«Атырау облысы Қызылқоға ауданының Тасқұдық, Соркөл, Сарқұмақ, Былқылдақты, Қоңыраулы, Кенбай елді мекендерінің газ құбыры желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
23.11.2018 ж. № 01-0457/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Атырау облысы Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ,
Атырау қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Poligram» ЖШС,
Атырау қаласы

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Атырау облысы Қызылқоға ауданының Тасқұдық, Соркөл, Сарқұмақ, Былқылдақты, Қоңыраулы, Кенбай елді мекендерінің газ құбыры желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК-мен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 01-0457/18 от 23.11.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Конырaулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Poligram»,
г. Атырау

г. Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области»** выдано РГП «Госэкспертиза».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Конырaулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 12 ноября 2018 года № 01-1738.

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Poligram», г. Атырау (государственная лицензия № 17006085, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области» от 7 апреля 2017 года, I категория).

ГИП – Шагиров Д. К. (приказ от 29 июня 2017 года № 148-1).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетные инвестиции по программе «004 - Газификация населенных пунктов» согласно письму заказчика № 30-03-28/556 от 18 апреля 2018 года.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 20 сентября 2018 года;

архитектурно-планировочное задание на проектирование «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Конырaулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области» № KZ1VUA0037836, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Кызылкогинского района от 5 мая 2018 года;

постановление Кызылкогинского районного акимата Атырауской области от 16 апреля 2018 года № 69 об отводе земельного участка площадью 349,929 га под строительство газопровода;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900232 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2746 площадью 0,9948 га сроком до 31 декабря 2021 года для внутрипоселкового газопровода среднего давления с планом земельного участка М1:5000 н.п.Таскудык Мукурского с/о Кызылкогинского района, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов № 202;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900230 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2744 площадью 0,5324 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства поселкового газопровода среднего давления с планом земельного участка М1:5000 н.п Соркол Мукурского а/о, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов № 203;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900225 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2739 площадью 1,0732 га сроком до 31 декабря 2021 года для внутрипоселкового газопровода среднего давления с планом земельного участка М1:10000 н.п.Кенбай Сагизского с/о Кызылкогинского района, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов № 204;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900226 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2740 площадью 1,7852 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства внутрипоселкового газопровода среднего давления с планом земельного участка М1:25000 н.п. Конырaулы Мукурский сельский округ, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов №205;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900231 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2745 площадью 0,4388 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства внутрипоселкового газопровода среднего давления с планом земельного участка М1:5000 н.п. Сарыкумак Сагизский сельский округ, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов №206;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900229 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2743 площадью 0,5912 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства внутрипоселкового газопровода среднего давления с планом земельного участка М1:5000 н.п Былкылдакты, сельский округ Мукур, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов № 207;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900228 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2742 площадью 34,7094 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства магистрального газопровода высокого давления с планом земельного участка М1:100000 с точки соединения Мукурского аульного округа до н.п Конырaулы, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов №208;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900223 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2737 площадью 27,3669 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства магистрального газопровода высокого давления с планом земельного участка М1:50000 с точки высокого давления «Сагиз-Соркол» до н.п Былкылдакты Сагизского с/о, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов №209;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900224 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2738 площадью 143,2464 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства магистрального газопровода высокого давления с планом земельного участка М1:500000 село Мукур, с точки соединения Сагизского аульного округа до н.п. Соркол, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов № 210;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900228 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2742 площадью 34,7094 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства магистрального газопровода высокого давления с планом земельного участка М1:100000 с точки соединения Мукурского аульного округа до н.п

Конырaулы, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов №211;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900222 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2736 площадью 59,0733 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства магистрального газопровода высокого давления с планом земельного участка М1:200000 с точки высокого давления газопровода «Мукур-Конырaулы» до н.п Таскудык, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов №212;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0900331 на земельный участок кадастровый номер 04-062-022-2747 площадью 32,7690 га сроком до 31 декабря 2021 года для строительства магистрального газопровода высокого давления с планом земельного участка М1:500000 с точки соединения «Сагиз-Соркол» до н.п Сарыкумак, изготовленный Кызылкогинским районным отделением департамента «Земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал не коммерческого акционерного общества» от 19 апреля 2018 года, запись в книге записей актов №213;

письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» акимата Атырауской области № 30-03-28/556 от 18 апреля 2018 года о финансировании строительства счет бюджетных инвестиций по программе «004 - Газификация населенных пунктов» и начале реализации объекта в IV квартале 2018 года;

письмо заместителя акима Кызылкогинского района Атырауской области о численности населения и количестве жилых домов в газифицируемых населенных пунктах от 13 сентября 2018 года № 07-01-02-02/1765;

письмо заместителя акима Кызылкогинского района Атырауской области об отсутствии зеленых насаждений в пределах границ населенных пунктов от 24 сентября 2018 года № 07-01-02-02/1807.

Технические условия:

АО «КазТрансГазАймак» № 13/0371 и № 13/0790 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от существующей задвижки Ду100 мм в населенном пункте Жамансор для газификации н.п. Кенбай в Сагизском сельском округе;

АО «КазТрансГазАймак» № 13/0369 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от газопровода высокого давления Ду325 мм с установкой отсекающей задвижки Ду300 мм для газификации н.п. Балкылдакты Сагизского сельского округа и н.п. Саркумак, Соркол в Мукурском сельском округе;

АО «КазТрансГазАймак» № 13/0345 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от газопровода высокого давления Ду150 мм с установкой отсекающей задвижки Ду50 мм для газификации н.п. Конарулы Сагизского сельского округа и населенный пункт Таскудык в Мукурском сельском округе.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Атырауской области» Министерства по инвестиция и развитию Республики Казахстан – мотивированный отказ согласования проектной документации «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Конырaулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области» от 25 мая 2018 года номер KZ04VQR00010660.

Наружные инженерные сети Р-28.06.17/39 с. Жамансор-с. Кенбай листы ГСН2-ГСН8, п. Мукур - с. Конараулы - с. Таскудык листы ГСН2-ГСН18, п. Сагиз - с. Сарколь- с. Саргымак - с. Былкылдакты листы ГСН2-ГСН30 «План трассы газопровода высокого давления» и «План газопровода среднего и низкого давления» согласованы комитетом национальной безопасности ҮҚК ҮБҚ (Ұлтық Қауыпсыздық комитеты Ұлтық Басқарма Қауыпсыздығы) Атырауской области города Атырау от 21 сентября 2018 года.

Наружные инженерные сети Р-28.06.17/39 с. Жамансор - с. Кенбай листы ГСН2-ГСН8, п.Мукур-с.Конараулы-с. Таскудык листы ГСН2-ГСН18, п. Сагиз - с. Сарколь-с.Саргымак-с.Былкылдакты листы ГСН2-ГСН30 «План трассы газопровода высокого давления» и «План газопровода среднего и низкого давления» согласованы отделом архитектуры и градостроительства Кызылкогинского района от 12 декабря 2017 года.

Наружные инженерные сети Р-28.06.17/39 с.Жамансор - с.Кенбай листы ГСН2-ГСН8, п.Мукур-с.Конараулы-с. Таскудык листы ГСН2-ГСН18, п. Сагиз - с. Сарколь - с. Саргымак- с. Былкылдакты листы ГСН2-ГСН30 «План трассы газопровода высокого давления» и План газопровода среднего и низкого давления согласованы АО «КазТрансГазАймак» от 14 мая 2018 года № 267-13/18 и УМГ «Атырау» АО «Интергаз Центральная Азия» от 11 мая 2018 года.

Государственная инспекция по охране, реставрации и использованию историко-культурного наследия Атырауской области Управления культуры архивов и документации Атырауской области – согласован «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области» от 22 июня 2018 года № 01-12/75.

5.3 Перечень представленных на рассмотрение материалов проекта

Том I. Книга 1. Р-28.06.17/39-ОПЗ. Общая пояснительная записка.

Том II. Книга 1. Наружные инженерные сети (с. Жамансор-с. Кенбай).

