«Қостанай облысының Адаевка және Бестөбе ауылдарын қоса отырып, Қамысты ауданының Қамысты – Алтынсарин жоғары қысымды газ құбырын салу»

жұмыс жобасы бойынша

<<Дата (неудалять)>> ж. № 13-0120/18

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Промстройпроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, Қостанай қаласы

Қостанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысының Адаевка және Бестөбе ауылдарын қоса отырып, Қамысты ауданының Қамысты – Алтынсарин жоғары қысымды газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Қостанай облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Қостанай облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 13-0120/18 от 27.09.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство газопровода высокого давления Камысты – Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение
«Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Промстройпроект», город Костанай

город Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство газопровода высокого давления Камысты – Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления Камысты – Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 27 июля 2018 года № 070340004253/180106/00 (102).

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект», г. Костанай (государственная лицензия на проектирование I - категории от 01 июля 2015 года № 15012337, выдана государственным учреждением «Управление государственного архитектурно - строительного контроля акимата Костанайской области» и на изыскательскую деятельность от 25 ноября 2004 года КСЛ № II-0926, выдана Агенством Республики Казахстан по делам строительства и жилищноекоммунального хозяйства).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные средства.

4. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 15 марта 2018 года;

дополнение к заданию на проектирование от 11 сентября 2018 года, утвержденное заказчиком;

постановление акимата Костанайской области от 15 декабря 2017 года № 631 о реализации решения Костанайского областного маслихата от 08 декабря 2017 года № 213 «Об областном бюджете Костанайской области на 2018-2020 годы»;

постановление акимата Камыстинского района Костанайской области от 28 августа 2014 года № 236 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права ограниченного пользования (публичного сервитута) земельными участками общей площадью 14,7702 га, расположенные на территории Камыстинского района;

решение акима Свердловского сельского округа Камыстинского района Костанайской области от 27 августа 2014 года № 18 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права ограниченного пользования земельными участками общей площадью 1,8843 га, расположенные на территории села Камысты Свердловского сельского округа Камыстинского района для прокладки трассы газопровода высокого давления Камысты-Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области с подключением сел Адаевка и Бестобе;

решение ГУ «Аппарат акима Горьковского сельского округа» акимата Камыстинского района от 26 августа 2014 года № 3 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права ограниченного пользования земельными участками общей площадью 1,8115 га, расположенные на территории села Адаевка, Горьковского сельского округа, Камыстинского района для прокладки трассы газопровода высокого давления Камысты-Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области с подключением сел Адаевка и Бестобе;

решение акима Бестобинского сельского округа Камыстинского района Костанайской области от 27 августа 2014 года № 3 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права ограниченного

пользования земельными участками общей площадью 2,0358 га, расположенные на территории села Бестобе Бестобинского сельского округа Камыстинского района для прокладки трассы газопровода высокого давления Камысты-Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области с подключением сел Адаевка и Бестобе;

решение акима села Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области от 28 августа 2014 года № 2 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права ограниченного пользования земельными участками общей площадью 1,1677 га, расположенные на территории села Алтынсарино Камыстинского района для прокладки трассы газопровода высокого давления Камысты-Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области с подключением сел Адаевка и Бестобе;

решение акима села Алтынсарино Камыстинского района Костанайской области от 28 августа 2014 года № 1 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок общей площадью 0,0098 га, расположенные на территории села Алтынсарино Камыстинского района для строительства ГРПБ № 3 в селе Алтынсарин;

решение ГУ «Аппарат акима Горьковского сельского округа» акимата Камыстинского района от 26 августа 2014 года № 2 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права временного безвозмездного краткосрочного землепользования на земельный участок общей площадью 0,0098 га, расположенный на территории села Адаевка, Горьковского сельского округа, Камыстинского района для строительства ГРПБ № 2;

решение акима Бестобинского сельского округа Камыстинского района Костанайской области от 26 августа 2014 года № 2 о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок общей площадью 0,0098 га, расположенный на территории села Бестобе Бестобинского сельского округа Камыстинского района для строительства ГРПБ № 1 в селе Бестобе;

приложение к постановлению акимата Костанайской области от 15 декабря 2017 года № 631 «Перечень приоритетных местных бюджетных инвестиций на 2018-2020 годы»;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 0,0098 га с кадастровым номером 12-180-036-179 для строительства ГРПБ № 3 в селе Алтынсарино, изготовленный Костанайским филиалом РГП «НПЦзем»;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 0,0098 га с кадастровым номером 12-180-036-178 для строительства ГРПБ № 2 в селе Адаевка, изготовленный Костанайским филиалом РГП «НПЦзем» 22 сентября 2014 года;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 0,0098 га с кадастровым номером 12-180-036-180 для строительства ГРПБ № 1 в селе Бестобе, изготовленный Костанайским филиалом РГП «НПЦзем» 17 сентября 2014 года;

архитектурно-планировочное задание от 09 апреля 2018 года № KZ55VUA00035852, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Камыстинского района»;

перечень материалов, изделий и ресурсов, принятых по прайс-листам, утвержденный заказчиком 25 сентября 2018 года;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2018 году;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2018 году;

топографическая съёмка в масштабе 1:1000, выполненная в 2018 году ТОО «Промстройпроект».

Письма:

от 10 сентября 2018 года № 18-15-03/954 РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» о водоохранных зонах;

от 11 сентября 2018 года № 01-2-12.21-1409 АО «КазТрансГаз Аймак» об установке ГРПБ с прокладкой газопроводов;

от 27 сентября 2018 года № 04-1204, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Костанайской области о воздействии на животный и растительный мир;

Письма ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»:

от 19 февраля 2018 года № 65 о расстоянии до полигона ТБО и карьера для забора песка;

от 06 апреля 2018 года № 05-831 об ответственных за обеспечение безопасности и исправного технического состояния газопроводов на пересечении с железной дорогой;

от 21 мая 2018 года № 05-1217 о сроках начала строительства;

от 23 июля 2018 года № 05-4505 об источниках финансирования;

от 10 сентября 2018 года № 05-4990 о предусмотренных средствах на реализацию рабочего проекта и о сроках землепользования;

от 30 марта 2018 года № 04-10/1039 о потребителях газа подключаемых населенных пунктов;

от 11 августа 2018 года № 05-5001 о последовательности подключения объектов к газопроводу;

Технические условия:

от 25 августа 2017 года № 79 ТОО «ЭПК-Forfait» на электроснабжение;

от 05 марта 2018 года № 21-0503-78К АО «КазТрансГаз Аймак» на подключение к газораспределительным сетям;

от 14 марта 2018 года № ЦЖС/4185-И филиал АО «НК «Қазақстан темір жолы» «Костанайское отделение магистральной сети» на пересечение железнодорожного пути;

от 03 апреля 2018 года № 08-306-4/2018 ТУСМ-8 ОДС филиала АО «Казахтелеком» на производство работ в близи кабеля ВОЛС;

от 09 апреля 2018 года № 27-01/27-02-437-И КОФ АО «НК «ҚазАвтоЖол» на производство работ проектируемого газопровода вдоль автомобильной дороги;

от 10 апреля 2018 года № 947-17 ТОО «Межрегионэнерготранзит» на производство работ при сближении и пересечении проектируемого газопровода с существующей ВЛ;

от 25 апреля 2018 года № 1558-12-ф ТОО «ЭПК-Forfait» на электроснабжение к ПС-35/10 кВ «Бестобе»;

от 25 апреля 2018 года № 1559-12-ф ТОО «ЭПК-Forfait» на электроснабжение к ПС-35/10 кВ «Адаевка»;

от 25 апреля 2018 года № 1560-12-ф ТОО «ЭПК-Forfait» на электроснабжение к ПС-35/10 кВ «Алтынсарино»;

от 25 апреля 2018 года № 00189/18-и 27 ТОО «TNS-Plus» на пересечение и проведение работ в близи кабельной трассы.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

ситуационная схема газопровода согласована с: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района»; ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области - 07.06.2018 г.; акимам с. Алтынсарино - 28.03.2018 г.; акимам с Адаевка - 28.03.2018 г.; акимам с. Бестобе - 28.03.2018 г.; ТОО «TNS-Plus» -19.06.2018 г.; ТОО «Камысты» - 26.03.2018 г.; Камыстинский узел телекоммуникаций КОФ АО «Казтелеком» - 26.03.2018 г.; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Камыстинского района 26.03.2018 г.; ТУСМ-8 ОДС филиала АО «Казахтелеком» - 04.07.2018 г.; КсПФ АО «КТГА» - 22.06.2018 г.; КОФ АО «НК «КазАвтоЖол» - 09.04.2018 г.; ТОО «ЭПК- Forfait» Камыстинский РЭС - 06.04.2018 г.; ТОО «МРЭТ» - 10.04.2017 г.;

акт определения места пересечения газопровода высокого давления от 28 марта 2018 года под железнодорожными путями перегона Алтынсарино - Талдыколь согласованный с: Костанайским отделением магистральной сети, Тобольской дистанцией пути, Тобольской дистанцией сигнализации и связи, Костанайской дистанции электроснабжения и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области»;

ситуационная схема согласована с: ТОО «ЭПК- Forfait» - 06.04.2018 г.; ТУСМ-8 ОДС филиала АО «Казахтелеком» - 04.07.2018 г.; Камыстинский узел телекоммуникаций КОФ АО «Казтелеком» - 26.03.2018 г.; ТОО «МРЭТ» - 10.04.2017 г.;

