«389-515 км А-22 «Қарабұтақ-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Қостанай» республикалық маңызы бар автомобиль жолының 459+661-484 км учаскесін реконструкциялау. Екінші кезек – Тобыл ЖПП реконструкциялау» (алаңнан тыс газбен жабдықтау желілері)
жұмыс жобасы бойынша

01.07.2019 ж. № 12-0140/19
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«ҚазАвтоЖол» Ұлттық компаниясы» акционерлік қоғамының Қостанай облыстық филиалы,
Қостанай қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Костанайжолжоба» жобалау институты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«389-515 км А-22 «Қарабұтақ-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Қостанай» республикалық маңызы бар автомобиль жолының 459+661-484км учаскесін реконструкциялау. Екінші кезек – Тобыл ЖПП реконструкциялау» (алаңнан тыс газбен жабдықтау желілері) жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0140/19 от 01.07.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту

«Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 459+661-484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП» (внеплощадочные сети газоснабжения)

ЗАКАЗЧИК:
Костанайский областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол»,
город Костанай

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Проектный институт «Кустанайдорпроект»
город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 459+661-484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП» (внеплощадочные сети газоснабжения)** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 459+661-484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП» (внеплощадочные сети газоснабжения).

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 5 апреля 2019 года № 01-0566.

Ранее выданы заключения:

РГП «Госэкспертиза» от 28 апреля 2017 года № 01-0201/17 по технико-экономическому обоснованию «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак – Комсомольское – Денисовка – Рудный – Костанай» км 389-515»;

филиала РГП «Госэкспертиза» по Костанайской области от 9 ноября 2018 года № 13-0135/18 по рабочему проекту «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 459+661-484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП».

2. ЗАКАЗЧИК: Костанайский областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол», город Костанай.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Проектный институт «Кустанайдорпроект», город Костанай (государственная лицензия от 24 октября 2012 года № 12021006, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 8 декабря 2017 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное заказчиком 22 августа 2018 года;

указ Президента Республики Казахстан от 6 апреля 2015 года № 1030 «Об утверждении Государственной программы инфраструктурного развития «Нурлы Жол» на 2015-2019 годы;

постановление акимата Тарановского района Костанайской области от 23 апреля 2018 года № 125 о выдаче республиканскому государственному учреждению «Комитет автомобильных дорог Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан» разрешения на реконструкцию существующего объекта;

распоряжение акима поселка Тобол Тарановского района Костанайской области от 23 ноября 2018 года № 156 об установлении публичного сервитута в интересах Костанайского областного филиала акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» для использования земельного участка;

акт выбора и согласования земельного участка под временный отвод в с. Тобол согласованный комиссионно;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 26 ноября 2018 года № 50, выданное ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Тарановского района»;

приказ АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» от 9 ноября 2018 года № 316 об утверждении технико-экономического обоснования по реконструкции автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515;

протокол дозиметрического контроля от 5 октября 2018 года № 12, выданный ТОО «KAZATOM» (государственная лицензия от 31 октября 2017 года № 17018625, выданная ГУ «Комитет атомного и энергетического надзора и контроля»);

протокол контроля концентрации радона и продуктов распада от 15 октября 2018 года № 11-18, выданный радиационной лабораторией ТОО «КАТЭП-АЭ»;

отчет по инженерно-геологическим работам, выполненный ТОО «Проектно-изыскательский институт «Каздорпроект» в июне 2018 года (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 7 декабря 2000 года ГСЛ № 002209 и приложение к государственной лицензии от 22 июня 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Проектно-изыскательский институт «Каздорпроект» в июне 2018 года;

топографическая съемка в М 1:500, выполненная ТОО «Проектно-изыскательский институт «Каздорпроект» в июне 2018 года.

Письма Костанайского областного филиала Акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол»:

от 4 декабря 2018 года № 27-01/27-03-1686-и о том, что стоимость строительства в рабочем проекте не превышает стоимость строительства по утвержденному ТЭО;

от 29 мая 2019 года № 27-01/27-03-744-и об источнике финансирования и начале строительства рабочего проекта.

