические условия:

АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 15 июня 2017 года №13/0545 на проектирование подключение к газораспределительным сетям;

АО «Атырау Жарык» от 02 июня 2017 года №27-5165 на пересечение существующих ЛЭП, ВЛ, КЛ/

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» - письмо согласовании рабочего проекта от 06 октября 2017 года №18-13-02-04/143.

ГУ «Городской отдел архитектуры и градостроительства» - письмо согласовании рабочего проекта от 20 октября 2017 года №13549.

АО «Атырау Жарык» - письмо о согласовании рабочего проекта от 27 июля 2017 года №27-7766.

ГКП «Атырау СУ Арнасы» - письмо о согласовании рабочего проекта от 07 августа 2017 года №03/7397.

АО «ҚазТрансГаз Аймақ» - согласование рабочего проекта от 27 июля 2017 года №0339/16.

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» - письмо о согласовании рабочего проекта от 21 декабря 2017 года №30-03-28/1739.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка.

Том II. Рабочие чертежи:

ГСН – наружное сети газоснабжения.

ЭР – электротехнические решения.

ПОС – проект организации строительства.

Том III. ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду.

Том IV. СМ – сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Для обеспечения сетями газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Площадка строительства расположена в юго-западной части города Атырау Республики Казахстан в с. Еркинкала вдоль канала Ерик Мостовой. Абсолютные отметки существующего рельефа имеют значения от минус 21,37 м до минус 27,85 м.

Ситуационная схема расположения приведена на рисунке 1.

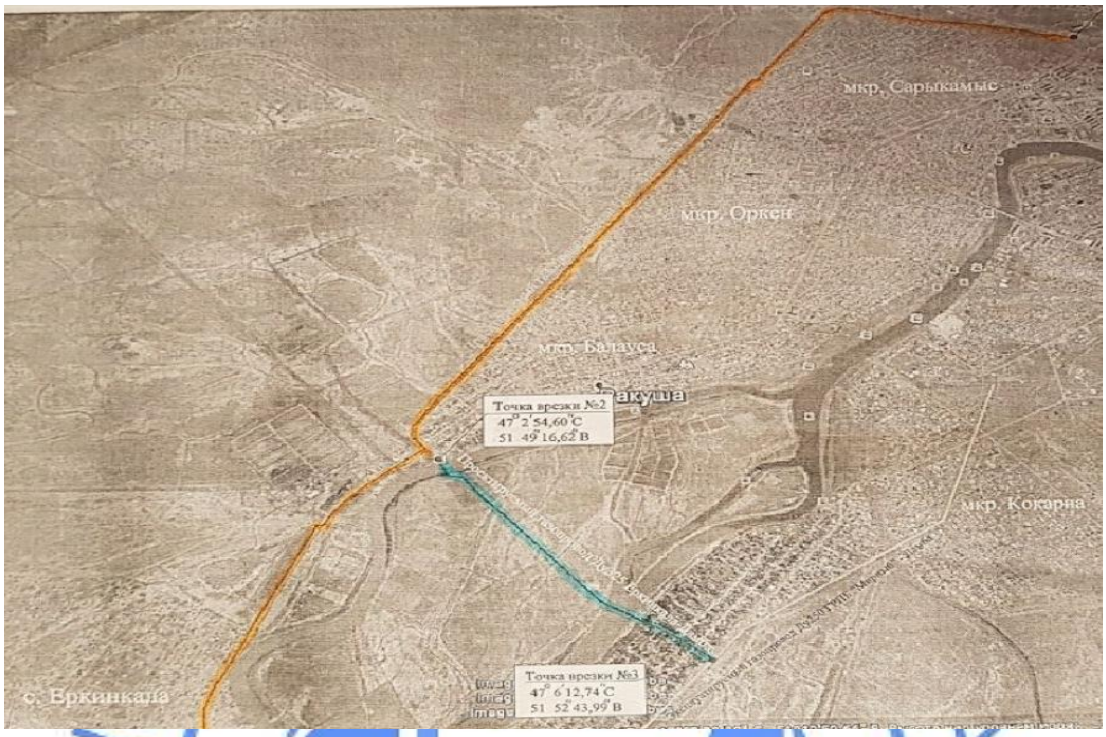


Рисунок 1.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (СНиП РК 2.04-01-2010)	-IVГ;
дорожно-климатическая зона – V;	
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 (СН РК 2.04-21-2004*)	- минус 28°С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- I (50 кгс/м^2);
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*)	- III (38 кгс/м^2);
нормативная глубина промерзания для суглинков и глин	- 1,24 м.
нормативная глубина промерзания для супесей и песков мелких и пылеватых	- 1,5 м.
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006)	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических изысканиях составлен ТОО «Батысгеодезия» в мае 2017 года.

Территория в пределах исследованной площадки приурочена к поверхности хвалынской (верхнеплейстоценовой) морской террасы (mQ3hv). Нижняя граница террасы определяется изогипсой с абсолютной отметкой минус 22,00 м. Хвалынская аккумулятивная морская терраса отделяется от новокаспийской аккумулятивной морской террасы довольно отчетливо прослеживающимся береговым валом в виде перегиба склона высотой 1,73 м и шириной до 100 м.

В процессе изысканий пройдено 24 скважины глубиной 3,0 м.

