«Қостанай қаласының Тобыл өзені арқылы өтетін дюкерлік өткел салу»
жұмыс жобасы бойынша
20.08.2018 ж. № 13-0100/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ»
Акционерлік қоғамының Қостанай өндірістік филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АлатауГорПроект»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Астана қаласы

Қостанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай қаласының Тобыл өзені арқылы өтетін дюкерлік өткел 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

№ 13-0100/18 от 20.08.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство дюкерного перехода через реку Тобол города Костаная»

ЗАКАЗЧИК:
Костанайский производственный филиал
Акционерного общества
«ҚазТрансГаз Аймақ»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«АлатауГорПроект», г. Астана

город Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство дюкерного перехода через реку Тобол города Костаная»** 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 дюкерного перехода через реку Тобол города Костаная».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 22 июня 2018 года № 01-0868.

2. ЗАКАЗЧИК: Костанайский производственный филиал Акционерного общества «ҚазТрансГаз Аймақ».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: товарищество с ограниченной ответственностью «АлатауГорПроект», г. Астана (государственная лицензия от 25 марта 2016 года ГСЛ № 001810, I - категория, выдана ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны»).

ПРОЕКТИРОВЩИК: товарищество с ограниченной ответственностью «СпецГазМонтаж», г. Астана (государственная лицензия от 01 октября 2015 года № 14014535, II - категория, выдана ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

4. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 11 октября 2017 года;

постановление акимата города Костаная Костанайской области от 26 апреля 2018 года № 1069 о предоставлении АО «КазТрансГаз Аймак» права временного возмездного краткосрочного землепользования на земельный участок площадью 0,1411 га для строительства газопровода;

земельно-кадастровый план на земельный участок площадью 0,1411 га с кадастровым номером 12-193-089-565 для строительства ГРПБ, изготовленный Тарановским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 20 апреля 2018 года;

архитектурно-планировочное задание от 11 июня 2018 года № KZ04VUA00040650, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата города Костаная»;

перечень материалов, изделий и ресурсов, принятых по прайс-листам, утвержденный заказчиком 14 июня 2018 года;

договор-соглашение между ТОО «АлатауГорПроект» и ТОО «СпецГазМонтаж» от 19 сентября 2017 года № 1;

отчет о результатах водолазного обследования дюкерных переходов через реки Аят, Камышлы-Аят, Шортанды, Тобол, выполненный 13 октября 2014 года ТОО «БАТИСКАФ» (государственная лицензия II- категории от 02 ноября 2015 года №15019373, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области»);

экспертное заключение по промышленной безопасности от 18 января 2018 года № 02/02, выполненное ТОО «ЭкспертПромСервис» (аттестат от 08 июля 2017 года № KZ67VEK00006898, выданный РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» Министерства по инвестициям и развитию РК);

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «LIMB» в 2017 году (государственная лицензия на изыскания от 08 октября 2013 года № 13016341, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «LIMB» в 2017 году;

топографическая съёмка в масштабе 1:500, выполненная 11 сентября 2017 года ТОО «LIMB».

Письма:

от 14 июня 2018 года № 01-1-12.21-990 КФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» об источниках финансирования и сроках начала строительства;

от 04 июня 2018 года № 01-2-12.21-920 КФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» о демонтаже;

от 31 июля 2018 года 4-5/4306 ГУ «Одел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» о зеленых насаждениях;

от 01 августа 2018 года № ЮЛ-К-119 РГУ «Департамент охраны общественного здоровья Костанайской области» отказ рассмотрения рабочего проекта.

Технические условия:

от 11 октября 2017 года № 21-1110-434К АО «КазТрансГаз Аймак» на подключение к газораспределительным сетям;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

План трассы газопровода согласован: ТОО «Межрегионэнерготранзит» - 25.12.2017 г., СЭХЗ КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» - 27.12.2017 г.; ГКП «КТЭК» - 13.12.2017 г.; ЛТЦ п. Затобольск ЦТО филиала АО «Казахтелеком»; ТУСМ-8 ОДС филиала АО «Казахтелеком» - 14.12.2017 г.; КГП «Затобольская ТЭК» - 14.12.2017 г.; КГЭС ТОО «ЭПК-Forfait» - 13.12.2017 г.; ГКП «Костанай-Су» - 12.12.2018 г.; ЦТО МС АО «Казахтелеком» - 11.12.2018 г.; ГХ п. Затобольск АО «КазТрансГаз Аймак» - 15.12.2017 г.; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» - 15.12.2017 г.; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Костанайского района» - 15.12.2017 г.; ТОО «ЭПК-Forfait» - 15.12.2017 г.;