Письма:

от 4 декабря 2018 года № 05-6668 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области» касательно согласования с уполномоченным органом по промбезопасности;

от 12 декабря 2018 года № 793 ТОО «Проектный институт «Кустанайдорпроект» об отсутствии прайс-листов;

от 29 мая 2019 года № 191 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Тарановского района» об отсутствии зеленых насаждений на территории строительства.

Технические условия:

от 29 июня 2018 года № 21-2906-243К КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

от 2 июля 2018 года № 08-1030-7/2018 филиал АО «Казахтелеком» на телефонизацию;

от 13 июля 2018 года № 4 ГКП «Тобол» на ПХВ акимата Тарановского района на защиту и пересечение водопроводных, канализационных сетей ГКП «Тобол», попадающих в зону проектирования проекта;

от 7 августа 2018 года № 1026 ТОО «TNS-Plus» на пересечение газопровода с ВОЛС.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

ситуационный план газопровода согласован: ТУСМ-8 ОДС - филиала АО «Казахтелеком»; КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ»; ГКП «Тобол» на ПХВ акимата Тарановского района; ГУ «Аппарат акима поселка Тобол»; ТОО «ЭПК-forfait» Тарановский РЭС; ИТЦ Тарановского района АО «Казахтелеком»; ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Тарановского района»; ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Тарановского района», ГУ «Отдел земельных отношений акимата Тарановского района» 19 ноября 2018 года.

5.3 Перечень представленных на рассмотрение материалов проекта:

27/18С-2018-ПП. Том 1. Паспорт проекта.
27/18С-2018-ПЗ. Том 2. Общая пояснительная записка.
27/18С-2018-ГСН. Том 3. Наружные газопроводы.
27/18С-2018-ОС. Том 4. Организация строительства.
27/18С-2018-ОВОС. Том 5. Оценка воздействия на окружающую среду.
27/18С-2018-СД. Том 6. Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Рабочим проектом предусмотрена прокладка подводящего газопровода высокого давления (внеплощадочные сети газоснабжения) к ранее запроектированному ГРПШ-10МС.

Использование газа предусмотрено для отопления объектов Тобольской ДЭП.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый наружный газопровод проходит вдоль северной, северо-восточной окраины п. Тобол Костанайской области Тарановского района, по землям запаса Тарановского района. Проектируемый газопровод имеет пересечения с автомобильной дорогой областного значения «Тобол-Тарановское-Красносельское-Набережное», четыре пересечения с кабелем ВОЛС ТУСМ-8, одно пересечение с кабелем «TNS-Plus», одно пересечение с сетями водопровода и два пересечения ЛЭП 0,4 кВ.

Рис. 1 – ситуационная схема

Природно-климатические условия участка строительства:

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

средняя температура наиболее холодной пятидневки	– минус 33,5^{0}С;
средняя температура наиболее холодных суток	– минус 37,5^{0}С;
абсолютная минимальная температура воздуха	– минус 43,1^{0}С;
абсолютная максимальная температура воздуха	– плюс 41 ^{0}С;
средняя температура отопительного периода	– минус 7,1 ^{0}С;
продолжительность отопительного периода	– 204 суток.
нормативная снеговая нагрузка	– 70 кг/м²;
господствующие ветра - южный, с нормативным давлением	– 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету по инженерно-геологическим работам, выполненному ТОО «Проектно-изыскательский институт «Каздорпроект» в июне 2018 года, район изысканий в геоморфологическом отношении представляет собой аккумулятивную равнину, осложненную локальными понижениями в виде замкнутых блюдец. Абсолютные отметки участка проектирования в пределах 202,66-206,68 м.

В геологическом строении грунты представлены песчаными и суглинистыми четвертичными отложениями.

Современные образования представлены почвенно-растительным слоем.