Геолого-литологический разрез исследованной территории, на глубину до 3,0 м от дневной поверхности представлен нелитифицированными отложениями верхнечетвертичного (голоценового) времени аллювиального генезиса (a Q4).

В соответствии с ГОСТ 25100-2011 в инженерно-геологическом разрезе выделены следующие ИГЭ:

ИГЭ-1 – суглинок пучинистый. Мощность слоя от 0,9 до 1,5 м.

Расчетные значения плотности грунта естественного сложения: при доверительной вероятности 0,85: 1,77 т/м^3; при доверительной вероятности 0,95: 1,73 т/м^3; модуль деформации 8,66 МПа; удельное сцепление 0,029 МПа; угол внутреннего трения 24°.

Деформация просадочности – 0,01 (не просадочный).

ИГЭ-2 – суглинок легкий пылеватый. Мощность слоя от 0,8 до 3,0 м.

Расчетные значения плотности грунта естественного сложения: при доверительной вероятности 0,85: 2,08 т/м^3; при доверительной вероятности 0,95: 2,03 т/м^3; модуль деформации 6,50 МПа; удельное сцепление 0,008 МПа; угол внутреннего трения 19°.

Деформация просадочности – 0,005 (не просадочный).

ИГЭ-3 – глина легкая пылеватая. Мощность слоя – 2,5 м.

Расчетные значения плотности грунта естественного сложения: при доверительной вероятности 0,85: 1,85 т/м^3; при доверительной вероятности 0,95: 1,83 т/м^3; модуль деформации 6,656 МПа; удельное сцепление 0,026 МПа; угол внутреннего трения 16°.

Деформация просадочности – 0,01 (не просадочный).

В процессе производства инженерно-геологической разведки грунтовые воды не вскрыты.

Степень агрессивности воздействия грунтов выше уровня грунтовых вод на бетонные и железобетонные конструкции при марке бетонов по водопроницаемости W 4, W 6, W 8 следующая:

по содержанию хлоридов (0,784%) для всех марок бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе (ГОСТ 10178-85) и сульфатостойких цементах (ГОСТ 22266-85) – средне - агрессивная;

по содержанию сульфатов (1,4774%) для бетонов марки W4 к сульфатостойким цементам (ГОСТ 22266-85) – средне агрессивная, для бетонов марки W 6 – среднеагрессивная, для бетонов марки W 8 – среднеагрессивная.

АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 15 июня 2017 года №13/0545 на проектирование подключение к газораспределительным сетям;

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 15 июня 2017 года №13/0545, выданным АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Наружное газоснабжение

Рабочим проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового (далее-ПЭ) газопровода высокого давления 0,6 МПа от ул. Курмангазы - угол пр. Абулхаирхана в с. Еркинкала вдоль канала «Ерик Мостовой», расположенного в Атырауской области.

Врезка проектируемого ПЭ газопровода высокого давления предусмотрена от существующего стального газопровода высокого давления Д219 мм Ру=1,2 МПа (Финская котельная - Заман Нан).

Для прекращения подачи газа, на газопроводе устанавливаются следующие отключающие устройства:

подземные полиэтиленовые шаровые краны, компании «Georg Fisher» ПЭ 100 SDR 11 PN1,0 МПа диаметром 225 мм и 315 мм в безколодезной установке, краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

Для снижения давления газа, рабочим проектом предусмотрена установка блочных газорегуляторных пунктов (ГРПБ) с регуляторами давления РДГ-150В и РДУК-200В, с узлами учета газа СТГ-16М-1600 и СТГ-16М-2500 соответственно, с электронными корректорами miniElcor2.

Прокладка газопровода высокого и среднего давления, осуществляется подземным способом.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4437-2004 ПЭ 100 SDR 9 диаметром 315х35,2 мм и по СТ РК ИСО 4437-2004 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 225х25,2 мм и диаметром 160х14,6 мм, (ГОСТ 10704-91) диаметром 219х6,0 мм.

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 1,2 м, в местах где газопровод проложен под автодорогой - от 1,5 до 2,5 м.

Переходы подземного газопровода через автомобильные дороги предусмотрены открытым способом и методом ГНБ, газопровод прокладывается в защитном футляре из полиэтиленовой трубы по СТ РК ИСО 4437-2004, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер.

Переход подземного газопровода через канал «Ерик Мостовой» предусмотрен методом наклонно-направленного бурения (далее-ННБ), газопровод прокладывается в защитном футляре из полиэтиленовой трубы с соэкструзионными слоями из полиэтилена стойкого к точечным 9 нагрузкам типа «Мультипайп III» (ГОСТ Р 59838-2009), с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер.

Прокладка подземного газопровода высокого и среднего давления при пересечении с ВЛ-10-110 кВ выполнена методом ГНБ, с целью исключения контакта и порыва проводов.

Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ», на расстоянии 0,7 м от верха, присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и электропроводом-спутником или полосой металлической фольги, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.

Основные технические показатели:

общая протяженность газопровода – 11473 м.

Электротехнические решения

Рабочий проект выполнен согласно техническим условиям от 15 июня 2017 года №13/0545, выданным АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Молниезащита

Площадки, проектируемых газорегуляторных пунктов блочных ГРПБ являются наружными установками со взрывоопасными зонами класса В-1г. Внутри помещения каждого ГРПБ образуются взрывоопасные зоны класса В-Ia.