рабочий проект в части электротехнической защиты согласован с КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» - 23 июля 2018 года;

декларация промышленной безопасности согласована РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности» 27 февраля 2018 года № KZ00RDQ00003599;

согласование от 20 июня 2018 года № KZ95VRC00003786 РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду от 16 августа 2018 года № KZ92VDD00098120, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» акимата Костанайской области.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Паспорт рабочего проекта. 1065-2/721-17R - ПРП.
Том 2.1 Общая пояснительная записка. 1065-2/721-17R - ОПЗ.
Том 2.2 Проект организации строительства. 1065-2/721-17R - ПОС.
Том 2.3 Оценка воздействия на окружающую среду. 1065-2/721-17R - ОВОС.
Том 3.1 Газоснабжение. Наружные газопроводы. 1065-2/721-17R - ГСН.
Том 3.2 Электрохимическая защита. 1065-2/721-17R - ЭХЗ.
Том 4. Сметная документация. 1065-2/721-17R - СД.
Том 5. Прайс-листы. (Принятый вариант и перечень материалов и оборудования).

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Целью настоящего проекта является реконструкция существующего стального дюкерного перехода через реку Тобол на новый полиэтиленовый дюкерный переход для обеспечения стабильной поставки природного газа потребителям частного, промышленного и коммунально-бытового сектора.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Участок производства работ находится на правом и левом берегу р. Тобол на первой надпойменной террасе долины реки.

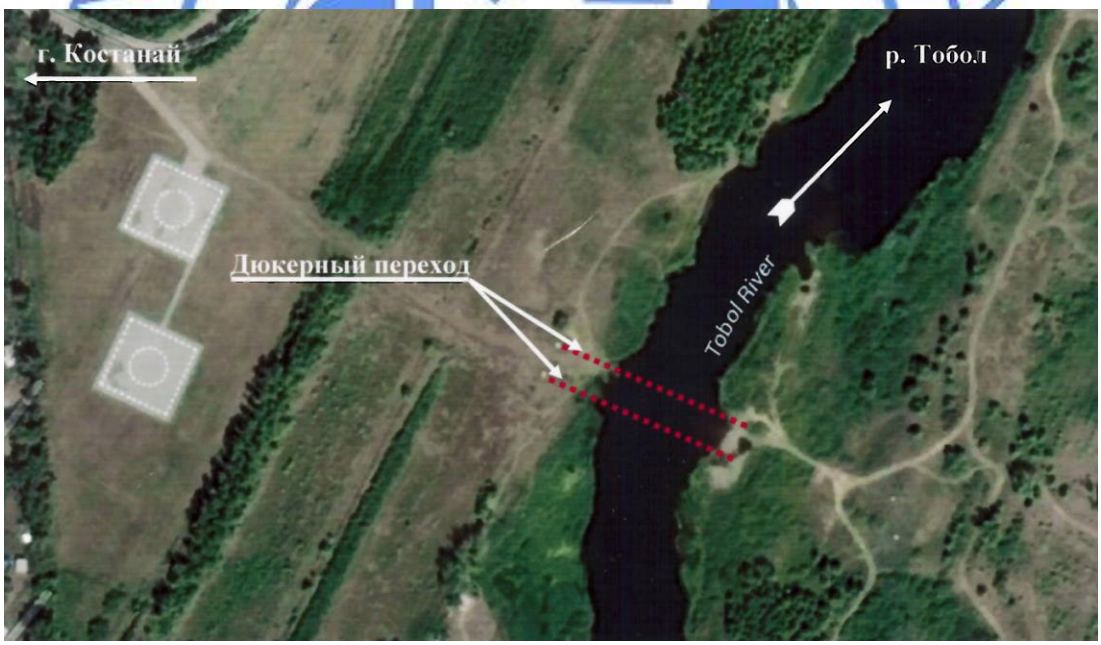

Рисунок 1 – Ситуационная схема.