Произведено разделение грунтов слагающих территорию изысканий на инженерно-геологические элементы согласно их залегания сверху вниз (далее ИГЭ):

ИГЭ 0 – почвенно-растительный слой. Мощность слоя - 0,2-0,4 м;

ИГЭ 1 – суглинок коричневого цвета от твердой до полутвердой консистенции, с прослоями песка мелкого, от слабо- до средненабухающего. Мощность слоя - 2,0-5,8 м (с"=30 кПа; φ"=24º; р"=1,93 г/см³; Е=20,0 Мпа; R_0=241 кПА);

ИГЭ 2 – песок средней крупности, полимиктового состава, средней плотности, насыщенный водой. Мощность слоя - 3,7-3,8 м (с"=1 кПа; φ"=39º; р"=2,00 г/см³; Е=30,0 Мпа; R_0=400 кПА);

ИГЭ 3 – песок гравелистый, полимиктового состава, средней плотности, насыщенный водой. Мощность слоя - 3,1 м (с"=1 кПа; φ"=33º; р"=2,08 г/см³; Е=40,0 Мпа; R_0=500 кПА).

Грунты, слагающие верхний горизонт основания участка проектирования, пучинистые.

Грунты обладают от средней до слабой сульфатной агрессией к бетонам марки W4 – W6 на обычном портландцементе, а также от сильной до слабой хлоридной агрессией к железобетонным конструкциям марок W4 – W8.

Коррозийная активность грунтов по отношению к углеродистой стали – высокая.

Грунтовые воды вскрыты на глубине от 1,4-3,0 (абсолютные отметки 200,06-204,64 м) и приурочены к маломощным песчаным прослойкам в глинистых грунтах и к слою песков.

По химическому составу грунтовые воды, преимущественно, сульфатно-хлоридные натриевые сухим остатком 2945-4504 мг/л и общей жесткостью 14,50-35,25 мг-экв/л.

Реакция воды от нейтральной до слабощелочной (pH=7,0-7,2). Обладают от слабой до сильной сульфатной и углекислотной агрессией к бетонам марок W4-W6 на обычном портландцементе, к бетонам на сульфатостойком цементе неагрессивны,

а также средней хлоридной агрессией к арматуре железобетонных конструкций при периодическом смачивании.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Протяженность трассы газопровода высокого давления составляет 4463,6 м, в том числе подземного полиэтиленового – 4457,6 м.

Общая длина газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб наружным диаметром 110 мм и стальных труб диаметром DN100 составляет 4468,1 м.

Потребность в основных видах ресурсов

Общий расчетный часовой расход газа составляет 34,3 м^3/ч.

Общий годовой расход газа - 90,5 тыс. м^3.

Технология производства

Подводящий газопровод высокого давления разработан согласно заданию на проектирование и в соответствии с техническими условиями № 21-2906-243К от 29.06.2018 года, выданными Костанайским производственным филиалом АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Использование газа предусмотрено для отопления объектов Тобольской ДЭП. Расчетные часовые расходы приняты согласно ранее разработанному проекту реконструкции Тобольской ДЭП.

Подводящий газопровод предусмотрен для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3.

Точка подключения – существующий газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении от ГРС к ГРП № 21:

диаметр газопровода в точке подключения – DN200;

давление в точке подключения – 0,6 МПа.

Для снижения давления газа с высокого до требуемого рабочего предусмотрена установка отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ-10 МС, расположенного на территории Тобольской ДЭП (раннее запроектирован при разработке реконструкции Тобольской ДЭП).

6.2.2 Строительные решения

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте, предусматривается установка отключающих устройств подземного исполнения.

Подземно (в грунте) устанавливается задвижка с телескопическим шпинделем с выводом под лючок в точке подключения, по ходу трассы и перед территорией предприятия.

Задвижка для подземной установки

Фундамент - подушка под задвижку – столбчатый из бетона В 15 F 50 W4 по слою щебня толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Фундамент - подушка под лючок – столбчатый из бетона В 15 F 50 W4 по слою щебня толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Лючок – из трубы (ГОСТ 10704-91).

Крышка – лист (ГОСТ 19903-2015).

Ковер

Газовый ковер является специальным приспособлением, которое используется в процессе укладки газовой магистрали.