Согласно нормативным требованиям ПУЭ РК и СН РК 2.04-29-2005 («Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений») площадки ГРПБ подлежат оборудованию молниезащитой II категории и заземляющим устройством.

Технические решения по молниезащите и заземлению блочных пунктов ГРПБ, разработаны в представленном комплекте рабочей документации.

Вокруг площадок блочных пунктов ГРПБ выполнены заземляющие устройства в виде контура заземления с электродами из стального круга диаметром 16 мм, соединёнными стальной полосой 40х4 мм. Расположенные на площадках блок-боксы газорегуляторных пунктов присоединены стальной полосой к контуру заземления не менее, чем в двух точках.

Защита проектируемых блочных пунктов ГРПБ от прямых ударов молнии выполнена отдельно стоящими молниеотводами высотой 13,0 метров.

На каждой площадке молниеприемник присоединен к заземляющему контуру в двух местах.

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 металлического корпуса оборудования.

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

Электрохимическая защита (ЭХЗ)

В соответствии с ТУ в разделе разработана защита стального газопровода от электрохимической коррозии.

Существующий подземный стальной газопровод диаметром 159 мм защищен от почвенной коррозии активным способом антикоррозионной защиты методом катодной поляризации.

Технологическими решениями запроектирован разрыв в существующем стальным газопроводе, установка заглушек на обоих участках разрыва существующего газопровода.

Второй участок газопровода переведён в режим среднего давления (далее СД).

Для обеспечения защиты от почвенной коррозии участка стального газопровода, переведенного в режим СД, запроектировано устройство перемычки из стальной полосы 10х50 мм между двумя участками газопровода и подключения газопровода СД, к существующей системе антикоррозионной защиты.

Главным критерием защищенности системами электрохимзащиты является минимальная разность потенциала «сооружение – земля».

Для обеспечения нормируемого защитного потенциала газопроводов высокого и среднего давления в течении более длительного срока службы предусмотрена установка дополнительного анодного заземления.

В качестве анодного заземлителя приняты анодные заземлители железокремнистые типа АЗЖК-1 длиной 1,5 м в количестве 12 штук, которые подключены к существующей системе катодной защиты.

Подключение анодного заземлителя к защищаемым объектам выполнено кабелем, проложенным в траншее на глубине не менее 0,7 м от поверхности земли.

В качестве соединительных кабелей принят кабель марки ВВГ 1х16 мм^2.

Систематический контроль за состоянием защищаемых газопроводов запроектирован установкой коверов.

Средства ЭХЗ запроектированы в соответствии с нормативными требованиями ПУЭ РК, СНиП РК 4.04-10-2002, СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, заводских технических паспортов и инструкций.

Основные технические показатели:

количество установленных анодных заземлителей типа АЗЖК-1 - 12 шт.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера разработаны следующие мероприятия:

герметизация системы технологического режима;

системы защиты от превышения давления;

изоляция оборудования и трубопроводов.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту разработаны ИП «Джунусовой Г. А.», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01729Р от 30 января 2008 г.

Оценка воздействия на окружающую среду

Воздушная среда

На период строительства загрязнение атмосферного воздуха будет происходить за счет строительной техники, земляных работ, при укладке асфальтобетонного покрытия, нанесения лакокрасочных материалов, разгрузки строительных материалов и т.д.

Всего источников выбросов загрязняющих веществ (далее ЗВ) при строительстве объектов – 14 единиц, 2 источника организованного характера и 12 источников неорганизованного характера.

Источник №0001 - дизельная электростанция ДЭС.

Источник №0002 - компрессорная установка.

Источник №6001 – работа строительной техники.

Источник № 6002 – движение строительной техники по строительной площадке.

Источник №6003 – земляные работы.

Источник №6004 – разгрузка стройматериалов.

Источник №6005 – гидроизоляция.

Источник №6006 – сварочный пост.

Источник №6007 – сварочные работы.

Источник №6008 - буровые работы.

Источник №6009 – уплотнение щебеночного покрытия.

Источник №6010 - испарение битума при пропитке полотна.

Источник №6011 – испарение битума при укладке асфальтобетонного покрытия.

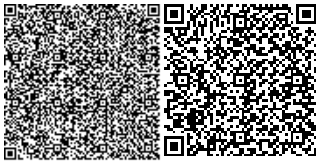
Источник №6012 - лакокрасочные работы.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу при проведении строительных работ не проводился, так как работа носит временный характер, а выбросы не включают в себя залповые и аварийные выбросы.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ при СМР приведены в таблице №1.