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

Согласно отчёту об инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «LIMB» в 2017 году, в геологическом разрезе при бурении скважин вскрыты современные аллювиально-пролювиальных отложения первой террасы р.Тобол подстилающие их глинами мезозоя.

По трассе участка строительства выделен 3 (три) инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

почвенно-растительный слой представлен суглинком, темно-серым, малогумусированным, с корнями травянистых растений мощностью слоя 20 см;

ИГЭ-1 суглинок легкий песчанистый бурый, от твердой до полутвердой консистенции мощностью 1,1 м (с” = 49 МПа; φ"=26º; ρ” = 1,71 г/см3; Ее = 16,8 МПа);

ИГЭ-2 песок гравелистый серый, средней плотности, водонасыщенный с прослойками различных по составу песков. Вскрытая мощность слоя до 4,5 м (φ"=38º; ρн = 1,70 МПа; Ее = 30 МПа);

ИГЭ-3. глина коры выветривания (Mz) серовато-синих тонов, от тугопластичной до полутвердой консистенции, плотная, мощность слоя до 2,8 м. Вся мощность глины до глубины 8,0 м, не вскрыта (с” = 28 МПа; φ"=20º; ρ” = 1,89 г/см3; Ее = 11,2 МПа)

Гидрогеологические условия участка характеризуются наличием безнапорного водоносного горизонта (подрусловый) грунтовых вод, приуроченного к аллювиальным гравелистым пескам.

Грунтовые воды на участке изысканий вскрыты в пойме р. Тобол на глубине 0,5 м, на правом берегу р. Тобол на глубине 1,15 м, на левом берегу р. Тобол на глубине 0,75 м.

По химическому составу вода относится к гидрокарбонатно-хлоридному типу.

степень агрессивного воздействия грунтовых вод: на свинцовую оболочку кабеля – среднеагрессивная; на стальные трубопроводы – среднеагрессивная; на алюминиевую оболочку кабеля – высокая; на бетонные и железобетонные конструкции марки по водонепроницаемости W4 для бетонов на портландцементе по содержанию сульфатов – неагрессивная; на арматуру и железобетонных конструкции - слабоагрессивная. Коэффициент фильтрации: - суглинки легкие – 0,211 - 0,737 м/сут; - пески гравелистые – 0,737 - 1,026 м/сут.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой стали по методу удельного электрического сопротивления – от высокой до низкой; к свинцовой оболочке кабеля –от низкой до высокой; к алюминиевой оболочке кабеля –от средней до высокой.

Степень агрессивности по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости для: суглинка (ИГЭ-1) - слабоагрессивная; глины - неагрессивная; на портландцементе с добавками и шлакопортландцементе, сульфатостойких цементах грунты - не агрессивные. К бетонным и железобетонным конструкциям грунты не агрессивные.

Грунты не засоленные.

Грунты просадочными и набухающими свойствами не обладают.

Нормативная глубина сезонного промерзания глинистых грунтов равна 2,10 м, песка гравелистого 2,5 м от поверхности земли.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода высокого давления составляет 376,0 м, в том числе подземного полиэтиленового 370,0 м.

Общая длина газопровода стального DN400 и полиэтиленового наружным диаметром 500х45,5 мм составляет 382,0 м, в том числе полиэтиленового – 376,0 м.

Потребность в основных видах ресурсов

Пропускная способность газопровода составляет 30000 м^3/ч.

Технология производства

Проектом предусматривается строительство дюкерного перехода через реку Тобол города Костаная, согласно ТУ № 21-1110-434К от 11.10.2017 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 для обеспечения стабильной поставки природного газа потребителям частного, производственного и коммунально-бытового сектора города Костанай. Пропускная способность газопровода и его диаметр приняты по существующим параметрам, согласно заданию на проектирование.

Точки подключения - существующие газопроводы высокого давления до задвижек в районе реки Тобол.

Диаметр газопровода в точке подключения – DN400, давление в точке подключения - 0,6 МПа.

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Трасса газопровода высокого давления PN-0,6 МПа от точки врезки в существующие газопроводы высокого давления DN400, расположенного на левом берегу р. Тобол, предусмотрена с прокладкой нового полиэтиленового газопровода на расстоянии 2 - 3 м от существующих стальных газопроводов. Демонтаж старого стального газопровода высокого давления DN400 осуществляется силами Заказчика, согласно письму Заказчика от 04.06.2018 г. № 01-2-12.21-920.