Р-28.06.17/39-ГС. Раздел 1. Газоснабжение.

Р-28.06.17/39-АС. Раздел 2. Архитектурно-строительные решения.

Том II. Книга 2. Наружные инженерные сети (п. Мукур-с.Коныраулы-с.Таскудук).

Р-28.06.17/39-ГС. Раздел 1. Газоснабжение.

Р-28.06.17/39-АС. Раздел 2. Архитектурно-строительные решения.

Том II. Книга 3. Наружные инженерные сети (п. Сагиз, с. Сарколь-с.Саргымак-с. Былкылыдакты).

Р-28.06.17/39-ГС. Раздел 1. Газоснабжение.

Р-28.06.17/39-АС. Раздел 2. Архитектурно-строительные решения.

Том II. Книга 4. Р-28-28.06.17/39-СД. Сметная документация.

Том III. Книга 1. Р-28-28.06.17/39-ПП. Паспорт проекта.

Том III. Книга 2. Р-28-28.06.17/39-ПОС. Проект организации строительства.

Том III. Книга 3. Р-28-28.06.17/39-ИИ. Отчет по инженерно-геологических и геодезических изысканий, выполненный ТОО «Poligram» г. Атырау в 2017 году.

Том III. Книга 4. Р-28-28.06.17/39-ОВОС. Охрана окружающей среды.

Том III. Книга 5. Р-28-28.06.17/39-ИРД. Исполнительно-разрешительная документация.

Перечень оборудования, материалов, изделий с приложенным основным и альтернативным вариантами прайс-листов утвержденный заказчиком от 8 сентября 2018 года.

5.4 Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Целью строительства газопроводов является обеспечение необходимым количеством природного газа населенных пунктов Кенбай, Коныраулы, Таскудык, Былкылдакты, Саркумак и Соркол Кызылкогинского района Атырауской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административно-территориальном отношении строительство газопроводов предусмотрено в Кызылкогинском районе Атырауской области.

Природно-климатические условия участка строительства:

климатический подрайон	- IVГ;
нормативный вес снегового покрова	- 0,5 КПа;
нормативное ветровое давление	- 0,38 КПа;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	- минус 28^{0}С;
нормативная глубина промерзания грунтов:	
суглинки и глины	- 1,15 м;
супеси, пески мелкие и пылеватые	- 1,42 м;
крупнообломочных грунтов	- 173 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

ст. Жамансор – с. Кенбай

Согласно Отчёта по инженерно-геологическим изысканиям на объекте: «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудук, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, раз.Кенбай Кызылкугинского района Атырауской области» (Том III, Книга 3), выполненному ТОО «Poligram» г. Атырау в 2017 году, поверхность в пределах территории, примыкающей к участку строительства представляет собой слабоволнистую, почти плоскую равнину с колебанием абсолютных отметок от минус 4,91 м до минус 10,85 м. Участок строительства сложен следующим напластованием грунта.

ИГЭ-1 суглинок легкий, песчанистый, преимущественно твердый, слабозасоленный, в основном загипсованный, обладающий просадочными свойствами, залегает в основном первым, реже вторым слоем и имеет максимальную вскрытую мощность 2,1 м. В плане и с глубиной иногда он замещается суглинком тяжелым ИГЭ 1а, максимальная вскрытая его мощность равна 1,6 м. Отложения засолены, в основной в слабой и средней степени, содержат гумус. Тип засоления – сульфатный и сульфатно-хлоридный.

С= 40 кПа, φ =26^0, Е=7,3 МПа, ρ= 1,80 г/см^3

ИГЭ-1а. суглинок коричневый, тяжелый, песчанистый, известковый твердый. В разрезе присутствуют включения битой ракуши, гранул солей и гипса. Отложения ИГЭ-1а залегают, в основном, первым слоем. В среднем, вскрытая мощность отложений равна 0,7 м, максимальная – 1,6 м. Тяжелый суглинок имеет степень засоления от слабозасоленного до сильнозасоленного, преимущественно грунты слабозасоленные, тип засоления – хлоридный, сульфатно-хлоридный реже сульфатный.

С= 25 кПа, φ =23^0, Е=17 МПа, ρ= 1,76 г/см^3;

ИГЭ-2 супесь песчанистая, по консистенции твердые и пластичные с показателем текучести до 0,6 (максимум). Отложения ИГЭ-2 имеют повсеместное распространение в пределах площади изысканий как по простиранию, так и в литологическом разрезе 1-м и реже 2-м и 3-м слоями, имеет повсеместное распространение, вскрытая мощность 0,3 до

4,5 м. Отложения засолены (в основном слабая степень засоления), содержат гумус при полном отсутствии гипса, тип засоления – сульфатный, хлоридно-сульфатный.

С= 13 кПа, φ =24^0, Е=10 МПа, ρ= 1,65 г/см^3;

ИГЭ-3 песок пылеватый, плотного сложения, водонасыщенный, слабоводопроницаемый, среднезасоленный с включением битой ракуши, вскрыт практически всеми скважинами, средняя мощность отложений равна 2,4 м. Отложения средней степени засоления и содержат гумус.

С= 2 кПа, φ =26^0, Е=11 МПа, ρ= 1,61 г/см^3;

ИГЭ-4 мергель известково-глинистый светло-серого, зеленовато-серого цвета, твердый. Порода трещиноватая, малопрочная. преимущественно залегают вторым, реже третьим слоем, по данным бурения 16-ти скважин, расположенных приблизительно в центральной части коридора трассы газопровода, мергель залегает первым слоем (или с глубины до 0,5 м). В среднем, вскрытая мощность отложений равна 2,3 м.

С= 46 кПа, φ =22^0, Е=9,8 МПа, ρ= 2,12 г/см^3.

В процессе проведения буровых работ в инженерно-геологических скважинах уровень грунтовых вод вскрыт не был.

<u>п. Мукур - с. Конырауды - с. Таскудук</u>

Согласно Отчёта по инженерно-геологическим изысканиям на объекте: «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудук, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Конырауды, раз.Кенбай Кызылкугинского района Атырауской области» (Том III, Книга 3), выполненному ТОО «Poligram» г. Атырау в 2017 году, поверхность в пределах территории, примыкающей к участку строительства представляет собой слабоволнистую, почти плоскую равнину с колебанием абсолютных отметок от 64 м до 127 м. Участок строительства сложен следующим напластованием грунта.

ИГЭ-1 суглинок легкий, песчанистый, преимущественно твердый, слабозасоленный, в основном загипсованный, обладающий просадочными свойствами. Редко присутствуют карбонаты, битая ракушь. В литологическом разрезе скважин отложения ИГЭ-1 залегают первым, редко вторым слоем. В среднем, мощность отложений равна 0,8 м, максимальная – 2,1 м. Отложения засолены, в основной в слабой и средней степени, содержат гумус. Тип засоления – сульфатный и сульфатно-хлоридный.

С= 25 кПа, φ =23^0, Е=17 МПа, ρ= 1,76 г/см^3;

ИГЭ-2 супесь песчанистая, по консистенции твердые и пластичные с показателем текучести до 0,6 (максимум), слабозасоленный. Отложения ИГЭ-2 имеют повсеместное распространение в пределах площади изысканий как по простиранию, так и в литологическом разрезе 1-м и реже 2-м и 3-м слоями, мощность от 0,3 до 4,5 м. Тип засоления – сульфатный, хлоридно-сульфатный.

С= 13 кПа, φ =24^0, Е=10 МПа, ρ= 1,65 г/см^3;

ИГЭ-3 глина легкая, пылеватая, твердая, слабонабухающая, имеет слабую степень засоления. В среднем, вскрытая мощность отложений равна 0,9 м, максимальная - 1,2 м.

С= 33 кПа, φ =25^0, Е=5,7 МПа, ρ= 1,99 г/см^3;

ИГЭ-4 песок пылеватый, плотного сложения, водонасыщенный, слабоводопроницаемый, среднезасоленный с включением битой ракуши, Отложения ИГЭ-4 залегают вторым, реже 1, 3 и 4 слоями. В среднем, вскрытая мощность отложений равна 2,4 м. Тип засоления – сульфатный, хлоридно-сульфатный.