Таблица №1

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		Существующее положение		на 2017-2019 год		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
ДЭС	0001							



продолжение таблицы №1

0301	Азота (IV) диоксид (4)		-	-	0.0085	0.0014	0.0085	0.0014	2017
0304	Азот (II) оксид (6)		-	-	0.0014	0.00023	0.0014	0.00023	2017
0328	Углерод (593)		-	-	0.0006	0.00009	0.0006	0.00009	2017
0330	Сера диоксид		-	-	0.0013	0.00022	0.0013	0.00022	2017
0337	Углерод оксид		-	-	0.0069	0.0011	0.0069	0.0011	2017
0703	Бенз/а/пирен (54)		-	-	0.00000001	0.000000024	0.00000001	0.000000024	2017
1325	Формальдегид (619)		-	-	0.0001	0.000022	0.0001	0.000022	2017
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)		-	-	0.0032	0.00053	0.0032	0.00053	2017
Компрессорная установка		0002							
0301	Азота (IV) диоксид (4)		-	-	0.0768	0.0168	0.0768	0.0168	2017
0304	Азот (II) оксид (6)		-	-	0.0125	0.0027	0.0125	0.0027	2017
0328	Углерод (593)		-	-	0.005	0.001	0.005	0.001	2017
0330	Сера диоксид		-	-	0.012	0.0026	0.012	0.0026	2017
0337	Углерод оксид		-	-	0.062	0.0136	0.062	0.0136	2017
0703	Бенз/а/пирен (54)		-	-	0.00000012	0.00000003	0.00000012	0.00000003	2017
1325	Формальдегид (619)		-	-	0.0012	0.0003	0.0012	0.0003	2017
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)		-	-	0.029	0.0063	0.029	0.0063	2017
Итого по организованным источникам:			-	-	0,22050013	0,046892032	0,22050013	0,046892032	2017
Неорганизованные источники									
Сварочный пост		6006							
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ 277)		-	-	0.003	0.0011	0.003	0.0011	2017
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(332)		-	-	0.0004	0.000127	0.0004	0.000127	2017
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(627)		-	-	0.0001	0.000046	0.0001	0.000046	2017
Сварочные работы		6007							
0337	Углерод оксид (594)		-	-	0.09108	0.36	0.09108	0.36	2017
0827	Хлорэтилен				0.03946	0.156	0.03946	0.156	
Окрасочные работы.		6012							

продолжение таблицы №1

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		-	-	0.0261	0.002	0.0261	0.002	2017
1210	Бутилацетат (110)		-	-	0.0018	0.001	0.0018	0.001	2017
1401	Пропан-2-он (478)		-	-	0.0039	0.0010000	0.0039	0.0010000	2017
2902	Взвешенные вещества		-	-	0.021	0.0047	0.021	0.0047	2017
0621	Метилбензол (353)		-	-	0.0093	0.003	0.0093	0.003	2017
Гидроизоляция		6005							
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)		-		0.064	0.002	0.064	0.002	2017
Испарение битума при пропитке полотна		6010							
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)		-	-	0.077	0.009	0.077	0.009	2017
Испарение битума при укладке асфальтобетонного покрытия		6011							
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)		-	-	0.077	0.018	0.077	0.018	2017
Выбросы пыли при автотранспортных работах		6002							
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(503)		-	-	0.16	0.062	0.16	0.062	2017
Земляные работы		6003							
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(503)		-	-	0.361	0.59	0.361	0.59	2017
Разгрузка стройматериалов		6004							
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(503)		-	-	0.036	0.024	0.036	0.024	2017
Буровые работы		6008							

окончание таблицы №1

2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(503)		-	-	0.0166	0.02903	0.0166	0.02903	2017
Уплотнение щебеночного покрытия		6009							
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(503)		-	-	0.064	0.01	0.064	0.01	2017
Итого по неорганизованным источникам:					1,05174	1,273003	1,05174	1,273003	
Всего по предприятию:					1.27224013	1.319895054	1.27224013	1.319895054	

Всего источников выбросов ЗВ при эксплуатации объектов – 23 единицы, 20 источников организованного характера и 3 источника неорганизованного характера.

Источник №0001-0020 - свеча сбросов газа.

Источник №6001-6003 - неподвижные и подвижные соединения.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 1.7.

При анализе проведенного расчета не выявлены превышения приземных концентраций.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации приведены в таблице №2.

Таблица №2

Производство, цех, участок		Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества			Существующее положение		на 2018-2019 год		ПДВ		
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники									
Свеча сбросов газа		0001							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0002							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018

продолжение таблицы №2

Свеча сбросов газа		0003							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0004							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0005							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0006							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0007							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0008							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0009							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018

продолжение таблицы №2

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0010							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0011							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0012							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0013							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0014							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.000007	0.001	0.000007	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.018	0.000169	0.018	0.000169	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.00003	0.0000003	0.00003	0.0000003	2018
Свеча сбросов газа		0015							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.0000092	0.001	0.0000092	2018
0410	Метан (734*)		-	-	0.023	0.0002	0.023	0.0002	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.000038	0.0000004	0.000038	0.0000004	2018
Свеча сбросов газа		0016							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.0000092	0.001	0.0000092	2018