план трассы газопровода согласована с ТОО «ЭПК - Forfait» 26 апреля 2018 года № 1587-12-ф;

рабочий проект согласован с ТОО «ЭПК - Forfait» 04 июня 2018 года № 2134-12-ф;

планы ВЛ-10 кВ и КЛ-0,22 кВ для ГРПБ согласованы с заинтересованными организациями;

рабочий проект на устройства пересечения газопроводом железнодорожного пути согласован АО «НК «Қазақстан темір жолы» 01 июня 2018 года № ЦЖС/9561;

разрешение на эмиссии в окружающую среду от 26 сентября 2018 года № KZ41VDD00100520, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Костанайской области.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Паспорт рабочего проекта. 24.3-644/18 - ПРП.
Том 2. Общая пояснительная записка. 24.3-644/18 - ПЗ.
Том 3. Наружные газопроводы. 24.3-644/18 - ГСН.
Том 4. Электроснабжение. 24.3-644/18 - ЭС.
Том 5. Архитектурно-строительные решения. 24.3-644/18 - АС.
Том 6. Генеральный план. 24.3-644/18 - ГП.
Том 7. Сметная документация. 24.3-644/18 - СМ.
Том 8. Оценка воздействия на окружающую среду. 24.3-644/18 - ОВОС.
Том 9. Проект организации строительства. 24.3-644/18 - ПОС.
Прайс-листы. (Основной вариант).
Прайс-листы. (Альтернативный вариант).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Основной целью является строительство газопровода высокого давления для обеспечения газом населения Камысты, Алтынсарино, Адаевка и Бестобе Камыстинского района Костанайской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Участок проектируемого газопровода расположен в Камыстинском районе Костанайской области от точки подключения газопровода высокого давления в селе Камысты до села Алтынсарино с подключением сел Адаевка и Бестобе.

Участок проектируемой трассы газопровода проходит по пересеченной слабоволнистой, местами заболоченной местности, имеющей уклон в северном направлении.

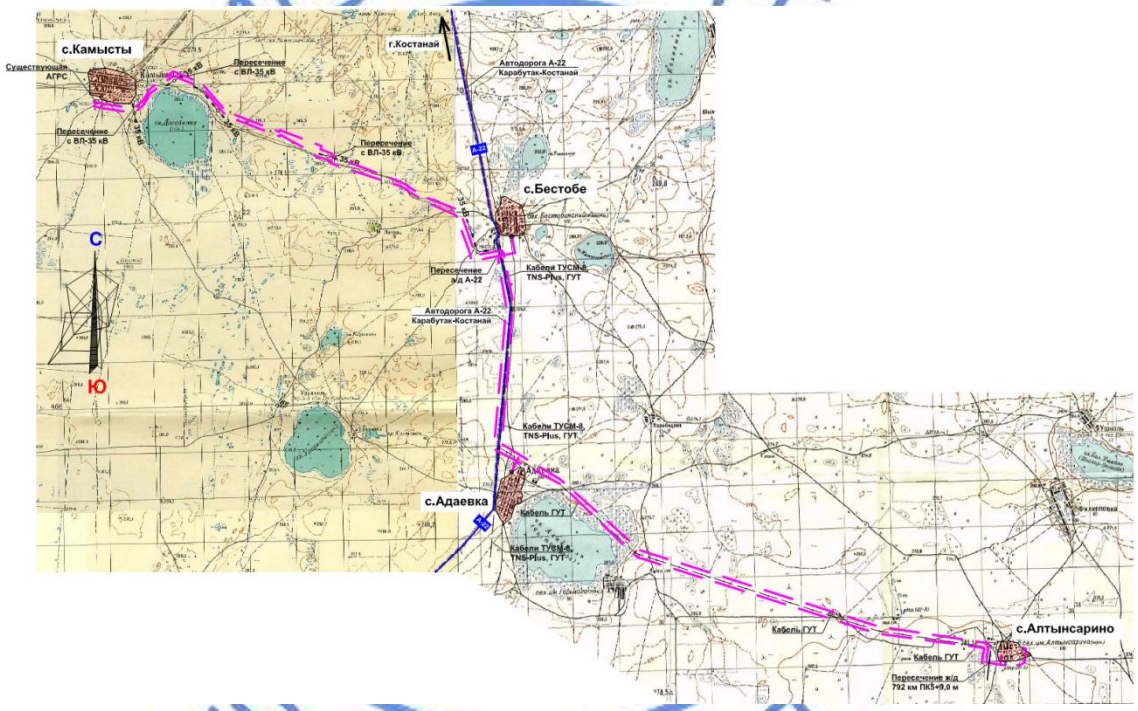


Рисунок 1. Ситуационная схема.

Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства не сейсмичен и относится к I В климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки	- минус 35 °С;
средняя температура наиболее холодных суток	- минус 40 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 45 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 42 °С;
средняя температура отопительного периода	- минус 8,1°С;
продолжительность отопительного периода	- 214 суток.
нормативная снеговая нагрузка	- 70 кг/м²;
господствующие ветра - юго-западные, с нормативным давлением	- 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия района строительства

Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполнен в 2018 году ТОО «Промстройпроект».

На участке строительства выделено 3 (три) инженерно-геологических элемента:

почвенно-растительный слой мощностью 0,2 - 0,3 м;

ИГЭ-1 глина коричневато-бурая, темно-коричневая от твердой до туго пластичной консистенции, с прослоями песка, местами карбонатизированная, мощностью 0,8-4,7 м (с''=0,30 кгс/см^2; φ''=14º; ρ=1,87 г/см^3; Ее=62 кгс/см^2);

ИГЭ-2 глина пестро цветная от полутвердой до текучей консистенции с прослойками песка пылеватого. Мощность глин 3,4 - 3,9 м (с''=0,22 кгс/см^2; φ''=20º; ρ=1,91 г/см^3; Ее=130 кгс/см^2);

ИГЭ-3 песок серый пылеватый и мелкозернистый мощностью 1,1 - 4,4 м (с''=0,02 кгс/см^2; φ''=26º; ρ=1,56 г/см^3; Ее=110 кгс/см^2).

Грунтовые воды на участке изысканий вскрыты на глубине 3,1 - 3,6 м.

По химическому составу воды хлоридно-сульфатные, магниево-кальциевые, сильно солоноватые.

По отношению к бетону марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе, портландцементе с добавками и шлакопортландцементе, на сульфатостойких цементах вода неагрессивная. По отношению к арматуре железобетонных конструкций вода неагрессивная при постоянном погружении и сред неагрессивная при периодическом смачивании.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе для: глины (ИГЭ-1) от слабоагрессивной до сильноагрессивной в районе с. Бестобе; глины (ИГЭ-2) слабоагрессивная; песка (ИГЭ-3) - неагрессивная. К железобетонным конструкциям на портландцементе с добавками и шлакопортландцементе - для глины (ИГЭ-1) от неагрессивной до сильноагрессивной в районе с. Бестобе; для глины (ИГЭ-2) и песка (ИГЭ-3) -неагрессивная; на сульфатостойких цементах все грунты неагрессивные.

Степень коррозионной активности грунтов по отношению к углеродистой стали у песка (ИГЭ-3) – низкая, у глин (ИГЭ-1 и ИГЭ-2) – высокая.

Грунты не просадочные, не набухающие.

Нормативная глубина сезонного промерзания глинистых грунтов равна 2,10 м, песчаных - 2,45 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Для понижения давления природного газа от среднего до низкого рабочим проектом газоснабжения сел Бестобе, Адаевка и Алтынсарино Камыстинского района предусмотрено строительство газораспределительных пунктов блочных ГРПБ-1, ГРПБ-2 и ГРПБ-3. При размещении ГРПБ учитывалась планировка поселений, плотность застройки, объемы потребляемого газа.

Площадки под размещение ГРПБ свободны от застройки, зеленых насаждений, инженерных коммуникаций. Площадь земельного участка, предоставленная для строительства ГРПБ, составляет 0,0098 га. Площадки для размещения ГРПБ прямоугольные в плане, размером 14,0 х 7,0 м.

Рельеф площадки строительства относительно ровный с общим уклоном на северо-запад. Высотные отметки колеблются в пределах от 265,42 до 265,34 (для ГРПБ-1), от 270,85 до 270,61 (для ГРПБ-2), от 281,17 до 281,20 (для ГРПБ-3).