Переходы подземного газопровода через реку Тобол предусмотрены в две нитки с использованием метода наклонно-направленного бурения с устройством приемного и рабочего котлованов, с восстановлением разрушенной конструкции берегов.

В месте устройства дюкера методом ННБ полиэтиленовые трубы предусматриваются с защитным слоем из полипропилена по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, предотвращающего повреждения основного материала трубы при протаскивании.

В существующих колодцах, в местах врезки и до установки переходов «полиэтилен-сталь» газопроводы предусмотрены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 (сортамент) гр. В из Ст3сп по ГОСТ 10705-80 (технические требования), соединяемых на сварке.

На участках прокладки газопровода в границы поймы реки, предусмотрена балластировка бетонными пригрузами типа УБО.

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; в местах прохода под руслом реки - 2,5 м до дна реки.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. 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, прокладываемого открытым способом, в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ». Для обеспечения возможности нахождения трассы газопровода предусматривается прокладка вдоль присыпанного газопровода медного кабеля-спутника сечением не менее 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер.

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

Установка отключающих устройств на газопроводах предусмотрена перед и после пересечением р. Тобол двумя нитками подземно в существующих колодцах диаметром 2000 мм; в качестве отключающих устройств предусмотрены стальные фланцевые задвижки с механическим редуктором типа 30с541нж DN400; для обеспечения возможности их монтажа и демонтажа на газопроводе предусмотрена установка осевых сильфонных компенсаторов.

Участки стальных газопроводов в колодце предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода в грунте предусматривается «весьма усиленного» типа по ГОСТ 9.602-2016, на основе термоусаживающихся лент с термоплавким клеем толщиной не менее 2,0 м.

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 9 октября 2017 года № 673.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электрохимическая защита

В связи с заменой существующего стального газопровода на участке пересечения с рекой Тобол на полиэтиленовый газопровод происходит разрыв активной защиты катодной поляризации существующего газопровода.

Для восстановления активной защиты катодной поляризации существующего газопровода предусматривается устройство перемычки, выполненной из кабелей марки ВВГ-1 сечением 2х35 мм^2 для каждой нитки газопровода. Кабели предусмотрено прокладывать в земле в траншее Т-1 по серии А5-92 и в трубе ПЭ 100 SDR11 диаметром 110 мм на переходе через реку Тобол.

Подключения кабеля предусмотрено выполнить термитной сваркой с использованием медного термита (термитных патронов), с последующей изоляцией

мест приварок с помощью ремонтного материала, применяемого для основной изоляции трубопровода.

Соединение кабелей с газопроводом предусмотрено производить через контрольно-измерительные пункты, с установкой резистора типа БДРМ, электродов сравнения ЭНЕС и вспомогательных электродов.

Основные технические показатели:

общая длина кабелей ЭХЗ - 426 м.

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 стальных надземных и подземных газопроводов;

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 «СпецГазМонтаж».

На основании ст. 40 Экологического кодекса РК рассматриваемый объект на период строительства относится к IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 7 (ист.№6001-6007) неорганизованных, 5 (ист.№0001-0005) организованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При проведении работ загрязнение атмосферного воздуха связано со сварочными, лакокрасочными работами, работами с земляными и инертными материалами.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице 1.

Таблица 1

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
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,0044	0,001	0,0044	0,001	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0044	0,001	0,0044	0,001	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,00018	0,000046	0,00018	0,000046	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,00018	0,000046	0,00018	0,000046	
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,0000066	0,0000013	0,0000066	0,0000013	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0000066	0,0000013	0,0000066	0,0000013	
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,000013	0,0000029	0,000013	0,0000029	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,000013	0,0000029	0,000013	0,0000029	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			0,0092	0,0031	0,0092	0,0031	СМР
Компрессор	0003			0,2816	0,0224	0,2816	0,0224	СМР
	0004			0,1579	0,0133	0,1579	0,0133	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,0847	0,0186	0,0847	0,0186	СМР
Итого по организованным источникам:				0,5334	0,0574	0,5334	0,0574	
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,0112	0,00245	0,0112	0,00245	СМР