продолжение таблицы №2

0410	Метан (734*)		-	-	0.023	0.0002	0.023	0.0002	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.000038	0.0000004	0.000038	0.0000004	2018
Свеча сбросов газа		0017							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.0000092	0.001	0.0000092	
0410	Метан (734*)		-	-	0.023	0.0002	0.023	0.0002	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.000038	0.0000004	0.000038	0.0000004	2018
Свеча сбросов газа		0018							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.0000092	0.001	0.0000092	
0410	Метан (734*)		-	-	0.023	0.0002	0.023	0.0002	2018
			-	-					
Свеча сбросов газа		0019							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.0000092	0.001	0.0000092	
0410	Метан (734*)		-	-	0.023	0.0002	0.023	0.0002	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.000038	0.0000004	0.000038	0.0000004	2018
Свеча сбросов газа		0020							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.001	0.0000092	0.001	0.0000092	
0410	Метан (734*)		-	-	0.023	0.0002	0.023	0.0002	2018
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на(536)		-	-	0.000038	0.0000004	0.000038	0.0000004	2018
Итого по организованным:					0,41061	0,003725	0,41061	0,003725	
Неорганизованные источники									
Неподвижные и подвижные соединения		6001							
0330	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.000169	0.00533	0.000169	0.00533	2018
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)		-	-	0.2040078	6.43359	0.2040078	6.43359	2018
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)		-	-	0.0756367	2.38528	0.0756367	2.38528	2018
0602	Бензол (64)		-	-	0.000986	0.03109	0.000986	0.03109	2018
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		-	-	0.003099	0.00977	0.003099	0.00977	2018

окончание таблицы №2

0621	0621 Метилбензол (353)		-	-	0.0006197	0.01954	0.0006197	0.01954	2018
Неподвижные и подвижные соединения		6002							
0330	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.000169	0.00533	0.000169	0.00533	2018
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)		-	-	0.2040078	6.43359	0.2040078	6.43359	2018
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)		-	-	0.0756367	2.38528	0.0756367	2.38528	2018
0602	Бензол (64)		-	-	0.000986	0.03109	0.000986	0.03109	2018
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		-	-	0.0003099	0.00977	0.003099	0.00977	2018
0621	0621 Метилбензол (353)		-	-	0.0006197	0.01954	0.0006197	0.01954	2018
Неподвижные и подвижные соединения		6003							
0330	Сероводород (Дигидросульфид) (528)		-	-	0.000169	0.00533	0.000169	0.00533	2018
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)		-	-	0.2040078	6.43359	0.2040078	6.43359	2018
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)		-	-	0.0756367	2.38528	0.0756367	2.38528	2018
0602	Бензол (64)		-	-	0.000986	0.03109	0.000986	0.03109	2018
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		-	-	0.0003099	0.00977	0.003099	0.00977	2018
0621	0621 Метилбензол (353)		-	-	0.0006197	0.01954	0.0006197	0.01954	2018
Итого по не организованным:					0,8479764	26,6538	0,8479764	26,6538	
Всего по предприятию:					1.2586244	26.65752544	1.2586244	26.65752544	

Водные ресурсы

На период строительства, вода будет осуществляться привозным способом. Расход воды на хоз-питьевые нужды составит 1712,5979 м^3. Расход воды на технические нужды составит 10,92 м^3. Расход воды на пылеподавление составит 215,1684 м^3. Расход воды на мойку колес автомобилей составит 35,00 м^3.

Для мойки колес рабочим проектом предлагается установка отстойника, объем, которого составит не менее 3,0 м^3. После осаждения осветленная вода насосом будет подаваться на повторное использование. Оставшаяся отстоянная вода и осадок после завершения работы участка мойки колес вывозится на утилизацию специализированной организацией.

Для естественных нужд работников устанавливаются передвижные биотуалеты в непосредственной близости от места проведения работ, по мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом, для хозяйственно-бытовых сточных вод на территории строительной площадки предусматривается установка специализированной, герметичной емкости для сбора сточных вод.

Вывоз всех сточных вод предусматривается производить специализированной организацией (договор с которой заключает подрядная организация до начала строительно-монтажных работ по строительству ПЭ газопровод). Сброс сточных вод на рельеф местности не производится.

Земельные ресурсы и почва

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие на почвенный покров.

При проведении строительных работ значительного воздействия на почвы на территории строительной площадки не прогнозируется и носит незначительный характер.

Технология работ по технической рекультивации нарушенных земель при строительстве трубопроводов заключается в снятии плодородного слоя почвы до начала строительных работ, перемещения его к месту временного хранения и возвращения его на восстанавливаемые земли по окончании строительных работ.

Отходы производства и потребления

В процессе строительства предусматривается образование следующих отходов: строительные отходы (зеленый уровень опасности GG_{170}), тара из-под ЛКМ (янтарный уровень опасности AD_{070}), огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA_{090}), промасленная ветошь (янтарный уровень опасности AC_{030}), ТБО (зеленый уровень опасности GO_{060}).

На период строительства образуемые отходы будут раздельно собираться и временно храниться в специально отведенных местах и в специальных контейнерах, на срок не более 6 месяцев до его передачи специализированным организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Отходы производства и потребления на период строительства приведены в таблице №3.

Таблица №3

Наименование отходов	Образование т/год	Размещение/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	20,1960	-	20,1960
В т. ч. отходов производства	7,8660	-	7,8660
отходов потребления	12,33	-	12,33
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,000028	-	0,000028
тара из-под ЛКМ	0,731575	-	0,731575
Зеленый уровень опасности			
Строительный мусор	7,1300	-	7,1300

окончание таблицы №3

огарки сварочных электродов	0,0044	-	0,0044
Коммунальные (твердо-бытовые) отходы	12,33	-	12,33

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.

Растительный и животный мир

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

Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие на растительный и животный мир.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового газопровода.

Имеется согласование данной проектной документации от 06.10.2017 года №18-13-02-04/143 от РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов».