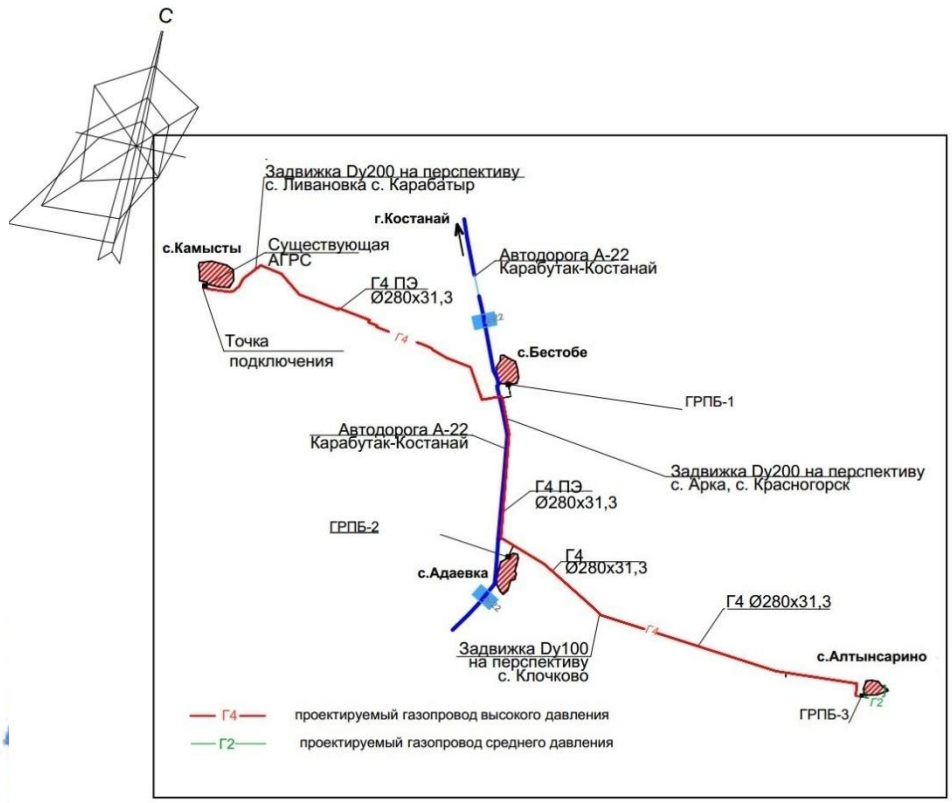


Рисунок 2 - Ситуационная схема размещения ГРПБ-1, ГРПБ-2, ГРПБ-3.

Рабочим проектом в части генерального плана предусмотрено устройство фундамента для размещения газораспределительного пункта, площадки для обслуживания ГРПБ, устройство подъездной дороги, ограждения территории.

Подъезд к площадке ГРПБ выполнен от существующей дороги местного значения. Ширина проезда 3,5 м. Радиус закруглений 5,0 м. Покрытие подъездной дороги и площадки ГРПБ предусмотрено асфальтобетонным с обрамлением бортовым камнем БР 100.30.15 по ГОСТ 6665-91.

Ограждение площадки предусмотрено металлическим из сетчатых панелей высотой 1,75 м с воротами шириной 4,0 м и калиткой шириной 1,0 м.

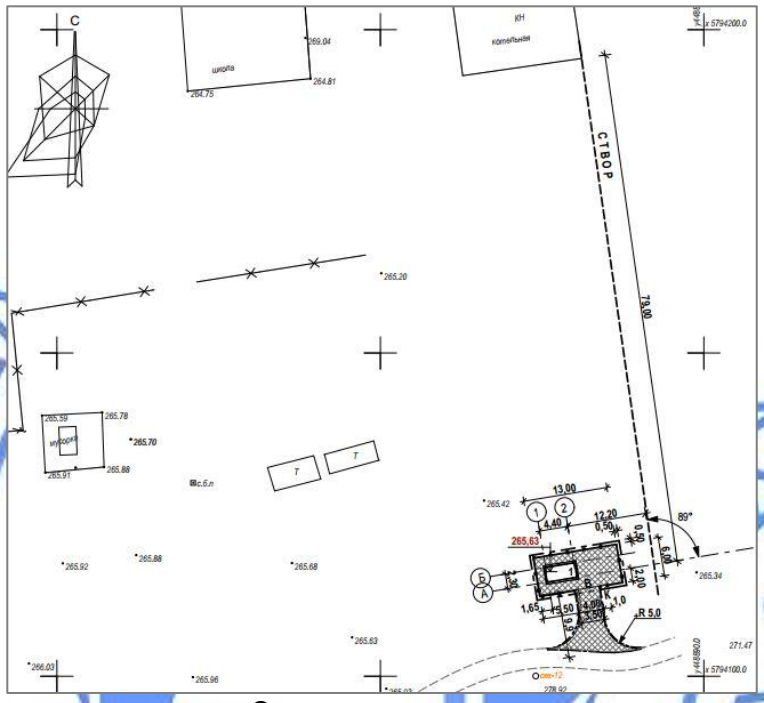
Вертикальная планировка выполнена методом проектных горизонталей с учетом сложившейся планировочными отметками прилегающей территории и обеспечивает отвод талых и дождевых вод от площадки ГРПБ в пониженные места рельефа. Перед началом планировочных работ предусмотрено снятие плодородного слоя почвы. Относительная отметка верха фундаментной плиты для ГРПБ-1 соответствует абсолютной отметке 265,63, для ГРПБ-2 – отметке 270,75, для ГРПБ-3 – отметке 281,35.

Генеральный план разработан на основе топографической съемки, выполненной ТОО «Промстройпроект” в 2018 г. Горизонтальная привязка – размерная, дана от существующей котельной (для ГРПБ-1), от разбивочного базиса, образованного линией, соединяющей опоры линии электропередач (для ГРПБ-2 и ГРПБ-3). Высотная привязка дана от закрепленной на местности точки: для ГРПБ-1 – угол существующей площадки для мусора с отметкой 265,88, для ГРПБ-2 и ГРПБ-3 – отметка низа опоры ЛЭП, с отметкой, соответственно, 270,75 и 281,13. Система координат – местная. Система высот – Балтийская.

Основные технические показатели по генплану площадки ГРПБ-1 приведены в таблице 1.

Основные технические показатели по генплану площадки ГРПБ-2 приведены в таблице 2.

Основные технические показатели по генплану площадки ГРПБ-3 приведены в таблице 3.



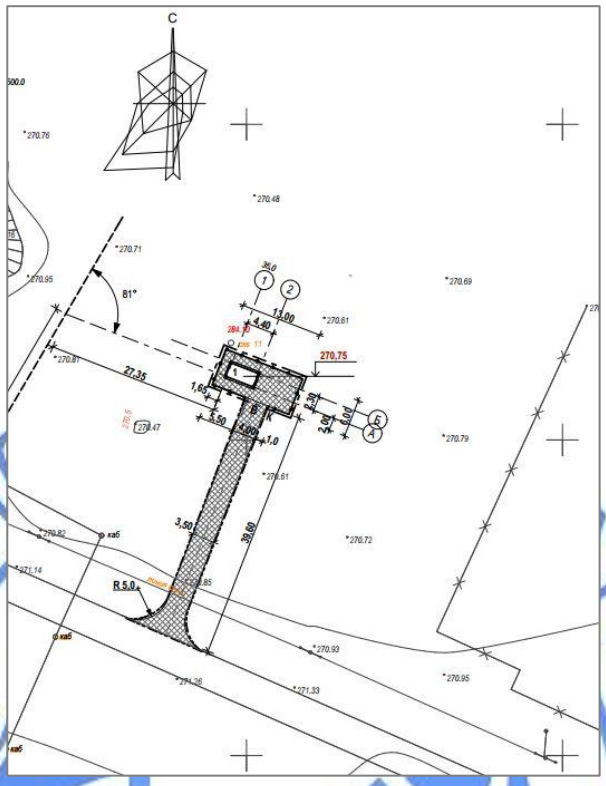
Экспликация:
1. ГРПБ-1 проектируемый

Рисунок 2 - Схема размещения ГРПБ-1.

Таблица 1

Основные технические показатели по генплану площадки ГРПБ-1

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Количество	%
1	Площадь участка в пределах условной границы проектирования	га	0,0127	-
2	Площадь участка в пределах границ по акту на право землепользования	м^2	98,0	-
3	Площадь участка в пределах ограждения	м^2	78,0	100,0
3	Площадь застройки	м^2	13,8	18,0
4	Площадь покрытия	м^2	64,20	82,0
5	Плотность застройки	-	0,18	



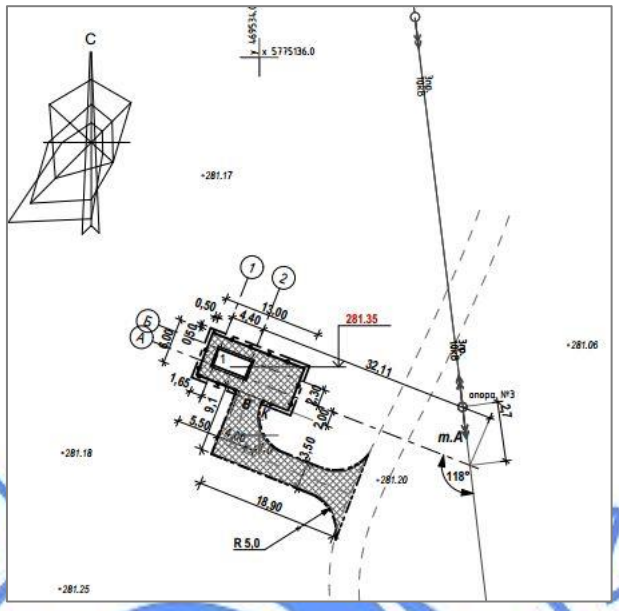
Экспликация:
1. ГРПБ-2 проектируемый

Рисунок 3 - Схема размещения ГРПБ-2.