Фундамент подушка под лючок – столбчатый из бетона В 15 F 50 W4 по слою щебня толщиной 100 мм. Основанием служит суглинок (ИГЭ-1).

Лючок – из трубы (ГОСТ 10704-91).

Крышка – лист (ГОСТ 19903-2015).

Мероприятия по защите конструкций от коррозии

Все бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85.

Все металлические элементы предусмотрено окрасить эмалью ХВ-785 по ГОСТ 7313-75 в два слоя по грунтовке ХС 010 по ТУ 6-10-820-75.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение. Наружные газопроводы высокого давления

Предусмотрена прокладка подводящего газопровода высокого давления (внеплощадочные сети газоснабжении) к ранее запроектированному ГРПШ-10 МС. По принципу построения газораспределительная система высокого давления - тупиковая.

Прокладка газопровода от точки подключения до ГРПШ предусматривается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ ГАЗ с SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, наружным диаметром 110х10 мм и, частично, в подземном и надземном исполнении из стальных электросварных труб диаметром DN100 гр. В из Ст3сп по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке.

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.

Прокладка подземного газопровода при пересечении с существующими автомобильными дорогами с усовершенствованным покрытием предусмотрена закрытым способом в футляре методом прокола.

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» (НСПС). 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, проектом предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» и алюминиевого провода-спутника.

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

Компенсация температурных воздействий предусматривается за счет опусков, подъемов и углов поворота газопровода.

В месте выхода газопровода из земли предусматривается установка неразъемного изолирующего соединения заводского изготовления.

В точке подключения и по трассе газопровода проектом предусмотрена установка отключающих устройств в подземном исполнении, в виде подземных задвижек с

телескопическим штоком, с выводом под уличный лючок. В местах установки подземных задвижек предусмотрена установка опознавательных столбиков.

Изоляция стального подземного газопровода предусмотрена «усиленного» типа из полимерных липких лент типа «Полилен», согласно требованию ГОСТ 9.602-2016.

Все газопроводы и детали крепления при надземной прокладке предусмотрено окрасить пентафталевой эмалью ПФ115 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

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.

Протяженность газопровода высокого давления: полиэтиленового подземного – 4457,6 м; подземного стального – 4,0 м; надземного стального - 2,0 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании газопровода в рабочем проекте предусмотрены требования нормативных документов, предотвращающие возможные аварийные ситуации:

выбор трассы газопровода в строгом соответствии с нормативными расстояниями прокладки от зданий, сооружений и существующих инженерных сетей; применение труб, компенсаторов, а также узлов трубопроводов и других изделий с техническими характеристиками в строгом соответствии со стандартами, техническими условиями и проектной документацией; в местах пересечения с автомобильными дорогами предусмотрена прокладка газопровода в футляре; предусмотрено антикоррозийное покрытие для металлических трубопроводов; предусмотрено пневматическое испытание газопровода на герметичность перед вводом в эксплуатацию.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработана ТОО «Проектный институт «Кустанайдорпроект».

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период реконструкции относится к VI категории.

Воздействие на атмосферный воздух

На период реконструкции предусмотрено 12 (ист.№ 6001-6012) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При проведении строительно-монтажных работ загрязнение атмосферного воздуха связано с пылением площадки строительства, при проведении работ со сварочными, лакокрасочными, битумными, буровыми и другими работами.

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

Таблица 1

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период реконструкции						год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		период реконструкции		ПДВ		
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железа оксид								