В рабочем проекте предусмотрены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания работающих при производстве планируемых работ. Представлен расчет потребности временных зданий и сооружений для обеспечения рабочих необходимыми условиями труда, отдыха и питания. Предусмотрены помещения для обогрева рабочих и кратковременного отдыха, бытового обслуживания (гардеробные, душевые, умывальные, помещения для сушки одежды), помещения для приема пищи. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества. Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок, осуществляется 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», утвержденных Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 г. №237, производство строительных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается. От проектируемого газопровода санитарный разрыв не требуется, так как он не относится к магистральным.

6.6 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК 1.03-102-20134 «Продолжительность строительства и задел в

строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II – Непроизводственное строительство. Коммунальное хозяйство.

Продолжительность строительства составляет 4 месяца.

Начало работ предусмотрено во 2 квартале 2018 года (письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 21 декабря 2017 года №30-03-28/1738).

До начала производства строительно-монтажных работ должны быть выполнены подготовительные работы (разбивка трассы газопровода, выполнено временное ограждение, устройство открытых складских площадок для труб, временное освещение строительной площадки).

Работы по монтажу и приемке в эксплуатацию газопровода, сооружений на нем, а также газового оборудования должно производиться в соответствии с требованиями СНиП 3.05.02-88 и Техническим регламентом «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Введение строительно-монтажных работ предполагается осуществлять поточным методом с комплексной механизацией всех основных строительных процессов.

Доставка строительных материалов и конструкций к месту работ осуществляется по автомобильным дорогам.

Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется специальными службами, созданными в строительной организации, оснащенными средствами, приборами, приспособлениями, обеспечивающими необходимую достоверность и полноту контроля.

При производстве работ следует проверять соблюдение технологии выполнения строительно-монтажных работ: соответствие выполняемых работ рабочим чертежам, строительным нормам, правилам и стандартам.

6.7 Сметная документация

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.5.6) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2017 г.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 8;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 8;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017. Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. Выпуск 1;

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.

Перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017-2018 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2017-2021 годы протокол №29 от 31 августа 2016 года с учетом изменений от 13 февраля 2017 года, протокол №7.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала по Западному региону РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Строительство полиэтиленового газопровода высокого давления ул. Курмангазы угол пр. Абулхаирхана - с. Еркинкала вдоль канала Ерик Мостовой» внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение:

1) добавлены нормативные документы СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СНиП РК 3.05-01-2010 «Магистральные трубопроводы», СП 108-34-97 «Сооружение подводных переходов»;

2) указаны объемы проверки стыков неразрушающими физическими методами, испытания на прочность и герметичность подземного газопровода в соответствии СП РК 4_03-101-2013 «Газораспределительные системы», исправлено расстояние между подземным газопроводом и сигнальной лентой;

3) исправлены диаметры газопроводов в плане;

4) разработан чертеж поперечного разреза траншеи;

5) исправлен профиль газопроводов;

6) подводный переход через канал перепроектированы в соответствии требованиям п. 5.6.2 «Подводные переходы, выполняемые способом наклонно-направленного бурения (ННБ)» СНиП РК 3.05-01-2010 «Магистральные трубопроводы». Угол входа, выхода скважин в проекте переходов пределах 8-15 градусов, 5-8 градусов. Заглубление трубопровода принят с учетом геолого-литологических условии дна, глубины возможного размыва и углубления русла;

7) на подводном переходе через канал футляр и газопровод проектированы из полиэтиленовых труб с соэкструзионными слоями из полиэтилена стойкого к точечным нагрузкам SDR9 типа «Мультипайп III» ГОСТ Р 59838-2009;

8) разработан монтажный обвязочный чертеж ПГБ;

9) разработан чертеж перехода с устройством футляра контрольной трубкой под ковер в соответствии СНиП РК 3.05-01-2010 «Магистральные трубопроводы», СП РК 4_03-101-2013 «ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ»;

10) внесены изменения в спецификацию в соответствии изменениям в рабочем проекте.

Электротехнические решения:

11) в пояснительную записку внесены решения по молниезащите и электрохимической защите.

Оценка воздействия на окружающую среду:

12) представлено согласование с ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов», заключение №18-13-02-04/143 от 06.10.2017 г;

13) представлен протокол о проведении общественных слушаний и объявление в СМИ;

14) представлен раздел ОВОС;

15) откорректированы таблицы нормативов выбросов ЗВ;

16) представлены и откорректированы расчеты рассеивания приземных концентрации;

17) откорректированы таблицы «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу»;

18) приведены сведения по пылеподавлению при СМР;

19) откорректированы сведения по отходам.

Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам:

20) 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.