Таблица 2

Основные технические показатели по генплану площадки ГРПБ-2

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Количество	%
1	Площадь участка в пределах условной границы проектирования	га	0,0228	-
2	Площадь участка в пределах границ по акту на право землепользования	м^2	98,0	-
3	Площадь участка в пределах ограждения	м^2	78,0	100,0
3	Площадь застройки	м^2	13,8	18,0
4	Площадь покрытия	м^2	64,20	82,0
5	Плотность застройки	-	0,18	



Экспликация:
1. ГРПБ-3 (проектируемый)

Рисунок 4 - Схема размещения ГРПБ-3.

Таблица 3

Основные технические показатели по генплану площадки ГРПБ-3

№ п/п	Наименование	Ед.изм	Количество	%
1.	Площадь участка в пределах условной границы проектирования	га	0,0178	-
2.	Площадь участка в пределах границ по акту на право землепользования	м^2	98,0	-
3.	Площадь участка в пределах ограждения	м^2	78,0	100,0
	Площадь застройки	м^2	13,8	18,0
4.	Площадь покрытия	м^2	64,20	82,0
5.	Плотность застройки	-	0,18	

6.2.2 Технологические решения

Мощность объекта, производственная программа

Общая протяженность трассы проектируемых газопроводов высокого и среднего давления составляет 60550,0 м, в том числе подземного полиэтиленового 60331,0 м.

Общая длина газопровода стального DN50, DN80, DN100, DN250 и полиэтиленового наружным диаметром 63 мм, 90 мм, 110 мм, 280 мм составляет 60598,5 м.

Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-50НВ-У1 с 2-мя линиями редуцирования среднего и низкого давления газа, с узлом учета расхода газа (3 штуки).

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 8500,0 м^3/ч.

Годовой расход газа - 15,16 млн. м^3.

Технология производства

Газопровод высокого давления Камысты - Алтынсарино с подключением сел Адаевка и Бестобе запроектирован, согласно ТУ № 21-0503-78К от 05.03.2018 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Газопроводы предусмотрены для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3. Использование газа предусмотрено на индивидуально-бытовые нужды населения: на приготовление пищи, отопление и горячее водоснабжение в жилых домах; на отопление и технологические нужды общественных и производственных зданий. Расчетные расходы газа жилых районов сел Бестобе, Адаевка, Алтынсарино определены по удельным максимально-часовым расходам газа в соответствии с СП РК 3.01-101-2013 (с учетом газоснабжения социально-бытовых и производственных объектов) на основании исходных данных, представленных заказчиком, с учетом перспективного подключения сел Клочково, Арка, Карабатыр, Ливановка.

Точка подключения - существующий газопровод высокого давления, после задвижки на выходе из АГРС-Камысты.

Диаметр газопровода в точке подключения – DN150, давление газа в точке подключения – 1,2 МПа.

Для снижения высокого давления газа (Р=1,2 МПа) до рабочего среднего (0,3 МПа) и низкого (0,003 МПа) проектом предусматривается установка газорегуляторных пунктов блочного типа ПГБ в селах Бестобе, Адаевка и Алтынсарино с выходами на низкое и среднее давление, согласно письма АО «КазТрансГаз Аймак» № 01-2-12.21-1409 от 11.09.2018 г.

ГРПБ-1 в селе Бестобе: принимается к установке ПГБ-50НВ-У1 с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами РДК-50/20С1 - на низкое выходное давление газа и РДК-50/20С3 - на среднее, при параллельной установке регуляторов для газоснабжения жилых домов и объектов соцкультбыта. ПГБ оснащается счетчиком газа Delta G100 с с корректором объема газа CORUS.

Проектная нагрузка на данное ПГБ – 800 м^3/ч (нагрузка на низкое давление составляет 670 м^3/ч и на среднее давление - 130 м^3/ч).

Пропускная способность ГРПБ-1 при проектном давлении 1,1 МПа - 1768 м^3/ч.

ГРПБ-2 в селе Адаевка: принимается к установке ПГБ-50НВ-У1 с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами РДК-50/20С1 - на низкое выходное давление газа и РДК-50/2С3 - на среднее, при параллельной установке регуляторов для газоснабжения жилых домов и объектов соцкультбыта. ПГБ оснащается счетчиком газа Delta G100 с корректором объема газа CORUS.

Проектная нагрузка на данное ПГБ – 600 м^3/ч (нагрузка на низкое давление – 426 м^3/ч и на среднее давление - 174 м^3/ч).

Пропускная способность ГРПБ-2 при проектном давлении 1,1 МПа - 1768 м^3/ч.

ГРПБ-3 в селе Алтынсарино: принимается к установке ПГБ-50НВ-У1 с двумя линиями редуцирования и разными регуляторами РДП-50Н - на низкое выходное давление газа и РДП-50В - на среднее, при параллельной установке регуляторов для газоснабжения жилых домов и объектов соцкультбыта. ПГБ оснащается счетчиком газа Delta G250 с корректором объема газа CORUS.

Проектная нагрузка на данное ПГБ – 3760 м^3/ч (нагрузка на низкое давление - 1064 м^3/ч и на среднее давление – 2696 м^3/ч).

Пропускная способность ГРПБ-3 при проектном давлении 1,07 МПа - 13180 м^3/ч

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Прокладка газопровода высокого давления от точки врезки до проектируемых ПГБ предусмотрена в подземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В СтЗсп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80* и из полиэтиленовых труб ПЭ (ГАЗ) SDR9 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,1 и, частично, на территории ГРПБ – в надземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В СтЗсп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*. Прокладка газопровода среднего давления в селе Алтынсарино предусмотрена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ (ГАЗ) SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,5.

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,50 м до верха трубы, для обеспечения нормального температурного режима при эксплуатации в зимний период.

Соединение стальных труб предусмотрено электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80, контроль сварных стыков предусмотрен радиографическим методом.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации, и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Контроль сварных стыков предусмотрен ультразвуковым методом. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». Укладка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух.

Для обозначения трассы газопровода предусмотрена установка опознавательных знаков через каждые 500 м в местах поворотов и ответвлений с указанием привязки, глубины заложения газопровода и телефоном аварийно- диспетчерской службы и укладка сигнальной ленты желтого цвета и несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» с монтированным в нее медным проводом, с выходом концов его на поверхность под ковер или футляра вблизи от опознавательного знака. На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Пересечение газопроводом существующей железной дороги предусмотрено методом прокола, в футляре, согласно техническим условиям № ЦЖС/4185-и от 14.03.2018 года, выданных филиалом АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» Костанайское отделение магистральной сети» и акта выбора места подземного перехода под железнодорожными путями перегона Алтынсарино-Талдыколь на 792 км ПК5+9. Концы футляра выводятся на 50 метров в обе стороны от подошвы насыпи или бровки откоса выемки, а при наличии водоотводного сооружения - от его края. Футляр предусмотрен из стальной электросварной прямошовной трубы диаметром 426х12 по ГОСТ 10704-91 из стали В ст3 сп2.

Пересечение газопроводом автомобильных дорог с усовершенствованным покрытием предусмотрено закрытым способом (методом ГНБ); без усовершенствованного покрытия - открытым способом в футляре.

Для герметизации пространства между защитным футляром и газопроводом предусмотрена установка на обоих концах футляра резиновой манжеты (МГ). Для защиты от ударов и давления грунта на резиновые манжеты при засыпке траншеи предусмотрено укрытие защитное манжеты (УЗМГ).

Для обеспечения возможности отключения газа предусмотрен монтаж задвижек подземной установки на ответвлении газопровода после точки подключения, перед пересечением железной дороги общей сети, обеспечивающей прекращение подачи газа на участке перехода; перед и после ПГБ - надземной установки.

После пересечения газопроводом автодороги (х.т.19 УП ПК37+2,0) предусматривается на ответвлении установка задвижки DN200 в подземном исполнении (бесколодезная установка) для перспективного подключения с. Ливановка и с. Карабатыр.

После ответвления на с. Бестобе по трассе (ПК230+50,0) предусматривается установка задвижки DN200 в подземном исполнении (бесколодезная установка), для перспективного подключения с. Арка.

После с. Адаевки по трассе (ПК379+30,0) предусматривается установка задвижки DN100 в подземном исполнении (бесколодезная установка), для перспективного подключения с. Клочково.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода предусматривается "весьма усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016, состоящим из двух слоев полимерно-липких лент "Полилен 40-ЛИ-63" и одного слоя полимерно-липкой обертки "Полилен 40-05-63" по слою праймера НК-50. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10 м, согласно ГОСТ 9.602-2016 не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком. В местах выхода подземного стального газопровода из земли предусматривается установка изолирующих соединений СИ.

Надземные участки стальных газопроводов предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

6.2.3 Конструктивные решения

ГРПБ

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости - IIIа.

Блок газорегуляторного пункта, контейнерного типа обеспечивающий защиту от воздействия климатических факторов и несанкционированного доступа. Блок-контейнер ГРПБ состоит из цельносварного металлического каркаса, установленного на жёсткой раме из профильного материала. В качестве утеплителя используются негорючие минераловатные плиты на основе базальтового волокна, предусмотрена гидро и пароизоляция. Внутренняя отделка стен и потолка выполнена профлистом С8 ГОСТ 24045-2012 окрашенным, прикреплённым к каркасу через стекломагниевый лист СМЛ (негорючий материал) для минимизации «мостов холода».

Наружная отделка:

стен — металлосайдинг;

крыши — профлист МП-20 «ИНСИ».

Фундаменты – из бетонных блоков по ГОСТ 13579-78* Основанием служит глина (ИГЭ-1)

Ограждение ГРПБ (13,0х6,0х1,6(h) м.)