Сварочные работы	6005			0,0031	0,000101	0,0031	0,000101	2019
Газовая резка	6007			0,0359	0,0065	0,0359	0,0065	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,039	0,006601	0,039	0,006601	
(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6005			0,00033	0,0000101	0,00033	0,0000101	2019
Газовая резка	6007			0,0005	0,0001	0,0005	0,0001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,00083	0,0001101	0,00083	0,0001101	
(0301) Азота диоксид								
Газовая сварка	6006			0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	2019
Газовая сварка	6007			0,0178	0,0032	0,0178	0,0032	2019
Участок разогрева битума	6009			0,0014	0,00003	0,0014	0,00003	2019
Буровая установка	6011			0,2267	0,002	0,2267	0,002	2019
Электростанция	6012			0,0114	0,0129	0,0114	0,0129	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,2581	0,01823	0,2581	0,01823	
(0328) Углерод								
Буровая установка	6011			0,0118	0,0001	0,0118	0,0001	2019
Электростанция	6012			0,0008	0,0009	0,0008	0,0009	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0126	0,001	0,0126	0,001	
(0330) Серы диоксид								
Буровая установка	6011			0,0283	0,0003	0,0283	0,0003	2019
Электростанция	6012			0,0012	0,0014	0,0012	0,0014	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0295	0,0017	0,0295	0,0017	
(0337) Углерод оксид								
Сварочные работы	6005			0,000005	0,000002	0,000005	0,000002	2019
Газовая резка	6007			0,0176	0,0032	0,0176	0,0032	2019
Участок разогрева битума	6009			0,0529	0,001	0,0529	0,001	2019
Буровая установка	6011			0,1464	0,0013	0,1464	0,0013	2019
Электростанция	6012			0,008	0,009	0,008	0,009	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,224905	0,014502	0,224905	0,014502	
(0342) Фториды газообразные								
Сварочные работы	6005			0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	
(0616) Ксилол								
Покрасочные работы	6008			0,1938	0,0001	0,1938	0,0001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,1938	0,0001	0,1938	0,0001	
(0703) Бензапирен								
Буровая установка	6011			0,0000003	0,000000003	0,0000003	3E-09	2019
Электростанция	6012			0,00000001	0,00000002	0,00000001	0,00000002	2019

Итого по неорганизованным источникам:				0,00000031	0,000000023	0,00000031	2,3E-08	
(0827) Винил хлористый								
Сварочные работы	6005			0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	
(1325) Формальдегид								
Буровая установка	6011			0,0028	0,00003	0,0028	0,00003	2019
Электростанция	6012			0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,003	0,00023	0,003	0,00023	
(1401) Ацетон								
Покрасочные работы	6008			0,0167	0,0002	0,0167	0,0002	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0167	0,0002	0,0167	0,0002	
(2732) Керосин								
Буровая установка	6011			0,0685	0,0006	0,0685	0,0006	2019
Электростанция	6012			0,004	0,0045	0,004	0,0045	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0725	0,0051	0,0725	0,0051	
(2752) Уайт-спирит								
Покрасочные работы	6008			0,0605	0,00008	0,0605	0,00008	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0605	0,00008	0,0605	0,00008	
(2754) Углеводороды предельные С12-С19								
Участок разогрева битума	6009			0,0001	0,000001	0,0001	0,000001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,0001	0,000001	0,0001	0,000001	
(2902) Взвешенные вещества								
Покрасочные работы	6008			0,0871	0,00005	0,0871	0,00005	2019
Участок разогрева битума	6009			0,0083	0,0002	0,0083	0,0002	2019
Металлобработка	6010			0,0351	0,0003	0,0351	0,0003	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0,1305	0,00055	0,1305	0,00055	
(2908) Пыль неорганическая SiO_2 70-20%								
Разработка ПСП	6001			0,1066	0,2771	0,1066	0,2771	2019
Земляные работы	6002			0,0989	0,2874	0,0989	0,2874	2019
Пересыпка щебня	6003			0,74	0,000014	0,74	0,000014	2019
Пересыпка песка	6004			0,375	0,1521	0,375	0,1521	2019
Сварочные работы	6005			0,000002	0,000000004	0,000002	4E-09	2019
Буровая установка	6011			0,0031	0,00001	0,0031	0,00001	2019
Итого по неорганизованным источникам:				1,323602	0,716624004	1,323602	0,716624	
(2930) Пыль абразивная								
Металлобработка	6010			0,0234	0,0002	0,0234	0,0002	2019
Итого по неорганизованным				0,0234	0,0002	0,0234	0,0002	