Итого по неорганизованным источникам:				0,0112	0,00245	0,0112	0,00245	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			0,0015	0,00049	0,0015	0,00049	СМР
Компрессор	0003			0,0458	0,0036	0,0458	0,0036	СМР
	0004			0,0257	0,0022	0,0257	0,0022	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,0138	0,003	0,0138	0,003	СМР
Итого по организованным источникам:				0,0868	0,00929	0,0868	0,00929	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			0,00078	0,00027	0,00078	0,00027	СМР
Компрессор	0003			0,0183	0,0014	0,0183	0,0014	СМР
	0004			0,0103	0,0008	0,0103	0,0008	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,00725	0,0016	0,00725	0,0016	СМР
Итого по организованным источникам:				0,03663	0,00407	0,03663	0,00407	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			0,0012	0,0004	0,0012	0,0004	СМР
Компрессор	0003			0,044	0,0035	0,044	0,0035	СМР
	0004			0,0247	0,0021	0,0247	0,0021	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,0113	0,0024	0,0113	0,0024	СМР
Итого по организованным источникам:				0,0812	0,0084	0,0812	0,0084	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
Топливозаправщик	6005			0,000029	0,000009	0,000029	0,000009	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,000029	0,000009	0,000029	0,000009	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			0,008	0,0027	0,008	0,0027	СМР
Компрессор	0003			0,2273	0,0181	0,2273	0,0181	СМР
	0004			0,1274	0,0108	0,1274	0,0108	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,074	0,0162	0,074	0,0162	СМР
Итого по организованным источникам:				0,4367	0,0478	0,4367	0,0478	
Неорганизованные источники								

Сварочные работы	6004			0,0246	0,0068	0,0246	0,0068	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0246	0,0068	0,0246	0,0068	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,00013	0,00004	0,00013	0,00004	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,00013	0,00004	0,00013	0,00004	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,00014	0,000043	0,00014	0,000043	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,00014	0,000043	0,00014	0,000043	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6003			0,0878	0,00087	0,0878	0,00087	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0878	0,00087	0,0878	0,00087	
(0621) Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6003			0,1732	0,0011	0,1732	0,0011	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,1732	0,0011	0,1732	0,0011	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			1,4E-08	4,90E-09	1,4E-08	4,90E-09	СМР
Компрессор	0003			0,00000044	0,000000038	0,00000044	0,000000038	СМР
	0004			0,00000025	0,000000023	0,00000025	0,000000023	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,00000013	0,00000003	0,00000013	0,00000003	СМР
Итого по организованным источникам:				8,34E-07	9,59E-08	8,34E-07	9,59E-08	
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6003			0,0615	0,0008	0,0615	0,0008	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0615	0,0008	0,0615	0,0008	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								

Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			0,00017	0,000053	0,00017	0,000053	СМР
Компрессор	0003			0,0044	0,0035	0,0044	0,0035	СМР
	0004			0,0025	0,00021	0,0025	0,00021	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,0015	0,00032	0,0015	0,00032	СМР
Итого по организованным источникам:				0,00857	0,004083	0,00857	0,004083	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6003			0,1048	0,0026	0,1048	0,0026	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,1048	0,0026	0,1048	0,0026	
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Неорганизованные источники								
Сварочные работы	6004			0,0039	0,0014	0,0039	0,0014	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0039	0,0014	0,0039	0,0014	
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Покрасочные работы	6003			0,0373	0,000072	0,0373	0,000072	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0373	0,000072	0,0373	0,000072	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
Дизельгенератор	0002			0,004	0,0013	0,004	0,0013	СМР
Компрессор	0003			0,0953	0,0084	0,0953	0,0084	СМР
	0004			0,0596	0,005	0,0596	0,005	СМР
Сварочный аппарат	0005			0,037	0,0081	0,037	0,0081	СМР
Итого по организованным источникам:				0,1959	0,0228	0,1959	0,0228	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Неорганизованные источники								
Топливозаправщик	6005			0,0104	0,0031	0,0104	0,0031	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,0104	0,0031	0,0104	0,0031	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Организованные источники								
Буровые работы	0001			0,0018	0,001	0,0018	0,001	СМР

Итого по организованным источникам:				0,0018	0,001	0,0018	0,001	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Неорганизованные источники								
Земляные работы	6001			0,1949	0,396	0,1949	0,396	СМР
Работы с инертными материалами	6002			0,2778	0,1086	0,2778	0,1086	СМР
Сварочные работы	6004			0,0001	0,000017	0,0001	0,000017	СМР
Пыление автотранспорта	6006			0,0274	0,1184	0,0274	0,1184	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,5002	0,623017	0,5002	0,623017	
Всего по предприятию:				2,400799	0,798194	2,400799	0,798194	

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

Поверхностные и подземные воды

Водоснабжение строительной площадки предусмотрено привозной водой из местных источников водопотребления г. Костанай, отведения сточных вод предусмотрено биотуалеты. На период эксплуатации водоснабжение не требуется.