Стойка ограждения – труба 108х4 по ГОСТ 10704-91.

Ограждение – уголок 50х4 по ГОСТ 8509-93; сетка 50х2,5 по ГОСТ 5336-80 с калиткой шириной 1,0 м. и воротами, шириной 4.0 м.

Фундамент – столбчатый, монолитный (д400х1200 (h)мм.) из бетона В7,5, F100, W4 . Основанием является (ИГЭ-1) глина.

Шкаф для отключающихся устройств Ш-1.

Задвижки по трассе газопровода низкого давления устанавливаются в металлических шкафах, предназначенных в качестве защитного устройства.

Фундамент – монолитный (д300х1100 (h)мм.) из бетона В7,5, F100, W4. Основанием является (ИГЭ-1) глина.

Шкафы для установки задвижек выполнены металлическими.

Стенки – прокат листовой ГОСТ 19903-74*, ГОСТ 103-76*, прокат угловой ГОСТ 8509-93.

Стойки – прокат угловой ГОСТ 8509-93; ГОСТ 8510-86*; швеллеры ГОСТ 8240-97; трубы ГОСТ 10704-80*.

Опора – швеллер № 10 по ГОСТ 8240-97.

Фундамент – монолитный (д400х1100 (h)мм.) из бетона В15, F100, W4 по щебеночному основанию (фр. 10-20 мм) толщиной 100 мм. Основанием является (ИГЭ-1) суглинок.

Подвижная опора-стойка газопровода

Опора-стойка – труба по ГОСТ 10704-91.

Фундамент – столбчатый, монолитный (д500х1100 (h)мм) из бетона В7,5, F100, W4.

Основанием является (ИГЭ-1) глина.

Опознавательные столбы

Опознавательные столбы устанавливаются по трассе газопровода на прямых участках в пределах видимости через 300-500 м, но не более чем через 1 км и на углах-поворотах газопровода. Опознавательные столбы оборудуются табличками указателями, в которых должны быть указаны: километраж газопровода, фактическая глубина заложения труб, расстояние до вершины угла поворота, ширины охранной зоны, принадлежность газопровода.

Вытяжная свеча

При пересечении газопроводом железной дороги общего пользования на одном конце футляра предусматривается установка вытяжной свечи с устройством для отбора проб, выведенной на расстояние не менее 50 м от края земляного полотна (оси крайнего рельса на нулевых отметках).

Фундамент – столбчатый, монолитный (700х700х1300 (h)мм.) из бетона В7,5, F100, W4. Основанием является (ИГЭ-1) глина.

Мероприятия по защите от коррозии

Защиту фундаментов в грунте предусмотрено выполнить из бетона на сульфатостойком цементе ГОСТ 22266-94

Металлические конструкции предусмотрено окрасить в 2 слоя эмалью ПФ115 ГОСТ 5465-76* по слою грунта ПФ-0142 ТУ 6-10-1698-78.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение

Электроснабжение ГРПБ-1, ГРПБ-2 и ГРПБ-3 предусмотрено на основании технических условий № 79 от 25.08.2017 г. и № 1558-12-ф от 25.04.2018 г., № 1559-12-ф от 25.04.2018 г. и № 1560-12-ф от 25.04.2018 г., выданных ТОО «ЭПК - форфайт». По степени надежности электроснабжения токоприемники ГРПБ относятся к потребителям III категории.

Источником электроснабжения ГРПБ-1 служит проектируемая мачтовая трансформаторная подстанция 10/0,23 кВ типа МТПО мощностью 4 кВА, запитанная от опоры № 9 существующей ВЛ-10 кВ «Бестобе – Поселок» по проектируемой отпайке длиной 7 м.

Подключение ГРПБ-1 предусмотрено от МТПО-4 по кабельной линии 0,22 кВ (КЛ-0,22 кВ) кабелем АВБбШв-3х4 мм^2, прокладываемым в траншее Т-1 по серии А5-92. Строительная длина кабельной линии составляет 58 м.

Источником электроснабжения ГРПБ-2 служит проектируемая мачтовая трансформаторная подстанция 10/0,23 кВ типа МТПО мощностью 4 кВА, запитанная от опоры № 47 существующей ВЛ-10 кВ «Адаевка-Базы» по проектируемой отпайке длиной 5 м.

Подключение ГРПБ-2 предусмотрено от МТПО-4 по кабельной линии 0,22 кВ (КЛ-0,22 кВ) кабелем АВБбШв-3х4 мм^2, прокладываемым в траншее Т-1 по серии А5-92. Строительная длина кабельной линии составляет 77 м.

Источником электроснабжения ГРПБ-3 служит проектируемая мачтовая трансформаторная подстанция 10/0,23 кВ типа МТПО мощностью 4 кВА, запитанная от опоры № 3 существующей ВЛ-10 кВ «Алтынсарино-Базы» по проектируемой отпайке длиной 5 м.

Подключение ГРПБ-3 предусмотрено от МТПО-4 по кабельной линии 0,22 кВ (КЛ-0,22 кВ) кабелем АВБбШв-3х4 мм^2, прокладываемым в траншее Т-1 по серии А5-92. Строительная длина кабельной линии составляет 40 м.

Опоры проектируемых ВЛ-10 кВ приняты на железобетонных стойках СВ-105 по серии 3.407.1-143, провод – марки АС-50.

Учет электроэнергии предусмотрен электронным, однофазным, многотарифным счетчиком СО-Э711ТХ, устанавливаемым в проектируемых МТПО-4.

Все металлические нетоковедущие части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, предусмотрено заземлить согласно ПУЭ РК.

Для МТПО предусмотрен контур заземления с сопротивлением не более 4-х Ом.

Корпус ГРПБ предусмотрено заземлить присоединением к контуру заземления молниеотводов стальной полосой 40х4 мм.

Молниезащита ГРПБ-1, ГРПБ-2 и ГРПБ-3 предусмотрена двумя стальными отдельно стоящими молниеотводами типа МОГК-15. Высота молниеотводов составляет 15,0 м.

Заземлители молниеотводов предусмотрено выполнить из стальных стержней диаметром 16 мм длиной 3 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм. Все соединения элементов молниезащиты предусмотрено выполнить сваркой. Сопротивление растеканию заземляющего устройства принято не более 10 Ом.

Основные технические показатели:

расчетная мощность ГРПБ-1 – 1,0 кВт;

расчетная мощность ГРПБ-2 – 1,0 кВт;
расчетная мощность ГРПБ-3 – 1,0 кВт.

Электрохимзащита

Электрохимзащита стального участка подземного газопровода предусматривается протекторными установками ПМ-20У, стального футляра на пересечении газопровода с железной дорогой предусматривается протекторными установками ПМ-10У. Протекторы предусмотрено установить ниже уровня промерзания грунта. Дренажные кабели ВВГ-2х6 мм^2 предусмотрено проложить от протекторов на глубине 0,7 м от уровня земли и вывести под ковер к шине от защищаемого газопровода, присоединив кабельный наконечник к шине болтовым соединением.

Основные технические показатели:

количество протекторов ПМ10У - 8 шт.;
количество протекторов ПМ20У - 2 шт.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывоопасных ситуаций

На рассматриваемой территории исключены опасные геологические и геотехнические процессы и явления типа селей, обвалов, оползней и др. От ливневых осадков территория защищена соответствующей планировкой.

Основную опасность на инженерных коммуникациях представляют аварии на трубопроводах и арматуре, которые носят локальный характер.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации предусмотрено следующее:

применено современное оборудование, трубы, а также технические решения, регламентируемые действующими нормами и правилами по проектированию газораспределительных систем;

применено современное противокоррозионное покрытие надземных и подземных газопроводов;

предусмотрена молниезащита ГРПБ;

предусмотрен контроль выполненных работ: проверка соответствия трубопроводов требованиям нормативных документов; испытания механическим и физическим методом стыковых сварных соединений трубопроводов; контроль качества антикоррозионного покрытия; испытание газопроводов на герметичность.

Основные технические решения, принятые при разработке рабочего проекта, сводят к минимуму вероятность возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработана ТОО «Промстройпроект» (государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01357Р от 31.05.2010 г., выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан).

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК относится к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух.

На период строительства предусмотрено 7 (6001-6007) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. При проведении строительно-монтажных работ характер загрязнения связан с пылением площадки при производстве работ, при проведении сварочных, покрасочных, буровых работ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатацию приведены в таблице 4, 5.