С= 1 кПа, φ=26^0, Е=13 МПа, ρ= 1,61 г/см^3;

ИГЭ-5 мергель известково-глинистый серого, иногда белого цвета, твердый, среднезасоленный. Отложения ИГЭ-5 залегает первым слоем (или с глубины до 0,5 м). В среднем, вскрытая мощность отложений равна 2,3 м.

С= 56 кПа, φ =22^0, Е=8,35 МПа, ρ= 2,12 г/см^3.

В процессе проведения буровых работ в инженерно-геологических скважинах уровень грунтовых вод вскрыт не был.

п. Сагиз - с. Сарколь - с. Саргымак - с. Былкылдакты

Согласно Отчёта по инженерно-геологическим изысканиям на объекте: «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудук, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, раз.Кенбай Кызылкугинского района Атырауской области» (Том III, Книга 3), выполненному ТОО «Poligram» г. Атырау в 2017 году, поверхность в пределах территории, примыкающей к участку строительства представляет собой слабоволнистую, почти плоскую равнину с колебанием абсолютных отметок от минус 47,33 м до минус 97,00 м. Участок строительства сложен следующим напластованием грунта.

ИГЭ-1 супесь песчанистая буровато-желтого, желтовато-бурого, коричневато-бурого цвета, с тонкими прослойками глины. Грунт слабозасоленный до среднезасоленного, содержит карбонаты при полном отсутствии гипса, встречаются целые и битые раковины. Тип просадочности - первый.

С= 14 кПа, φ =26^0, Е=10,2 МПа, ρ= 1,83 г/см^3;

ИГЭ-2 песок пылеватый преимущественно, желтовато-коричневого, реже буровато-желтого цвета, с незначительным количеством (2%-3%) гравийно-галечникового материала, хорошо отсортированную (содержание пылевато-глинистых частиц до 2,17%), с большим количеством целых и битых раковин. Грунт преимущественно слабозасоленный, содержит карбонаты при полном отсутствии гипса. Тип просадочности - первый.

С= 3,3 кПа, φ =27^0, Е=17,9 МПа, ρ= 1,66 г/см^3;

ИГЭ-3 Суглинок легкий песчанистый желтовато-бурого, буровато-коричневого цвета, с тонкими прослойками и отдельными маломощными линзами песка. Грунт среднезасоленный, содержит карбонаты и незначительное количество гипса. Тип просадочности - первый.

С= 13,9 кПа, φ =25^0, Е=11 МПа, ρ1,79 г/см^3.

Все грунты, обладают высокой коррозионной агрессивностью к слаболегированной и углеродистой стали. Коррозионная агрессивность водно-грунтовой среды по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля – в основном средняя.

Грунтовые воды вскрыты на глубинах 4,3 м и являются высококонцентрированным рассолом, слабощелочной, очень жесткой, хлоридно-магниево-натриевого типа. Коррозийная активность грунтовых вод по отношению к свинцовой оболочке кабеля – средняя, а к алюминиевой – высокая. По суммарному содержанию хлоридов и сульфатов грунтовые воды сильноагрессивные к алюминиевым и стальным конструкциям Основными источниками питания водоносного горизонта являются атмосферные осадки и региональный приток с севера и северо-востока. Зафиксированное положение УГВ следует считать меженным. Сезонное его колебание составляет 0,5-0,7 м.

Согласно карты общего сейсмического районирования (ОСР) Атырауской области, разработанной Институтом сейсмологии МОН РК, сейсмичность территории оценивается в 5 баллов по шкале MSK-64, с учетам местных грунтовых условий.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Газоснабжение населенных пунктов

Газоснабжение раз. Кенбай Сагизского сельского округа Кызыкогинского района Атырауской области

Для газоснабжения раз. Кенбай предусмотрено подключение к существующему надземному стальному газопроводу высокого давления диаметром Ø100 мм от существующей задвижки Ду100 мм в населенном пункте Жамансор. Проектируемые ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 с РДСК-50БМ, ГРПН, газопроводы

высокого, среднего и низкого давления предназначены для снабжения природным газом жилых домов и объектов соцкультбыта для отопления и хозяйственно-бытовых нужд.

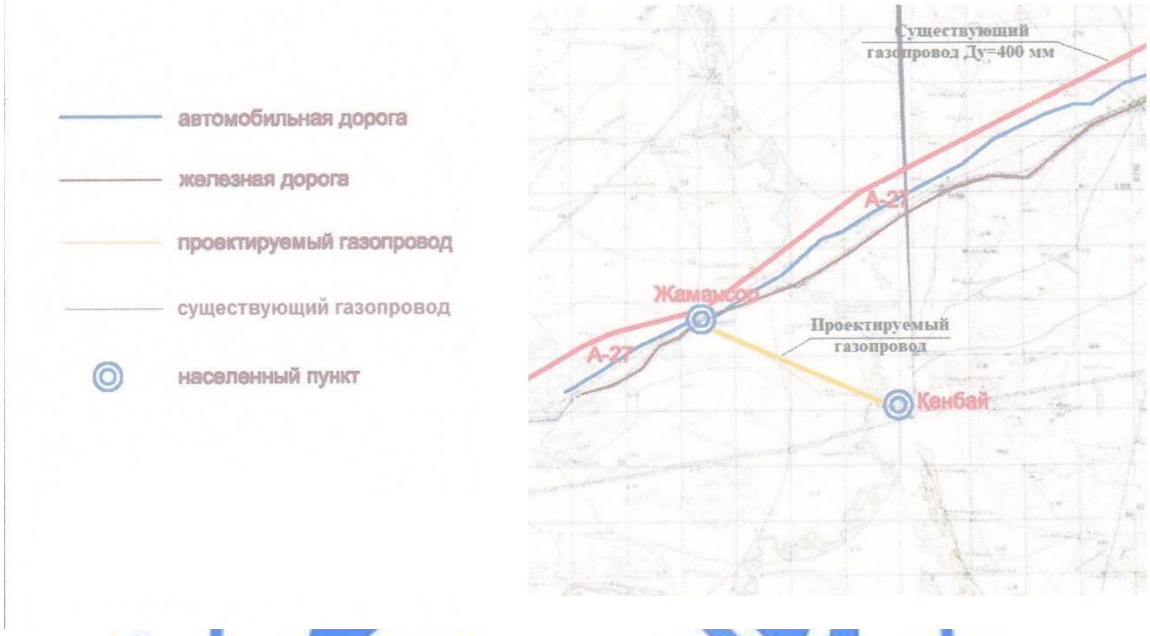

Рис. 1. Схема подводящего газопровода Жамансор-Кенбай

Проектными решениями предусмотрено:

подземная прокладка газопровода высокого давления II категории из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø110х12,3 от подключения к существующей задвижке Ду100 мм в ограждении от населенного пункта Жамансор до ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 с РДСК-50БМ;

установка ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 шкафного типа с двумя линиями редуцирования на базе РДСК-50БМ для снижения давления газа с высокого 0,6 МПа до среднего 0,3 МПа и поддержания его на заданном уровне;

подземная прокладка газопроводов среднего давления из полиэтиленовых труб PE100 ГАЗ SDR11 Ø110х10,0 мм от врезки ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 до шкафного ГРПН-300-10-0,3 в раз. Кенбай;

установка ГРПН-300-01 шкафного типа для снижения давления газа со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне;

подземная прокладка газопроводов низкого давления из полиэтиленовых труб PE100 ГАЗ SDR17 Ø110х6,6 мм; Ø63х3,8 мм; Ø32х2,3 мм от ГРПН-300-10-0,3 вдоль улиц села с ответвлениями к жилым домам и установкой запорной арматуры и заглушки на вводе в здание.

Газопроводы проложены с соблюдением минимальных допустимых разрывов до зданий и сооружений

Надземные газопроводы и газопроводы узлов установки ГРПН-300-10-0,3 выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.

Глубина заложения подземных газопроводов низкого и среднего давления внутри населенных пунктов предусмотреть не менее 0,8 м от поверхности земли до верха трубы.