Представлено согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах № KZ95VRC00003786 от 20.06.2018 г., выданное РГУ «Тобыл-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охраны водных ресурсов Комитета по водным ресурсам».

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. 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 отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы размещения отходов производства на период строительства приведены в таблице 2.

Таблица 2

Обоснованные нормативы размещения отходов производства на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/пер	Размещение, т/пер	Передача сторонним организациям, т/пер
1	2	3	4
период строительства			
Всего	1,6537		1,6537
в т.ч. отходов производства	1,5027		1,5027
отходов потребления	0,151		0,151
Янтарный уровень опасности			
Металлические банки из-под ЛКМ (AD070)	0,0017		0,0136
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,001		0,00075
Металлолом (GA090)	0,5		0,5
Строительный мусор (GG170)	1		1
ТБО (GO060)	0,151		15,6

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду.

Растительный и животный мир.

Снос зеленых насаждений не предусматривается, письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» №4-5/4306 от 31.07.2018 г. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда.

Строительство дюкерного перехода через реку Тобол обеспечит бесперебойную поставку природного газа населению и производственным объектам местности. Реализация данного проекта в социально-экономической сфере выражается в росте занятости населения в период строительства, увеличение поступлений денежных средств в местный бюджет.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

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

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

проведение мер, предотвращающие загрязнение почв;

организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов;

выполнение условий согласования № KZ95VRC00003786 от 20.06.2018 г.

соблюдение режима водоохранных зон и полос.

Представлен Протокол общественных слушаний от 29.12.2017 года (ст. 57, 57-1, 57-2 ЭК РК) и предварительное информирование общественности от 29.11.2017 года.

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.

Представлено согласование РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» № KZ95VRC00003786 от 20.06.2018 года, а также отказ от рассмотрения проекта РГУ «Департамент охраны общественного здоровья Костанайской области» исх. № ЮЛ-К-119 от 01.08.2018 года, в соответствии с требованиями п. 127 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденными приказом МНЭ РК от 16.03.2015 года № 209.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий в соответствии с требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденными 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 3 месяца.

Планируемый срок начала строительных работ – сентябрь месяц 2018 года, согласно письму заказчика № 01-1-12.21-990 от 14.06.2018 г.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2018 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 2018.2) 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 1-11»;

ЭСН РК 8.04-02-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы» с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 1-11»;

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

ССЦ РК 8.04-08-2017 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2018 год. (Выпуск 1);

ССЦ РК 8.04-09-2017 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2018 год;

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 1-11»;

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, КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» – от 14 июня 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 с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 10»);

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015 с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 10»).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года.

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 дюкерного перехода через реку Тобол города Костаная» внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Технологические решения»

1) согласно п. 9.3.1 СН РК 1.02-03-2011«Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», паспорт рабочего проекта составлен в форме обобщенной информации о проектируемом объекте в соответствии с обязательным прил. И по форме Ф-2; в графические материалы включен ситуационный план (схема трассы);

2) откорректированы технико-экономические показатели и выполнены в соответствии с информационным приложением Г СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

3) согласно п. 4.2.9 ГОСТ 21.101-97, в общие указания включен перечень видов работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ;

4) согласно п. 5.5.2 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», с целью возможности монтажа и демонтажа задвижек, расположенных в колодце, дополнительно предусмотрена установка сильфонных компенсаторов;

5) предусмотрена проверка стыков полиэтиленовых газопроводов ультразвуковым методом, согласно МСН 4.03-01-2003, взамен радиографическим методом.

по разделу «Электротехнические решения»

6) раздел ЭХЗ проекта согласован с КФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

7) на л. ЭХЗ-4 откорректирована спецификация;

8) в спецификации оборудования и в ведомости объемов работ для траншеи Т-1 откорректировано количество кирпича.