Таблица 4

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		период строительства		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
123 Железа оксид								
Сопутствующие работы	6007			0,003429	0,001851	0,003429	0,001851	СМР
Итого по неорганизованным				0,003429	0,001851	0,003429	0,001851	
Всего по предприятию				0,003429	0,001851	0,003429	0,001851	
143 Марганец и его соединения								
Сопутствующие работы	6007			0,000583	0,000208	0,000583	0,000208	СМР
Итого по неорганизованным				0,000583	0,000208	0,000583	0,000208	
Всего по предприятию				0,000583	0,000208	0,000583	0,000208	
168 Олова оксид								
Сопутствующие работы	6007			0,000015	0,00000015	0,000015	1,5E-07	СМР
Итого по неорганизованным				0,000015	0,00000015	0,000015	1,5E-07	
Всего по предприятию				0,000015	0,00000015	0,000015	1,5E-07	
184 Свинец и его соединения								
Сопутствующие работы	6007			0,000027	0,00000028	0,000027	2,8E-07	СМР
Итого по неорганизованным				0,000027	0,00000028	0,000027	2,8E-07	
Всего по предприятию				0,000027	0,00000028	0,000027	2,8E-07	
203 Хром								
Сопутствующие работы	6007			0,000294	0,000276	0,000294	0,000276	СМР
Итого по неорганизованным				0,000294	0,000276	0,000294	0,000276	
Всего по предприятию				0,000294	0,000276	0,000294	0,000276	

301 Азота диоксид								
Сопутствующие работы	6007			0,006424	0,000782	0,006424	0,000782	СМР
Итого по неорганизованным				0,006424	0,000782	0,006424	0,000782	
Всего по предприятию				0,006424	0,000782	0,006424	0,000782	
342 Фториды газообразные								
Сопутствующие работы	6007			0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	СМР
Итого по неорганизованным				0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	
Всего по предприятию				0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	
344 Фториды плохо растворимые								
Сопутствующие работы	6007			0,000309	0,000289	0,000309	0,000289	СМР
Итого по неорганизованным				0,000309	0,000289	0,000309	0,000289	
Всего по предприятию				0,000309	0,000289	0,000309	0,000289	
616 Ксилол								
Сопутствующие работы	6007			0,885091	0,041268	0,885091	0,041268	СМР
Итого по неорганизованным				0,885091	0,041268	0,885091	0,041268	
Всего по предприятию				0,885091	0,041268	0,885091	0,041268	
621 Толуол								
Сопутствующие работы	6007			0,246032	0,000365	0,246032	0,000365	СМР
Итого по неорганизованным				0,246032	0,000365	0,246032	0,000365	
Всего по предприятию				0,246032	0,000365	0,246032	0,000365	
1210 Бутилацетат								
Сопутствующие работы	6007			0,047619	0,000071	0,047619	0,000071	СМР
Итого по неорганизованным				0,047619	0,000071	0,047619	0,000071	
Всего по предприятию				0,047619	0,000071	0,047619	0,000071	
1401 Ацетон								
Сопутствующие работы	6007			0,103175	0,002859	0,103175	0,002859	СМР
Итого по неорганизованным				0,103175	0,002859	0,103175	0,002859	

Всего по предприятию				0,103175	0,002859	0,103175	0,002859	
2752 Уайт-спирит								
Сопутствующие работы	6007			0,931895	0,030756	0,931895	0,030756	СМР
Итого по неорганизованным				0,931895	0,030756	0,931895	0,030756	
Всего по предприятию				0,931895	0,030756	0,931895	0,030756	
2754 Углеводороды предельные С12-С19								
Участок ссыпки сырья	6006			0,013498	0,000117	0,013498	0,000117	СМР
Итого по неорганизованным				0,013498	0,000117	0,013498	0,000117	
Всего по предприятию				0,013498	0,000117	0,013498	0,000117	
2902 Взвешенные вещества								
Сопутствующие работы	6007			0,306607	0,018091	0,306607	0,018091	СМР
Итого по неорганизованным				0,306607	0,018091	0,306607	0,018091	
Всего по предприятию				0,306607	0,018091	0,306607	0,018091	
2908 Пыль неорганическая SiO2 70-20 %								
Земляные работы	6001			0,320096	1,467682	0,320096	1,467682	СМР
Транспортные работы	6002			0,000702	0,000061	0,000702	0,0000607	СМР
Хранение ПСП	6003			0,032572	0,231314	0,032572	0,231314	СМР
Хранение грунта	6004			0,049707	0,501174	0,049707	0,501174	СМР
Буровые работы	6005			0,515632	0,160768	0,515632	0,160768	СМР
Участок ссыпки сырья	6006			0,938226	0,001136	0,938226	0,001136	СМР
Сопутствующие работы	6007			0,000085	0,000004	0,000085	0,000004	СМР
Итого по неорганизованным				1,85702	2,362139	1,85702	2,3621387	
Всего по предприятию				1,85702	2,362139	1,85702	2,3621387	
Всего по неорганизованным				4,402018	2,459073	4,402018	2,459073	
неорганизованные источники				4,402018	2,459073	4,402018	2,459073	

На период эксплуатации для снижения давления газа до расчетного проектом предусматривается установка трех пунктов газорегуляторных блочных ГРПБ, оборудованные предохранительно -сбросными клапанами и вентиляторами (ист. № 0001-0003). Предусмотрен ежегодный контроль источников выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации.

Таблица 5

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатацию

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0410) Метан								
сбросная свеча ГРПШ	0001			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	эксплуатация
	0002			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	эксплуатация
	0003			7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	эксплуатация
Итого по организованным источникам:				23,93622	0,007182	23,93622	0,007182	
Всего по предприятию:				23,93622	0,007182	23,93622	0,007182	

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха в соответствие со статьей 28 Экологического кодекса РК при установлении нормативов ПДВ не учитывались.

Поверхностные и подземные воды

На период строительства для питьевых нуждпредусмотрена доставка бутилированной воды, для технических нужд из источников водоснабжения города, отведение бытовых стоков предусмотрено в биотуалет.

Представлено письмо за № 18-15-03/954 от 10.09.2018 года, выданное РГУ «Тобыл-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» об отсутствии водоохраннных зон и полос на территории строительства.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Предусмотрено снятие и сохранение плодородного слоя почвы, который используется в дальнейшем для рекультивации. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства предусмотрено образование зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 6.

Таблица 6

Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
период строительства			
Всего	11,77794		11,77794
в т.ч. отходов производства	7,25544		7,25544
отходов потребления	4,52250		4,52250
Янтарный уровень опасности			
Металлические банки из-под ЛКМ (AD070)	0,02773		0,02773
Промасленная ветошь (AD060)	0,00032		0,00032
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,00289		0,00289
Строительные отходы (GG170)	7,2245		7,2245
ТБО (GO060)	4,5225		4,5225

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться незначительное.

Растительный и животный мир

На территории строительства снос зеленых насаждений не предусматривается, письмо № 04-1204 от 27.09.2018 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Костанайской области. Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реализация объекта позволит обеспечить населенные пункты и социальные, производственные объекты. Строительство проектируемого объекта позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ, что будет способствовать пополнению местного бюджета.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия

Предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления на период строительства;

проведение мер, предотвращающие загрязнение почв на период строительства;

проведение контроля источников выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ, воздействие на атмосферный воздух отсутствуют. Объект по санитарной классификации не

классифицируется, установление санитарно-защитной зоны, санитарного разрыва не требуется.

Согласно представленному письму РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» исх. № 18-15-03/954 от 10.09.2018 года, на озерах Адайколь и Досайкопа водоохранные зоны и полосы в настоящее время не установлены.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий в соответствии с требованиями 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 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.).

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства объекта определена по СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Общая продолжительность строительства составляет 6,7 месяцев.

Планируемый срок начала строительных работ – июнь 2019 года, согласно письму заказчика № 05-1217 от 21.05.2018 г.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2019 год – 100%.

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 (редакция 2018.3) по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 12";

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 12";

СТС РК 8.04-07-2017* "Сборник сметных тарифных ставок в строительстве*";

ССЦ РК 8.04-08-2018 "Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции" 2018 год. (Выпуск 2);

ССЦ РК 8.04-09-2018 "Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства" 2018 год. (Выпуск 1);

СЦЭМ РК 8.04-11-2017 "Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов. 2018 год" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 12";

СЦПГ РК 8.04-12-2017 "Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. 2018 год. Выпуск 1";

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком – от 25 сентября 2018 года согласно пунктам 55 и 60 приложения 1 к приказу от 14.11.2017 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 (пункт 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 (пункт 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений 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 - 2019 годов. Переход к сметной стоимости строительства на 2019 год выполнен с учётом норм задела объёма инвестиций по годам строительства, с индексацией объёмов предстоящих периодов по прогнозному уровню инфляции, на основании прогноза социально-экономического развития Правительства Республики Казахстан на пятилетний период (протокол № 7 от 13.02.2017 г.).

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 проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области в рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления Камысты – Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Генеральному плану»

1) представлено письмо заказчика № 05-4990 от 10.09.18 г. о намерении продлить право землепользования земельным участком на период строительства;

2) обеспечена подъездная дорога с твердым покрытием к площадке ГРПБ для обслуживания и проезда пожарных машин согласно п. 6.1.2 СП РК 4.03-101-2011 Газораспределительные системы;

3) указаны границы земельных участков согласно актам, на право землепользования;

4) горизонтальная привязка проектируемых объектов дана от разбивочного базиса согласно п. 5.4 ГОСТ 21.508-93 Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов;

5) технико-экономические показатели по генеральному плану дополнены показателем плотности застройки согласно п. 4.21 и приложению А, СП РК 3.01-103-2012 Генеральные планы промышленных предприятий;

6) угловые отметки фундамента под размещение ГРПБ приведены в соответствие с принятыми конструктивными решениями раздела АС;

7) в ведомость объемов земляных масс включены объемы грунта от устройства подземных сетей;

по разделу «Технологические решения»

8) уровень ответственности указан I (повышенный), согласно ст. 70 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» и в соответствии с п.9 (1) «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объекта», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. № 165, взамен II (нормальный);

9) дополнительно представлены исходные данные для определения расчетных расходов газа по подключаемым населенным пунктам (письмо № 04-10/1039 от 30.03.2018 года); представлены расчеты расхода газа отдельно для каждого подключаемого населенного пункта;

10) согласно письму КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» для сельских поселений использованы двухступенчатые сети газораспределения по распределительным газопроводам среднего давления для перспективного газоснабжения социально-бытовых объектов и низкого давления для газоснабжения существующей и перспективной жилой застройки от одного ГРПБ;

11) в ТЭП общей пояснительной записки дополнительно указан максимальный часовой и годовой расходы газа;

12) в раздел ОПЗ "Мероприятия по предупреждению ЧС" включены сведения о молниезащите проектируемых ГРПБ.