Глубина заложения подземных газопроводов высокого давления 0,6 МПа предусмотрена не менее 0,9 м от поверхности земли до верха трубы.

Технические показатели газопровода с. Жамансор-с. Кенбай

Таблица 1

Наименование	Расчетный расход газа м³//ч	Протяжённость газопровода		
		Высокого давления, м	Среднего давления, м	Низкого давления, м
с. Кенбай	105,24	Ø110–14492,0	Ø63-20,0 Ø110–982,0	Ø32-394,0 Ø63-1740,0 Ø90-244,0 Ø110-261,0

Установленное оборудование для снижения давления полной заводской готовности:

газопровод высокого давления:

газорегуляторный пункт ГРПШ-03БМ-2У1с регулятором РДСК-50БМ -1 компл.;

пункт учета расхода газа ШУУРГ-СТГ-80-250 – 1 компл.;

газопровод среднего давления в с.Кенбай:

газорегуляторный пункт ГРПН-300-10-0,3с регулятором РДУ-32 -1 компл.;

газорегуляторный пункт ГРПШ-32-10 – 1 компл.

Газоснабжение населенного пункта Коныраулы Сагизского сельского округа и населенного пункта Таскудык Мукурского сельского округа Кызыкогинского района Атырауской области

Для газоснабжения населенного пункта Коныраулы Сагизского сельского округа и населенного пункта Таскудык Мукурского сельского округа Кызыкогинского района Атырауской области предусмотрено подключение к существующему надземному стальному газопроводу высокого давления Ø150 мм от существующей задвижки Ду 150 мм в населенном пункте Мукур. Проектируемые ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25, ГРПН, газопроводы высокого, среднего и низкого давления предназначены для снабжения природным газом жилых домов и объектов соцкультбыта для отопления и хозяйственно-бытовых нужд.

Проектными решениями предусмотрено:

подземная прокладка газопровода высокого давления II категории из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø160х17,9 от подключения к существующей задвижке Ду 150 мм в ограждении от населенного пункта Мукур до ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 с РДСК-50БМ;

установка ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 шкафного типа с двумя линиями редуцирования на базе РДСК-50БМ для снижения давления газа с высокого 0,6 МПа до среднего 0,3 МПа и поддержания его на заданном уровне в населенных пунктах Коныраулы и Таскудык;

подземная прокладка газопроводов среднего давления из полиэтиленовых труб PE100 ГАЗ SDR11 Ø63х5,8 мм от врезки ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 до шкафных ГРПН-300-10-0,3 в населенных пунктах Коныраулы и Таскудык;

установка ГРПН-300-10-0,3 шкафного типа для снижения давления газа со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне;

подземная прокладка газопроводов низкого давления из полиэтиленовых труб PE100 ГАЗ SDR17 Ø63х3,8 мм; Ø32х2,3 мм от ГРПН-300-10-0,3 вдоль улиц села с ответвлениями к жилым домам и установкой запорной арматуры и заглушки на вводе в здание.

Газопроводы проложены с соблюдением минимальных допустимых разрывов до зданий и сооружений.

Надземные газопроводы и газопроводы узлов установки ГРПН-300-10-0,3 выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.

Глубина заложения подземных газопроводов низкого и среднего давления внутри населенных пунктов предусмотреть не менее 0,8 м от поверхности земли до верха трубы.

Глубина заложения подземных газопроводов высокого давления 0,6 МПа предусмотреть не менее 0,9 м от поверхности земли до верха трубы.

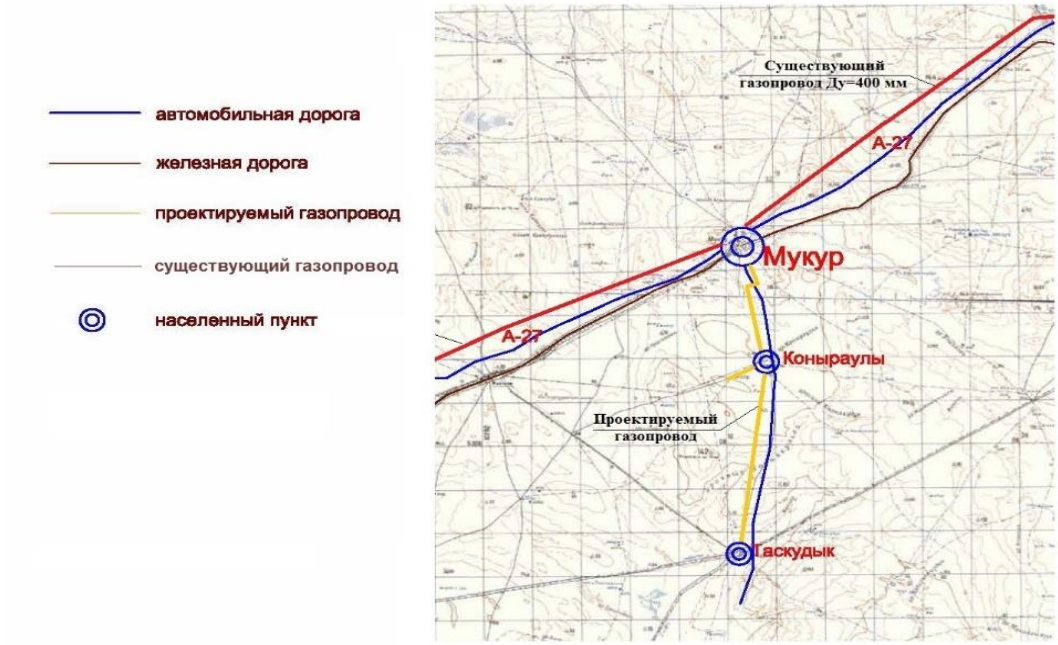

Рис. 2 Схема подводящего газопровода Мукур-Конырaулы-Таскудык

Технические показатели газопровода п. Мукур-с. Конырaулы-с. Таскудук

Таблица 2

Наименование	Расчетный расход газа м³//ч	Протяжённость газопровода		
		высокого давления, м	среднего давления, м	низкого давления, м
с. Таскудык	118,6	Ø63–245,0 Ø160-28469,0	Ø63-925,0	Ø32-300,0 Ø63-983,0 Ø90-392,0 Ø110-200,0
с. Конырaулы	83,68		Ø63-142,0	Ø32-363,0 Ø63-643,0 Ø90-268,0 Ø110-300,0

Установленное оборудование для снижения давления полной заводской готовности:

газопровод высокого давления:

газорегуляторный пункт ГРПШ-03БМ-2У1с регулятором РДСК-50БМ - 2 компл.;

пункт учета расхода газа ШУУРГ-СТГ-80-400 – 1 компл.;

газопровод среднего давления в с.Конарaулы:

газорегуляторный пункт ГРПН-300-10-0,3 с регулятором РДУ-32 -1 компл.;
газопровод среднего давления в с.Таскудык:
газорегуляторный пункт ГРПН-300-10-0,3 с регулятором РДУ-32 -1 компл.;
газорегуляторный пункт ГРПШ-32-10 – 1 компл.

Газоснабжение населенного пункта Былкылдакты Сагизского сельского округа и населенных пунктов Саркумак и Соркол Мукурского сельского округа Кызыкогинского района Атырауской области.

Для газоснабжения населенного пункта Былкылдакты Сагизского сельского округа и населенных пунктов Саркумак и Соркол Мукурского сельского округа Кызыкогинского района Атырауской области предусмотрено подключение к существующему надземному стальному газопроводу высокого давления Ø300 мм с установкой отключающего устройства Ду300 мм в населенном пункте Сагиз. Проектируемые ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25, ГРПН, газопроводы высокого, среднего и низкого давления предназначены для снабжения природным газом жилых домов и объектов соцкультбыта для отопления и хозяйственно-бытовых нужд.