Сметная документация:

21) выполнено оформление и состав сметной документации согласно указаниям «Государственный норматив по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», приложение 1 к приказу КДС ЖКХ и УЗР от 3 июля 2015 года №235-нқ;

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

23) объемы приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

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

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, II (нормального) 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 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 г. №237.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1	Общая протяженность газопровода	м	11473	11473
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2017-2018 годов, в том числе: СМР; оборудование прочие	млн. тенге	1011,958 631,954 240,394 139,610	965,859 596,962 217,673 151,224
3	Из них: на 2017 год (ПИР, экспертиза) на 2018 год	млн. тенге		20,948 944,911
4	Продолжительность строительства	мес.	5	4

8. ВЫВОДЫ

1.С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство полиэтиленового газопровода высокого давления ул. Курмангазы угол пр. Абулхаирхана - с. Еркинкала вдоль канала Ерик Мостовой»** 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 газопровода - 11473 м;

общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2017-2018 годов - 965,859 млн. тенге;

в том числе СМР - 596,962 млн. тенге;

оборудование - 217,673 млн. тенге,

прочие - 151,224 млн. тенге,

продолжительность строительства - 4 месяца.

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 «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» в соответствии с условиями договора от 03 ноября 2017 года №070140003585/170099/00(85).

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Құрманғазы көшесі Әбілхайырхан даңғылының бұрышы - Еркінқала селосы Ерік-Мостовой арнасының бойымен жоғары қысымды газ құбырын 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 құбырының жалпы ұзындығы	- 11473 метр;
2017-2018 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 965,859 млн. теңге;
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 596,962 млн. теңге;
жабдық	- 217,673 млн. теңге,
өзгеде	- 151,224 млн. теңге,
құрылыс ұзақтығы	- 4 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.

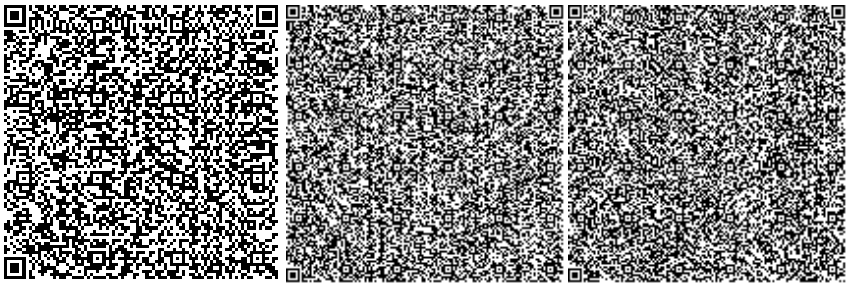
4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2017 жылғы 03 қазарашадағы №070140003585/170099/00(85) шарттың талаптарына сәйкес «Атырау облысы энегетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

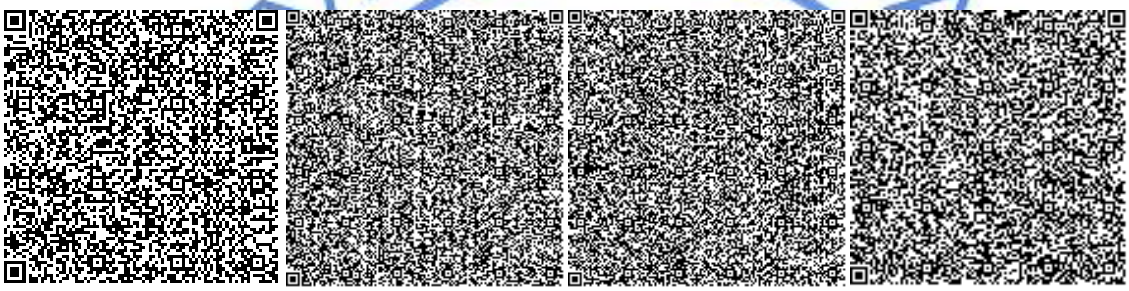
Камыспаева А.Т.

Главный специалист



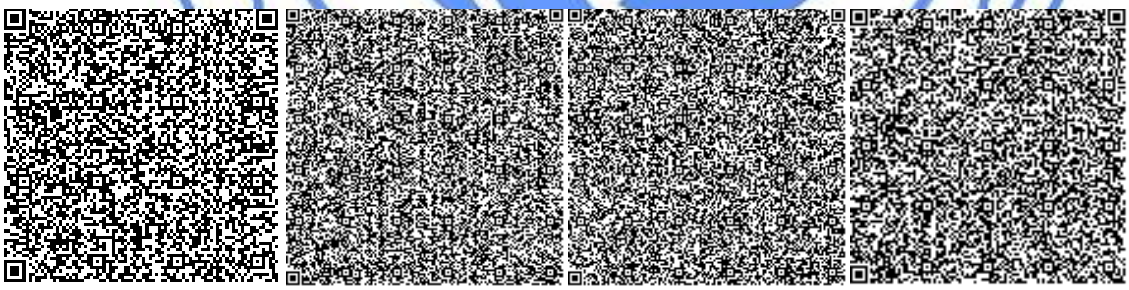
Касаткин А.В.

Эксперт



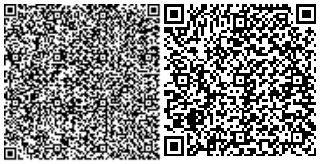
Мороз Г.А.