13) общие указания ГСН дополнены сведениями об установлении охранных зон для газопроводов и газорегуляторных пунктов, согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013;

14) для газорегуляторных пунктов указана пропускная способность; составлены опросные листы для заказа;

15) откорректированы на листах профиля поперечный разрез траншеи: указана средняя глубина выемки и крутизна откосов;

16) спецификация ГСН.СО откорректирована по замечаниям к основному комплекту рабочих чертежей: уточнено количество отключающих устройств и количество сигнальной ленты;

по разделу «Строительные решения»

17) указаны уклоны площадки ГРПБ;

18) подписаны листы АС3-АС9;

19) откорректированы ссылки на листе АС 7;

20) указана агрессивность грунта (СІ);

по разделу «Электротехнические решения»

21) откорректировано наименование листов в комплекте ЭС;

22) планы ВЛ-10 кВ и КЛ-0,22 кВ для ГРПБ согласованы со всеми заинтересованными организациями;

23) исключены отдельные заземления для опор ВЛ-10 кВ, предусмотрено присоединение проектируемых опор ВЛ-10кВ к контуру заземления МТПО;

24) зона защиты молниеотводов рассчитана с учетом цилиндра (Н=5 м, R=5 м) над обрезом продувочных труб ГРПБ;

25) для молниезащиты приняты стальные молниеотводы типа МОГК-15;

по разделу «Электрохимзащита»

26) на чертежах марки ГСН показано размещение протекторов для защиты стального футляра и стального газопровода;

27) в спецификации оборудования ГСН.СО откорректирована марка дренажного кабеля;

28) представлен чертеж защиты кабелей ВОЛС в местах пересечения с газопроводом;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

29) заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115:

откорректированы прилагаемые к заявке документы;

запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду заполнены в полном объеме, дополнены нормативы эмиссий в окружающую среду на период эксплуатации, приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в о.с. раздела "ОВОС";

30) объемы материалов, используемые при строительстве приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией;

31) дополнены нормативы эмиссий в окружающую среду на период эксплуатации в соответствие с требованиями ст.25, 27, 28 Экологического кодекса РК;

32) оценка воздействия приведена в соответствие с требованиями пп. 11-1, 12 п.1 ст.41 Экологического кодекса РК;

33) представлены письма от 27.09.2018 года № 04-1204 выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Костанайской области и от 10.09.2018 года № 18-15-03/954, выданное РГУ «Тобыл-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;

по разделу «Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам»

34) указано расстояние от проектируемого объекта до озер Адайколь и Досайкопа, а также его расположение относительно водоохраной зоны вышеуказанных озер;

35) согласно представленному письму РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» исх. № 18-15-03/954 от 10.09.2018 года, на озерах Адайколь и Досайкопа водоохранные зоны и полосы в настоящее время не установлены;

по разделу «Организация строительства»

36) предоставлен расчет принятой продолжительности строительства согласно СП РК 1.03-102-2014 "Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I, II";

37) указан уровень ответственности, технически и технологически сложность объекта согласно п.2 и п. 9 Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам (утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165);

38) дано указание в ПОС, что производство всех видов работ осуществляется только при наличии у лица, осуществляющего строительство, технологической документации (ППР, ПОС и др.) в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017 г.;

39) откорректированы ТЭП после внесения изменений по замечаниям;

40) разработан стройгенплан;

по разделу «Сметная документация»

41) сметная документация представлена в программном комплексе "АВС-4" (редакция 2018.3);

42) затраты на проектные работы откорректированы согласно смете, на ПИР;

43) затраты на экспертизу учтены согласно расчёту;

44) набор и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями;

45) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

46) расценки откорректированы согласно проектным решениям и составу работ.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком проекта установлен I (повышеный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной Министром охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных

приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16.03.2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

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

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 7.

Таблица 7

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1.	Общая протяженность трассы газопровода, в том числе подземного	м	60550,0 60331,0	60550,0 60331,0
2.	Общая длина газопровода	м	60598,5	60598,5
3.	Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-50НВ-У1 с 2-мя линиями редуцирования	шт	3	3
2.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов всего, в том числе: СМР оборудование прочие	 млн. тенге	2 110,448 1 819,148 15,035 276,265	2 119,853 1 793,445 14,853 311,555
	в том числе: в ценах 2018 года (ПИР, экспертиза); в ценах 2019 года.	млн. тенге	 23,156 2 087,292	 23,156 2 096,697
3.	Продолжительность строительства	мес.	5,0	6,7

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления Камысты – Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность трассы газопровода,	60550,0	м
в том числе подземного	60331,0	м
Общая длина газопровода	60598,5	м
Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-50НВ-У1 с 2-мя линиями редуцирования	3	шт.
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 годов всего,	2 119,853	млн. тенге
в том числе:		
СМР	1 793,445	млн. тенге
оборудование	14,853	млн. тенге

прочие	311,555	млн. тенге
Продолжительность строительства	6,7	месяцев

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» в соответствии с условиями договора от 27 июля 2018 года № 070340004253/180106/00 (102).

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

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

8 ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысының Адаевка және Бестөбе ауылдарын қоса отырып, Қамысты ауданының Қамысты – Алтынсарин жоғары қысымды газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Трасса газ құбырының жалпы ұзындығы	60550,0	м
оның ішінде жерасты	60331,0	м
Газ құбырының жалпы ұзындығы	60598,5	м
блокты газ реттеу пункті ПГБ-50НВ-У1		
2 сызықты бәсендеткішімен	3	дана
2018-2019 жылдардағы ағымдағы бағалардағы		
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	2 119,853	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	1 793,445	млн. теңге
жабдық	14,853	млн. теңге
өзгелер	311,555	млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	6,7	ай

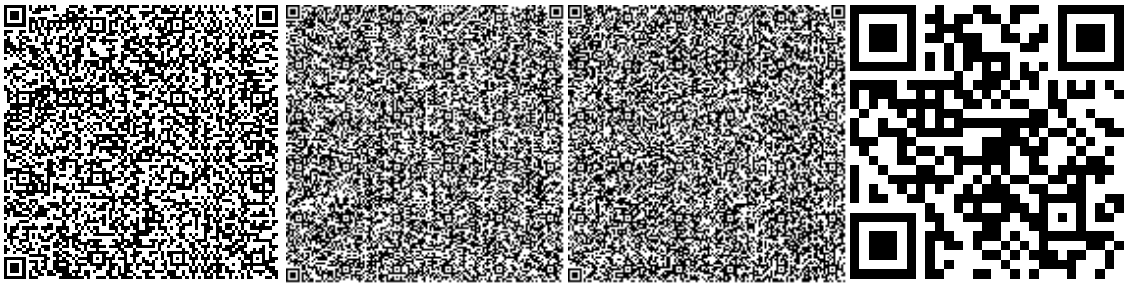
8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 27 шілдедегі № 070340004253/180106/00 (102) шарттың талаптарына сәйкес «Қостанай облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

8.4 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

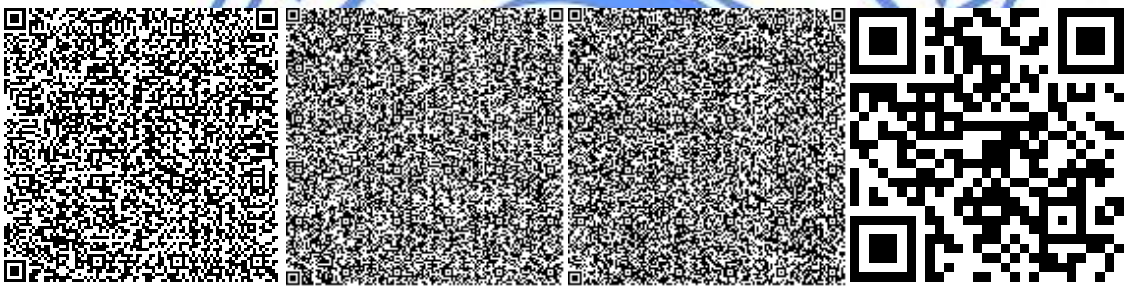
Жакупов А.У.

Директор



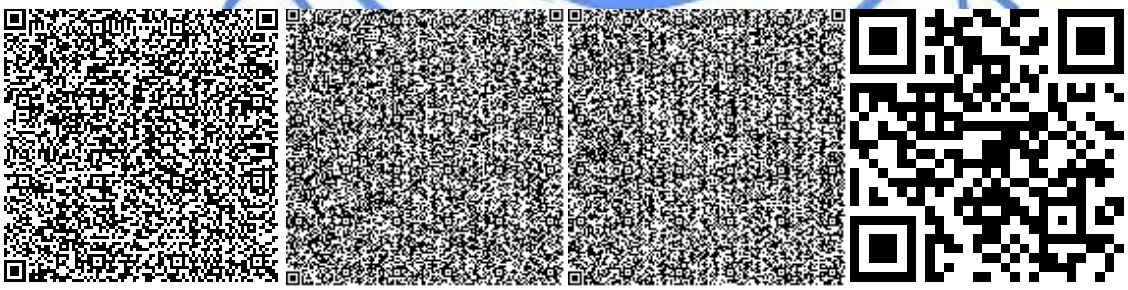
Татиева А.С.