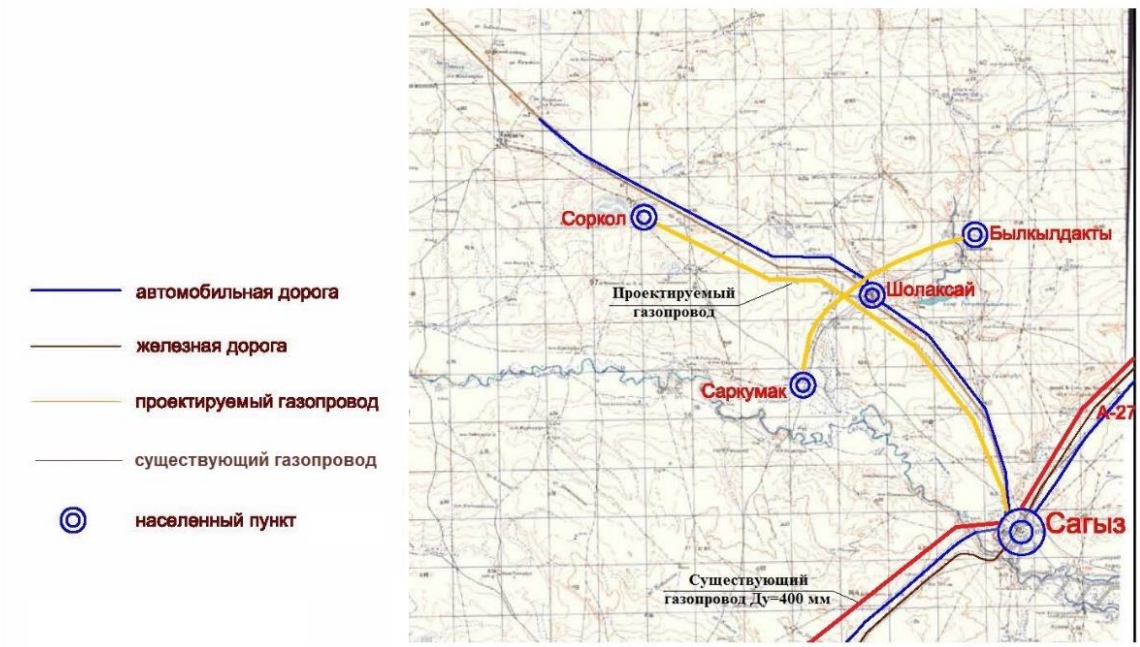

Рис. 3 Схема подводящих газопроводов Сагыз-Соркол-Саркумак-Балкылдакты

Проектными решениями предусмотрено:

подземная прокладка газопровода высокого давления II категории из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR9 Ø315х35,2 мм с установкой отсекающей задвижки Ду300 мм в ограждении от населенного пункта Сагиз до ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25с РДСК-50БМ;

установка ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 шкафного типа с двумя линиями редуцирования на базе РДСК-50БМ для снижения давления

газа с высокого 0,6 МПа до среднего 0,3 МПа и поддержания его на заданном уровне в населенных пунктах Былкылдакты, Саркумак и Соркол;

подземная прокладка газопроводов среднего давления из полиэтиленовых труб PE100 ГАЗ SDR11 Ø63х5,8 мм от врезки ГРПШ-03БМ-2У1 с комплексом учета газа КИ-СТГ-РС-2-Ф-50/G-25 до шкафных ГРПН-300-10-0,3 в населенном пункте Былкылдакты и ГРПН-300-01 в населенных пунктах Саркумак и Соркол;

установка ГРПН-300-01 (ГРПН-300-10-0,3) шкафного типа, предназначенного для снижения давления газа со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне;

подземная прокладка газопроводов низкого давления из полиэтиленовых труб PE100 ГАЗ SDR17 Ø110х6,6 мм; Ø63х3,8 мм; Ø32х2,3 мм от ГРПН-300-01 (ГРПН-300-10-0,3) вдоль улиц села с ответвлениями к жилым домам и установкой запорной арматуры и заглушки на вводе в здание.

Газопроводы проложены с соблюдением минимальных допустимых разрывов до зданий и сооружений.

Надземные газопроводы и газопроводы узлов установки ГРПН-300-01 (ГРПН-300-10-0,3) выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.

Глубина заложения подземных газопроводов низкого и среднего давления внутри населенных пунктов предусмотрена не менее 0,8 м от поверхности земли до верха трубы.

Глубина заложения подземных газопроводов высокого давления 0,6 МПа предусмотрена не менее 0,9 м от поверхности земли до верха трубы.

Технические показатели газопровода п. Сагиз-с.Саркол- с.Саргымак-с. Былкылдакты

Таблица 3

Наименование	Расчетный расход газа м³/ч	Протяжённость газопровода		
		Высокого давления, м	Среднего давления, м	Низкого давления, м
с. Сорколь	57,78	Ø63–5,0 Ø110-18252,0 Ø315-43686,0	Ø63-400,0	Ø32-266,0 Ø63-900,0 Ø90-84,0 Ø110-487,0
с. Былкылдакты	73,54		Ø63-110,0	Ø32-371,0 Ø63-1161,0 Ø90-90,0 Ø110-436,0
с. Саркымак	38,97		-	Ø32-475,0 Ø63-896,0 Ø110-197,0

Установленное оборудование для снижения давления полной заводской готовности:

газопровод высокого давления:

газорегуляторный пункт ГРПШ-03БМ-2У1с регулятором РДСК-50БМ - 3 компл.;

пункт учета расхода газа ШУУРГ-СТГ-80-400 – 1 компл.;

газопровод среднего давления в с.Соркол:

газорегуляторный пункт ГРПН-300-10-0,3 с регулятором РДУ-32 -1 компл.;

газорегуляторный пункт ГРПШ-32-10 – 1 компл.

газопровод среднего давления в с.Былкылдакты:

газорегуляторный пункт ГРПН-300-10-0,3 с регулятором РДУ-32 -1 компл.;

газорегуляторный пункт ГРПШ-32-10 – 1 компл.

газопровод среднего давления в с.Саркумак:

газорегуляторный пункт ГРПН-300-10-0,3 с регулятором РДУ-32 -1 компл.

Основные технико-экономические показатели по проекту в целом

Общая протяженность газопровода – 119 206,0 м, в том числе:
протяженность газопровода высокого давления, всего – 105 149,0 м
в том числе:
Ø315х35,2 мм – 43 686,0 м;
Ø160х17,9 мм – 28 469,0 м;
Ø110х12,3 мм – 32 744,0 м;
Ø63х7,1 мм – 250,0 м;
протяженность газопровода среднего давления, всего – 2 606,0 м
в том числе:
Ø110х10,0 мм – 982,0 м;
Ø63х5,8 мм – 1 597,0 м;
Ø32х3,0 мм – 27,0 м;
протяженность газопровода низкого давления всего – 11 451,0 м:
в том числе:
Ø110х6,6 мм – 1 881,0 м;
Ø90х5,4 мм – 1 078,0 м;
Ø63х3,8 мм – 6 323,0 м;
Ø32х2,0 мм– 2 169,0 м.

Газопроводы высокого, среднего и низкого давления выполнены из труб HDPEГАЗ 100 SDR9 Ø315х35,2 мм, Ø160х17,9 мм, Ø110х12,3 мм; ГАЗ 100 SDR11 Ø110х12,3 мм и Ø63х5,8 мм; ГАЗ 100 SDR17 Ø110х12,3 мм, Ø63х5,8 мм и Ø32х2,3 мм по СТ РК 4437-2004, ГОСТ Р50838-2011.

Точки подключения приняты согласно предоставленных технических условий на проектирование и подключение к газораспределительным сетям АО «КазТрансГазАймак».

Переход подземного газопровода высокого давления через существующие автодороги предусмотрен методом продавливания в футляре. Концы футляра выводятся на расстояние по 25,0 м от насыпи автодороги с установкой на одном конце футляра вытяжной свечи высотой 5,0 м над уровнем земли с устройством для отбора проб.

Переходы через съезды от дороги выполнены методом продавливания в футляре. Концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м от насыпи дороги с установкой на одном конце футляра контрольной трубки с выводом на 1,2 м от поверхности земли.