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»

9) внесены изменения по заявке на эмиссии в окружающую среду, заполнены значения по лимитам эмиссий в окружающую среду, приведено в соответствие с требованиями Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115;

10) представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г.Костаная» №4-5/4306 от 31.07.2018 г. об отсутствии зеленых насаждений;

11) таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ приведена в соответствие с Приложением 5 Приказа Министерство окружающей среды и водных ресурсов РК от 11.12.2013г. №379-ө;

12) объемы материалов, используемые при расчете эмиссий в окружающую среду, период строительства, количество человек задействованные в строительстве приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документации.

13) расчеты выбросов загрязняющих веществ приведены в соответствие с применяемыми методиками;

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

14) проектом представлен отказ от согласования территориального подразделения ведомства государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

по разделу «Организация строительства»

15) 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);

16) откорректирован текст пояснительной записки;

17) откорректированы ведомость физических объемов работ и ведомость потребности в материалах;

18) выполнен расчет продолжительности строительства с учетом фактически выполняемых работ;

19) откорректированы ТЭП после внесения изменений по замечаниям;

по разделу «Сметная документация»

20) сметная документация представлена в программном комплексе «АВС-4» (редакция 2018.2);

21) затраты на проектные работы откорректированы согласно смете на ПИР;

22) затраты на экспертизу учтены согласно расчёту;

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

24) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

25) 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 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», утв. приказом МНЭ РК 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 МНЭ РК 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 3.

Таблица 3

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 полиэтиленового	м	376,0 370,0	376,0 370,0
2.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018 года всего, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	82,651 65,116 3,916 13,619	76,095 58,136 3,886 14,073
3.	Продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство дюкерного перехода через реку Тобол города Костаная» 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,	376,0	м
в том числе подземного полиэтиленового	370,0	м
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018 года всего,	76,095	млн.тенге
в том числе:		
СМР	58,136	млн.тенге
оборудование	3,886	млн.тенге
прочие	14,073	млн.тенге
Продолжительность строительства	3,0	месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Костанайским производственным филиалом Акционерного общества «ҚазТрансГаз Аймақ» в соответствии с условиями договора от 22 июня 2018 года № 01-0868.

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.

ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай қаласының Тобыл өзені арқылы өтетін дюкерлік өткел салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы,	376,0	м
соның ішінде жер асты полиэтиленді	370,0	м
2018 жылғы ағымдағы бағалардағы		
құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	76,095	
оның ішінде:		млн.теңге
ҚМЖ	58,136	
жабдық	3,886	млн.теңге
өзгелер	14,073	млн.теңге
		млн.теңге
Құрылыс ұзақтығы	3,0	ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 22 маусымдағы № 01-0868 шарттың талаптарына сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» Акционерлік қоғамының Қостанай өндірістік филиалы кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

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

Жакупов А.У.

Директор

Назирова З.К.

Эксперт

Татиева А.С.

Начальник производственного отдела

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Ткаченко В.В.

Эксперт

Данилкина И.С.

Главный специалист

Максимова О.И.

Эксперт

Бирназарова Н.С.

Эксперт

Номер: KZ45VDD00098120

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:

Костанайский производственный филиал Акционерного общества "КАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ" Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, улица АЛТЫНСАРИНА, дом № 130.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020641001157

Наименование производственного объекта: Строительство дюкерного перехода через реку Тобол города Костаная

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай

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:** 16.08.2018 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:	2,400799434	0,7981942959
Строительство дюкерного перехода через реку Тобол города Костанай	2,400799434	0,7981942959
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000029	0,000009
Уайт-спирит	0,0373	0,000072
Сера диоксид	0,0812	0,0084
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)	0,502	0,624017
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000013	0,0000029
Углерод	0,03663	0,00407
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00014	0,000043
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00013	0,00004
Формальдегид	0,00857	0,004083
Углерод оксид	0,4613	0,0546
Уксусная кислота	0,0039	0,0014
Бенз/а/пирен	0,000000834	0,0000000959
Бутилацетат	0,0615	0,0008
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,2063	0,0259
Азот (II) оксид	0,0868	0,00929
Азота (IV) диоксид	0,5446	0,05985
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0878	0,00087
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,0000066	0,0000013
Пропан-2-он	0,1048	0,0026
Метилбензол	0,1732	0,0011
Железо (II, III) оксиды	0,0044	0,001
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00018	0,000046
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 (3 мес.).
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.