Начальник производственного отдела



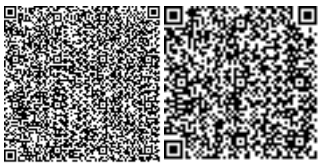
Назирова З.К.

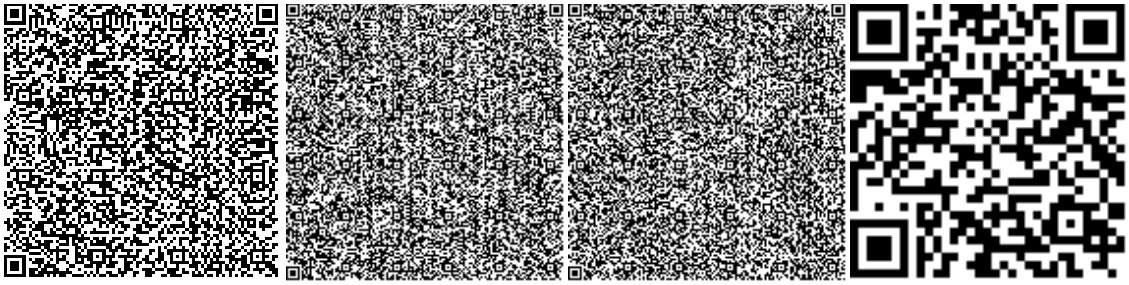
Эксперт



Сансызбаев Е.И.

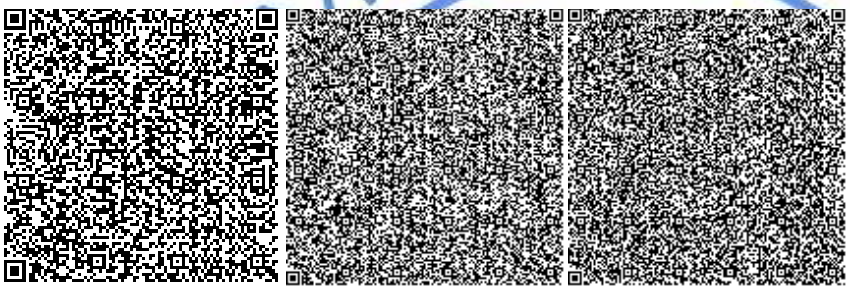
Эксперт





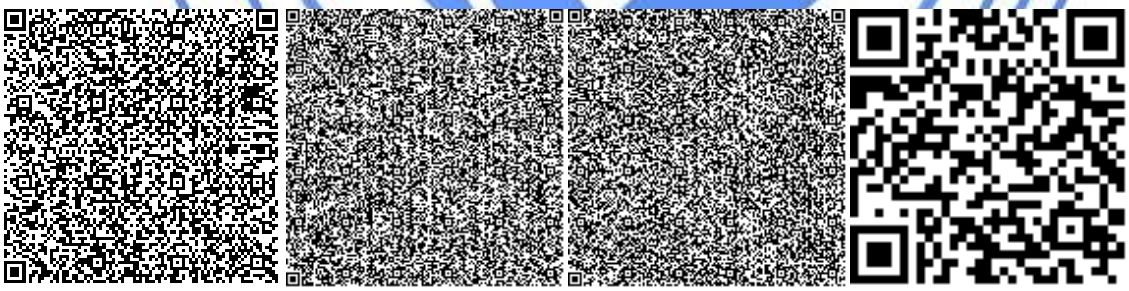
Кенжина Ж.К.

Главный специалист



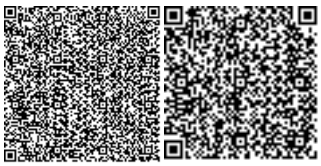
Ткаченко В.В.

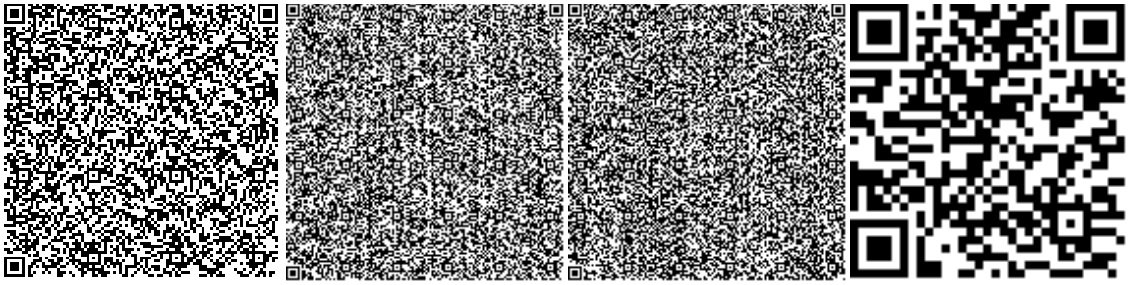
Эксперт



Бирназарова Н.С.

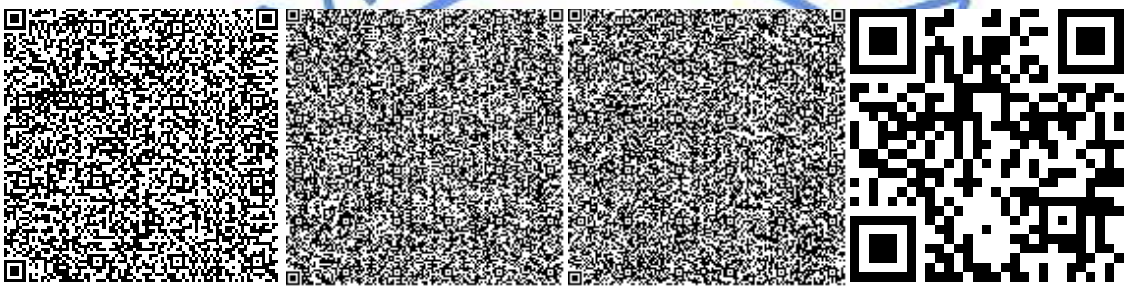
Эксперт





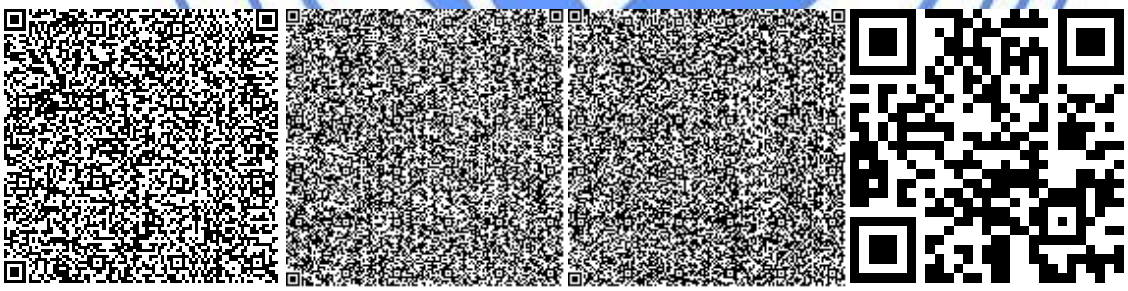
Мухина Т.Б.

Эксперт



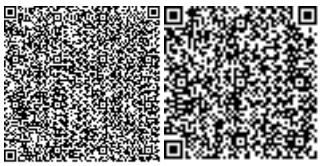
Савочкин Ю.А.

Эксперт



Максимова О.И.

Эксперт



Данилкина И.С.

Эксперт

Номер: KZ41VDD00100520

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области" 110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, улица А.КАСЫМКАНОВА, дом № 36.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070340004253

Наименование производственного объекта: Строительство газопровода высокого давления Камысты – Алтынсарино Камыстинского района с подключением сел Адаевка и Бестобе Костанайской области

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Камыстинский район, Свердловский с.о., с.Камысты -

Костанайская область, Камыстинский район, Свердловский с.о., с.Камысты -

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	Керибаева Гульжанат Джамбулатовна
(подпись)	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 26.09.2018 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:	28,3382382	2,46625463
стройплощадка	4,4020182	2,45907263
в т.ч. по ингредиентам:		
Толуол	0,246032	0,000365
Уайт-спирит	0,931895	0,030756
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)	1,85702	2,362139
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000027	0,00000028
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000309	0,000289
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000294	0,000276
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,013498	0,000117
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000002	0,0000002
Бутилацетат	0,047619	0,000071
Взвешенные частицы РМ2,5 (1)	0,306607	0,018091
Азота (IV) диоксид	0,006424	0,000782
Пропан-2-он	0,103175	0,002859
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000583	0,000208
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,000015	0,00000015
Железо (II, III) оксиды	0,003429	0,001851
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,885091	0,041268
эксплуатация	23,93622	0,007182
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	23,93622	0,007182
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. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства объекта (6,7 мес.2019 г.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) - период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.