Переходы полиэтиленовыми газопроводами среднего и низкого давления через внутрипоселковые грунтовые дороги выполнены без футляров на глубине не менее 1,0 м с последующим восстановлением полотна дороги.

Переход газопровода высокого давления через мелкие водные преграды предусмотрены методом наклонно-направленного бурения в защитном кожухе из трубы ПЭ100-RC типа «МУЛЬТИПАЙП III» под углом 90°. На обоих берегах при пересечении реки на газопроводе предусмотрена установка задвижки подземного исполнения в ограждении.

С обеих сторон защитного кожуха установлены вытяжные свечи высотой 5,0 м от уровня земли.

Надземные газопроводы и газопроводы установки ГРПН и газопроводы узлов установки отключающих устройств выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91. Соединение стальных труб между собой и с соединительными деталями предусмотрено ручной сваркой встык. Сборка, сварка и контроль качества сварных соединений газопроводов выполняется согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Подземные газопроводы из полиэтиленовых труб для компенсации температурных расширений укладываются змейкой в горизонтальной плоскости. Засыпка траншеи грунтом при строительстве в летнее время производится в самое холодное время суток (рано утром), в зимнее время - в самое теплое время суток. На расстоянии 0,25 м от верха трубопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой сигнальной ленты с медным проводом сечением 2,5-4 мм шириной 0,2 м с надписью «Газ» для предупреждения повреждения полиэтиленового газопровода при выполнении земляных работ. При наличии в грунтах щебня или других каменистых включений (строительного мусора) предусмотрено устройство основания под газопроводы высотой не менее 10 см мягким грунтом и засыпка таким же грунтом на высоту не менее 20 см выше трубы.

Повороты линейной части газопровода из полиэтиленовых труб в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены из отводов заводского изготовления. Соединение полиэтиленовых труб между собой и с соединительными деталями осуществляется сваркой встык на сварных установках или муфтами с закладными нагревательными элементами. Контроль сварных стыков полиэтиленовых газопроводов предусмотрен физическими методами в объеме предусмотренном МСН 4.03-01-2003.

Подземный полиэтиленовый газопровод 0,6 МПа подлежит испытанию давлением 0,75 МПа, продолжительность испытания 24 часа. Число стыков, подлежащих контролю, 100% общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком.

Минимальные расстояния по горизонтали в свету от газопроводов до зданий и сооружений приняты по СН РК 3.01-01-2013* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

Защита надземных газопроводов и других металлических конструкций предусмотрена окраской поверхности трубы за два раза эмалевой краской по двум слоям грунтовки.

Очистка полости газопроводов предусмотрена продувкой потоком воздуха со скорость 15-20 м/сек. Продувка считается законченной, когда из продувочного патрубка выходит струя незагрязненного воздуха.

Испытание газопроводов проводится согласно п.10.5, табл.16, 17 СН РК 4.03-01-2011. Участки подземных переходов газопровода через дороги, прокладываемые в футлярах, испытываются в три стадии согласно п. 10.5.8 СН РК4.03-01-2011:

после сварки перехода до укладки на место;

после укладки и полной засыпки перехода;

вместе с основным газопроводом.

Испытание узлов установки задвижек выполняют совместно с основным газопроводом.

Производственная безопасность

Мероприятия по охране труда и техники безопасности

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газопроводов, газового оборудования и инструмента, приспособлений, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств защиты, обеспечивающих безопасность условий труда.

Не допускать эксплуатацию систем газоснабжения, а также выполнение всякого рода ремонтных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового хозяйства, выполнением газоопасных работ, должны быть обучены безопасным методам работы в газовом хозяйстве.

Работающие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, индивидуальными

средствами защиты и др. в соответствии с действующими нормами.

Приемка в эксплуатацию объектов систем газоснабжения должна производиться комиссиями, которые должны руководствоваться требованиями глав СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Правилами безопасности в газовом хозяйстве» РК.

Расположение арматуры на трубопроводах предусмотрено в местах, удобных для управления, технического обслуживания и ремонта. Для опорожнения трубопроводов предусмотрены продувочные свечи.

Ликвидация аварий и их последствий, а также ликвидация последствий чрезвычайных ситуаций, стихийных бедствий выполняются силами аварийно-восстановительных служб (АВС) с привлечением производственного персонала и в необходимых случаях сил и средств местных органов ГО, АЧС и МВД РК, в зависимости от тяжести (категории) аварии и возможных ее последствий по плану ликвидации возможных аварий и оперативным планам.

Управление производством и предприятием, организация и условия труда

После окончания строительства газопроводы передаются эксплуатирующей организации, которая создает службу эксплуатации и обслуживания этих газопроводов.

Периодичность и объем работ по обслуживанию запроектированных газопроводов устанавливаются нормативными документами и внутренними инструкциями эксплуатирующей организации.

Эксплуатируемые газопроводы систематически подвергаются проверкам технического состояния, текущим и капитальным ремонтам существующими службами соответствующих участков. При обнаружении утечки газа извещается аварийно-диспетчерская служба и руководители газовой службы, принимаются меры по дополнительной проверке газоанализатором.

Предупреждение аварийных ситуаций проводится в двух основных направлениях:

обеспечение безаварийной работы распределительного газопровода;

контроль за соблюдением требований Единой системы управления охраной труда (ЕСУОТ) в газовой промышленности, норм и правил охраны труда, пожарной безопасности, охраны окружающей среды и обеспечением промышленной безопасности.

Работники обеспечены инструментами, спецодеждой и обувью, средствами защиты, медикаментами, регулярно проводятся медицинские осмотры. Техническое обслуживание и ремонт выполнятся соответствующими службами по плану-графику, согласованному со сроками ремонта другого технологического оборудования и утвержденного эксплуатирующей организацией. На всех участках и в бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи.

Руководство работ по охране труда и соблюдению инструкций и правил техники безопасности, а также ответственность за ее состояние в строительно-монтажных организациях возложено на управляющих, начальников и главных инженеров.

6.2.3 Строительные решения

Уровень ответственности - II.

В рабочем проекте площадки ГРПШ, ШУУРГ, ГРПН, площадка подземной задвижки ограждаются металлическими сетчатыми панелями серии 3.017-1 вып.2, по металлическим стойкам из труб ГОСТ 10704. Фундамент под стойку ограждения – отдельно стоящий бетонный из бетона класса В15, W6, F50 на сульфатостойком цементе.

Фундаменты под оборудование – из бетонных блоков ГОСТ 13579-78* и отдельно стоящие бетонные из бетона класса В15, W6, F50 на сульфатостойком цементе. В монолитных бетонных фундаментах предусмотрены закладные детали.

Фундамент свечи продувочной – отдельно стоящий монолитный железобетонный из бетона класса В15, W6, F50 на сульфатостойком цементе.

Под подошвой фундаментов предусмотрена щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения, по уплотненному грунту основания. Для поверхностей бетонных конструкций, соприкасающихся с грунтом, предусмотрена обмазка горячим битумом за два раза по подготовленной поверхности.

На пересечении газопровода с автодорогой предусмотрены дорожные знаки, устанавливаемые на опоры по серии 3.503.9-80 «Опоры дорожных знаков на автомобильных дорогах».

Защита строительных конструкций от коррозии

При проектировании предусмотрены меры по защите конструкций, подвергающихся агрессивному воздействию в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004, в том числе:

защита строительных конструкций от коррозии предусмотрена с применением коррозионностойких для данной среды материалов и выполнением конструктивных требований (первичная защита), нанесением на поверхности конструкций покрытий (вторичная защита) в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004;

для бетонных конструкций сооружений, соприкасающихся с грунтом, применен бетон на сульфатостойком портландцементе;

под фундаментами предусмотрено устройство подготовки, стойкой к воздействию агрессивной среды.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций объектов газоснабжения обеспечивается:

проектными решениями, обеспечивающими конструктивную надежность и безопасную эксплуатацию оборудования и газопроводов;

прокладкой газопровода на нормативном расстоянии от зданий и сооружений;

обучением обслуживающего персонала и периодической проверкой знаний;

своевременным обслуживанием и ремонтом оборудования

Проект согласован РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Атырауской области» Министерства по инвестиция и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018 года номер KZ04VQR00010660.