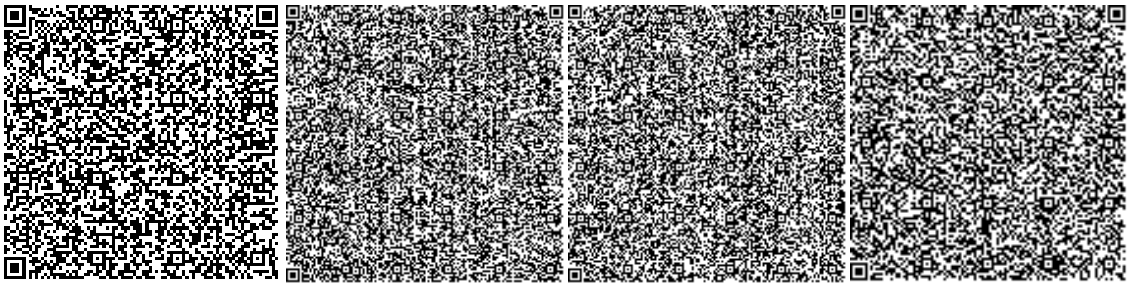
Эксперт



Халиева Р.У.

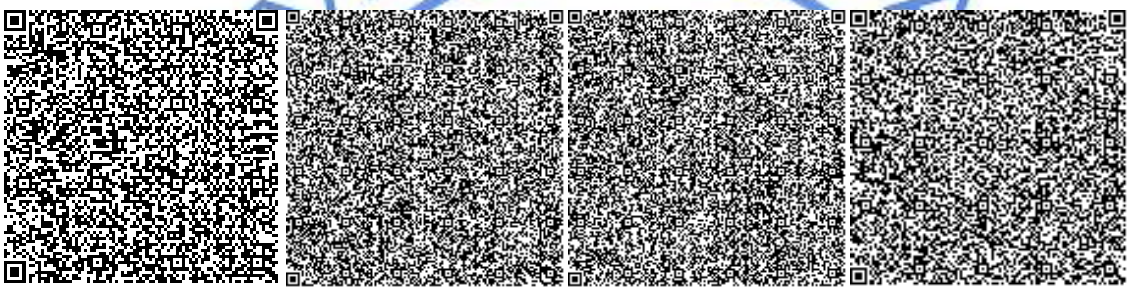
Эксперт





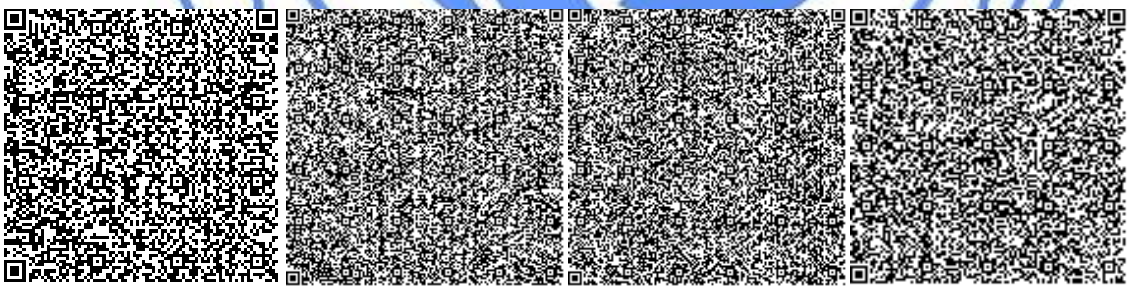
Божжигитов К.А.

Эксперт



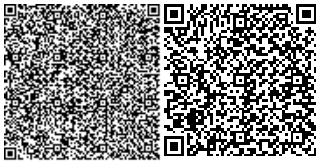
Куварзина Э.Б.

Начальник производственного отдела



Сивинцева Н.Р.

Эксперт



Петрова Н.А.

Эксперт

Приложение 6

«Утверждаю»

Директор филиала по
Западному региону
_____Мынбаев К.Т.
«_____»_____г.

ИЗМЕНЕНИЕ И (ИЛИ) ДОПОЛНЕНИЕ
в экспертное заключение от «22» декабря 2017 года № 15-0336/17
по РП «Строительство полиэтиленового газопровода высокого давления ул. Курмангазы уг. пр. Абулхаирхана - с. Еркинкала вдоль канала Ерик Мостовой» (далее – Экспертное заключение),
выданное филиалом по Западному региону

Заказчик – ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области"

Генпроектировщик – ТОО "ЛМ Транспроект"

1. ОБРАЗЕЦ:

В разделе 7.2 «Оценка принятых решений» в таблице «Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту» в строке с порядковым номером «1» Экспертного заключения:

показатели

1	Общая протяженность газопровода	м	11473	11473

заменить показателями

1	Общая протяженность газопровода	м	12043	12043

2. ОБРАЗЕЦ:

В пункте 8.1 раздела 8 Экспертного заключения:
цифру
«общая протяженность газопровода – 11473 м» заменить цифрой
«общая протяженность газопровода – 12043 м»;

3. ОБРАЗЕЦ:

В пункте 8.1 раздела 8 Экспертного заключения (на казахском языке):
цифры
«газ құбырының жалпы ұзындығы – 11473 метр»
заменить цифрой
«газ құбырының жалпы ұзындығы – 12043 метр»

3. Настоящее дополнение и (или) изменение является неотъемлемой частью Экспертного заключения.

Начальник ПО – *Куварзина Э.Б.*

Руководитель экспертной группы – *эксперт Сивинцева Н.Р.*

Экспертная группа:

Эксперт Касаткин А.В.

Эксперт Бозжигитов К.

Эксперт Петрова Н.А.

Эксперт Мороз Г.А.

Эксперт Халиева Р.У.