Наружные инженерные сети Р-28.06.17/39 с.Жамансор-с.Кенбай листы ГСН2-ГСН8, п.Мукур-с.Конараулы-с. Таскудык листы ГСН2-ГСН18, п.Сагиз-с.Сарколь-с.Саргымак-с.Былкылдакты листы ГСН2-ГСН30 «План трассы газопровода высокого давления» и «План газопровода среднего и низкого давления» согласованы отделом ҮҚК ҮБҚ Атырауской области города Атырау от 21 сентября 2018 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) к рабочему проекту разработан ТОО «Poligram» (ГЛ № 01706Р от 29 октября 2014 года).

Воздействие на атмосферный воздух в период строительства характеризуется выбросами загрязняющих веществ от следующих источников: земляные работы (ист. № 6001), площадка разгрузки песка (ист. № 6002), площадка разгрузки щебня (ист. № 6003), сварочный пост (ист. № 6004), покрасочный пост (ист. № 6005), битумные работы (ист. № 6006), пост газорезки (ист. № 6007), агрегат для сварки полиэтиленовых труб (ист. № 6008),

разогрев битума в битумоплавильном котле (ист. № 0001). В период строительства от стационарных источников в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества в объеме 2,1936664 т (без учета передвижных источников выбросов).

В период строительства осуществляются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации спецтехники и автотранспорта, при этом нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса Республики Казахстан не устанавливаются.

В период эксплуатации объекта проектирования при его регламентной работе источники выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Анализ результатов расчета рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе, произведенный по программе «Эколог» v 3.0 показал, что в период строительства на границе ближайшей жилой зоны (80 м) приземные концентрации загрязняющих веществ составят менее 1 ПДК. Расчет рассеивания выполнен с учетом фоновых концентраций согласно справке Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Атырауской области от 3 октября 2018 года № 24-07/2428.

Обоснованные нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства – 2018-2020 годы

Таблица 4

Наименование вещества	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ	
	г/с	т/год
Азота (IV) диоксид	0,0283069	0,015986
Азот (II) оксид	0,002845	0,001834
Углерод (Сажа)	0,0017061	0,0011
Сера диоксид	0,0401327	0,025872
Углерод оксид	0,1086039	0,0670166
Углеводороды предельные C_{12-19}	0,4016	0,003054
Железо (II, III) оксиды	0,0258	0,0106
Марганец и его соединения	0,00127	0,000435
Фтористые газообразные соединения	0,00022	0,000078
Диметилбензол	0,20625	0,3375
Органические кислоты (в пересчете на уксусную кислоту)	0,0000003	0,0000004
Уайт - спирит	0,06875	0,1125
Пыль неорганическая: 70-20 % SiO_2	0,59822	1,61769
Пыль поливинилхлорида	0,0000003	0,0000004
Всего на период строительства:	1,4837052	2,1936664

Участок строительства не пересекает поверхностные водные обекты с водоохранными зонами. Рабочий проект согласован письмом РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране ресурсов» КВР МСХ РК от 1 ноября 2018 года № 18-13-02-5/293.

Водоснабжение в период строительства осуществляется за счет привозной воды. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в биотуалеты или септики с последующей откачкой и вывозом согласно договору, со специализированной организацией. Место расположения биотуалетов или септиков после окончания работ дезинфицируется и рекультивируется. Сброс сточных вод в поверхностные и подземные водные объекты исключен.

В период эксплуатации проектируемого объекта водоснабжение и водоотведение не требуется.

Разработка и добыча полезных ископаемых рабочим проектом не предусматривается, и соответственно воздействие на недра и геологические структуры в период строительства и эксплуатации обекта исключается.

В период строительства предусматривается образование следующих видов отходов: твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, промасленная ветошь. В период эксплуатации проектируемого объекта образование отходов производства и потребления отсутствует.

Образуемые отходы временно (до 6 месяцев) хранятся в соответствующих контейнерах и местах до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, и удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Влияние отходов минимально, при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических требований.

Обоснованные нормативы образования отходов производства и потребления на период строительства

Таблица 5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	5,9899758	0	5,9899758
в т.ч. отходов производства	0,7625788	0	0,7625788
отходов потребления	5,227397	0	5,227397
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов (AD070)	0,00275	0	0,00275
Промасленная ветошь (AD060)	0,75692	0	0,75692
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы (GO060)	5,227397	0	5,227397
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,0029088	0	0,0029088

В период эксплуатации проектируемого объекта образование отходов отсутствует.

Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям, проведенным в 2017 году, на участке строительства плодородный слой почвы не выявлен, почвы участка представлены в основном суглинком. При соблюдении технологического процесса производства строительных работ и выполнения предусмотренных природоохранных мероприятий загрязнение почвенного покрова исключается.

Участок строительства относится к зоне жарких сухих приморских пустынь с присущим для них почвенно-растительных ассоциациации. Согласно акта обследования зеленых насаждений выданного ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Кызылкогинского района» от 15 октября 2018 года, на земельном участке для строительства проектируемого объекта зеленые насаждения отсутствуют.

Воздействие на животный мир характеризуется временным вытеснением с территории строительства ряда ландшафтных видов млекопитающих и птиц в связи с наличием на участке фактора беспокойства в виде шума от эксплуатации спецтехники и присутствия рабочего персонала. Запланированные строительные работы не окажут существенного влияния на представителей животного мира.

Строительство и эксплуатация намечаемого объекта не окажет значимого воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер, а в период эксплуатации воздействие практически отсутствует, в этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство газопроводных линий в населенные пункты Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области.

На основании санитарной классификации производственных объектов газопроводные линии не классифицируются, санитарно-защитная зона для не устанавливается.

Проектом организации строительства на период строительно-монтажных работ предусмотрена установка временных зданий санитарно-бытового обслуживания для работающих: гардеробные, умывальные, душевые, биотуалет, помещение для обогрева, помещение для приема пищи. Организовано питьевое водоснабжение за счет привозной бутилированной воды. Строительные площадки и бытовые помещения обеспечены аптечками скорой помощи. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Работы по строительству газопроводов выполняются по проекту производства работ (ППР), разработанному генподрядчиком или специализированной организацией и согласованному в установленном порядке.

До начала производства работ выполняется геодезическая разбивка оси газопровода. Производство работ по прокладке сетей осуществляется поточным методом с максимальным совмещением их выполнения на участках и захватках.

Во избежание порыва неучтенных инженерных сетей перед началом производства любых земляных работ необходимо вызвать представителей соответствующих служб. Засыпка траншеи, в местах прохождения сети под проезжей частью автодорог, осуществляется непросадочным грунтом. Опасные зоны работ (траншеи, работающие механизмы, оборудование и т.п.) ограждаются от доступа посторонних лиц и отмечаются предупредительными знаками. В темное время суток площадка должна иметь общее освещение за счет установки мощного светильника на передвижных прожекторных установках. Все работы непосредственно под ВЛ и в охранной зоне ВЛ выполняются согласно проекту производства работ, разработанному и утвержденному в установленном порядке.

Технологические операции выполняются в следующей последовательности:

закрепление трассы вновь прокладываемого трубопровода на местности;

вывоз труб на трассу и раскладка их вдоль будущей траншеи;

сварка одиночных труб в плеть на трассе; контроль сварных стыков физическими методами контроля;

разработка траншеи;

очистка, нанесение и контроль качества изоляционного покрытия; укладка трубопровода в траншею;

очистка внутренней полости трубопровода; подключение средств электрохимической защиты; врезка и подключение нового участка к действующему трубопроводу;

присыпка трубопровода и засыпка траншеи минеральным грунтом; испытание на прочность и герметичность;

восстановление верхнего слоя.

При пересечении газопроводом существующих коммуникаций земляные работы предусмотрены вручную в пределах их охранной зоны и в присутствии представителя эксплуатирующей организации. Глубина заложения существующих подземных сетей уточняется при производстве работ с мерами, исключающие их повреждение.

По трассе газопровода высокого и среднего давления предусмотрена установка опознавательных знаков на углах поворота трубопроводов, в местах пересечения с подземными коммуникациями. Опознавательные знаки располагаются на расстоянии 1,0 м от оси трубопровода справа по ходу движения транспортируемой среды и оборудуются табличкой с информацией о диаметре труб, давлении, глубине заложения трубопроводов, расстояние до оси трубопроводов, материале труб. Столбы имеют нумерацию.

Временные здания и сооружения (бытовые помещения - вагончики, инструментальные и т.д.) размещаются по трассе и передислоцируются по мере продвижения фронта работ. В процессе работ передвижные вагончики должны быть оборудованы противопожарными щитами со штатными средствами связи и пожаротушения. Ответственность за соблюдение противопожарных мероприятий на рабочем месте возлагается на рабочего, обслуживающего данный участок работы.

На строящемся объекте предусмотрено использование привозной воды для технических и санитарно-бытовых нужд и питьевой бутилированной воды из близлежащих населенных мест. Доставка воды производится автотранспортом и хранится в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Рабочим и инженерно-техническому персоналу выдается специальная одежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты в соответствии с порядком и нормами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями и устройствами, за счет средств работодателя.

Продолжительность строительства

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений Часть II» и составляет 16 месяцев.

Начало реализации проекта согласно письму заказчика ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 18 апреля 2018 года № 30-03-28/556 - IV квартал 2018 года.

Распределение инвестиций по годам строительства составляет: 2018 год. – 18%, 2019 год –79%, 2020 год – 3%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-

нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (версия 18.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015, изменения и дополнения 1-13;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015, изменения и дополнения 1-13;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2018. Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2017 Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2017, изменения и дополнения 1-13;

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2017 Выпуск 1.

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком государственного учреждения «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 8 сентября 2018 года, 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 Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан 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-нқ);

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 строительства определена в ценах 2018 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2019-2020гг. выполнен с учетом норм задела

объема инвестиций по годам строительства и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019–2023 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 15 мая 2018 года № 9.

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 РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка воздействия на окружающую среду

1. Порядок и последовательность (воздушная среда, водные ресурсы, недра, отходы производства и потребления и т.д.) описания воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду в разделе «ОВОС» приведено в соответствие с п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду от 28 июня 2007 года № 204-п.

2. В пункте 1 раздела «ОВОС» климатические характеристики района проектирования приведены в соответствие с СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».

3. Представлены утвержденные заказчиком намечаемой деятельности исходные данные.

4. Выполнен расчет выбросов загрязняющих веществ при сжигании топлива для разогрева битума.

5. В разделе «ОВОС» исключены нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) от неплотностей запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) и фланцевых соединений (ФС) с учетом требования п. 6.3 Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденных приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө и п. 4 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө.

6. Из таблицы «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу...» исключены объемы выбросов загрязняющих веществ на существующее положение.

7. Выполнен анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ на границе ближайшей жилой зоны с учетом фонового загрязнения окружающей среды согласно справке о фоновых концентрациях загрязняющих веществ Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Атырауской области от 3 октября 2018 года № 24-07/2428.

8. В составе раздела ОВОС представлена карта-схема с нанесением на ней расстояния до ближайшей жилой зоны.

9. Расчеты объема образования всех видов отходов производства и потребления приведены в соответствие с Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 г. № 100-п.

10. Уровни опасности и коды отходов производства и потребления на период строительства приведены в соответствие с Классификатором отходов, утвержденным приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2007 года № 169-п.

11. В разделе «ОВОС» ориентировочный расчет нормативных платежей за специальное природопользование приведен в соответствие с Методикой расчета платы за эмиссии в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 8 апреля 2009 года № 68-п.

12. В составе раздела «ОВОС» представлено откорректированное и утвержденное заказчиком Заявление об экологических последствиях по результатам корректировки и дополнения ОВОС.

13. Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115 «Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения».

Сметный раздел

14. Стоимость экспертизы приведена в соответствие с договором.

15. Стоимость материальных ресурсов откорректированы согласно проектным решениям.

16. Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.

17. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с проектными решениями.

7.2 Оценка принятых решений

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

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

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

В рабочем проекте согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Проектные решения с учётом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям, функциональному назначению.

Уровень ответственности – II (нормальный).

Рабочий проект с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность газопровода всего, в том числе: высокого среднего низкого	м	119 206,0 105 149,0 2 606,0 11 451,0	119 206,0 105 149,0 2 606,0 11 451,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2020 гг., всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	2 629,843 2 255,054 4,879 369,910	2 481,182 2 091,170 5,369 384,643
3	Из них: 2018 год (в т.ч. ПИР, экспертиза) 2019 год 2020 год	млн. тенге		475,668 1928,861 76,653
4	Нормативная продолжительность строительства	мес.	16	16

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской 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:

протяженность газопровода, всего - 119 206,0 м,
в том числе:
высокого - 105 149,0 м,
среднего - 2 606,0 м,
низкого - 11 451,0 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах
2018-2020 гг., всего - 2 481,182 млн. тенге,
в том числе: СМР - 2 091,170 млн. тенге,
оборудование - 5,369 млн. тенге,
прочие - 384,643 млн. тенге;
нормативная продолжительность строительства - 16 мес.

2. 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 12 ноября 2018 года № 01-1738.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Атырау облысы Қызылқоға ауданының Тасқұдық, Соркөл, Сарқұмақ, Былқылдақты, Қоңыраулы, Кенбай

елді мекендерінің газ құбыры желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

газ құбырының ұзындығы, барлығы	- 119 206,0 м,
оның ішінде:	
жоғарғы	- 105 149,0 м,
орташа	- 2 606,0 м,
төмен	- 11 451,0 м;
2018-2020 жж.ағымдағы және болжамды бағалардағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	- 2 481,182 млн.теңге,
оның ішінде ҚМЖ	- 2 091,170 млн.теңге,
жабдық	- 5,369 млн. теңге,
өзгелер	- 384,643 млн.теңге;
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 16 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 12 қарашадағы № 01-1738 шарттың талаптарына сәйкес «Атырау облысы Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Карагойшин Т.Д.

Генеральный директор

Чукпарова А.У.

Начальник отдела

Асанова Г.З.

Начальник управления

Кажиякбарова И.Т.

Начальник отдела

Жексенбай А.

Начальник производственного отдела

Хван К.А.

Советник Генерального директора по техническим вопросам

Иманбаев С.Б.

Начальник управления экспертизы проектов

Едресов Е.Ж.

Заместитель генерального директора по производству

Кульмаханова Д.А.

Заместитель начальника отдела

Тунгушбаев А.К.

Эксперт

Нурходжаева М.М.

Эксперт

Жоламан А.Ж.

Руководитель сектора

Торегожина Г.С.

Эксперт

Заиченко Н.И.

Руководитель экспертной группы

Кочетова С.В.

Руководитель сектора

Номер: KZ05VDD00104951

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области"
Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Әйтеке Би, дом № 77,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070140003585

Наименование производственного объекта: РП "Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области"

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Кзылкогинский район -

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.

Заместитель руководителя управления Калиева Нургуль Сугирбаевна

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

Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 21.11.2018 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:	1,4837052	2,1936664
Строительство газопроводных линий населенных пунктов Таскудык, Соркол, Саркумак, Былкылдакты, Коныраулы, Кенбай Кызылкогинского района Атырауской области	1,4837052	2,1936664
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,4016	0,003054
Уайт-спирит	0,06875	0,1125
Сера диоксид	0,0401327	0,025872
Углерод	0,0017061	0,0011
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00022	0,000078
Уксусная кислота	0,0000003	0,0000004
Углерод оксид	0,1086039	0,0670166
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,20625	0,3375
Азота (IV) диоксид	0,0283069	0,015986
Азот (II) оксид	0,002845	0,001834
Железо (II, III) оксиды	0,0258	0,0106
Пыль поливинилхлорида	0,0000003	0,0000004
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)	0,59822	1,61769
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00127	0,000435
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;