источникам:							
ВСЕГО по неорганизованным источникам:			2,38913931	0,765233127	2,38913931	0,76523313	
ВСЕГО по предприятию:			2,38913931	0,765233127	2,38913931	0,76523313	

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

На период реконструкции водоснабжение предусмотрено от существующих сетей, отведение бытовых стоков предусмотрено в биотуалет. Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Предусмотрено снятие, сохранение и возврат плодородного слоя почвы.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период реконструкции объекта предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период реконструкции приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование отходов	Образование, т/пер	Размещение, т/пер	Передача сторонним организациям, т/пер
1	2	3	4
Всего	0,794383		0,794383
в т.ч. отходов производства	0,002383		0,002383
отходов потребления	0,792		0,792
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,792		0,792
Огарки электродов (GA090)	0,000143		0,000143
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,0006		0,0006
Промасленная ветошь (AD 060)	0,00164		0,00164
Красный уровень опасности			

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 проектируемом участке строительства зеленые насаждения отсутствуют, письмо № 191 от 29.05.2019 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Тарановского района». Отрицательное воздействие на растительный и животный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реконструкция ДЭП позволит улучшить обслуживание автодорог в любое время года, чтобы обеспечить безаварийное движение по автомагистрали транспортных средств. Реконструкция позволит создать новые рабочие места, будет способствовать

временной занятости местного населения, что также благоприятно отразиться в социальном развитии населенного пункта.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

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

Природоохранные мероприятия

На период реконструкции предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

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

проведение мероприятий по сохранению и восстановлению плодородного слоя почвы.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемого объекта категория опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, и границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется. Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, 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 Министра национальной экономики Республики Казахстан 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».

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 определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 1,7 месяцев, в том числе подготовительный период 0,2 месяца.

Начало строительства – сентябрь 2019 года, согласно письму заказчика от 29.05.2019 года № 27-01/27-03-744-И.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2019 год - 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утверждённым приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14.11.2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование 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 с использованием программного комплекса – АВС-4 (редакция 2019.1) 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 15»;

ЭСН РК 8.04-02-2015 «Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы» с учётом «Изменений и дополнений. Выпуск 15»;

СТС РК 8.04-07-2018 «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве»;

ССЦ РК 8.04-08-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2019 год;

ССЦ РК 8.04-09-2018 «Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2019 год;

СЦЭМ РК 8.04-11-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» 2019 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» 2019 год;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых сметных затрат и накладных расходов (пункт 16, приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (пункт 72, приложение 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015 с учётом «Изменений и дополнений, выпуск 10»);

дополнительные затраты на производство 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 2019 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 459+661-484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП» (внеплощадочные сети газоснабжения) внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Строительные решения»:

1) марка щебня принята М-600;

2) указана морозостойкость и водонепроницаемость бетонов;

по разделу «Наружное газоснабжение»:

3) наименование рабочего проекта в основных надписях приведено в соответствии с указанным в дополнении к заданию на проектирование и в договоре на экспертизу;

4) исключена ссылка на утратившие силу «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов»; ГОСТ 9.602-2005 заменен действующим ГОСТ9.602-2013; исключено антикоррозионная изоляция стальных газопроводов «весьма усиленного» типа и принята согласно ГОСТ 9.602-2016 «усиленного» типа;

5) откорректирована низшая теплота сгорания природного газа и принята 33,5 МДж/м^3 (8000 ккал/кг); указаны расчетные расходы газа на газоснабжение объекта;

6) указан метод соединения полиэтиленовых газопроводов между собой и принят с учетом п. 6.68 МСП 4.03-103-2005.

7) для газораспределительных сетей установлена охранная зона, согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013;

8) на плане газопровода указаны координаты характерных точек согласно п. 3.2 ГОСТ 21.610-85;

9) предусмотрена подземная установка отключающих устройств, взамен их открытой надземной установки, согласно п. 5.5.1 СП РК 4.03-101-2013;

10) согласно п. 5.6.3 СП РК 4.03-101-2013, при отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг коверов предусмотрено устройство отмостки;

11) спецификация оборудования ГСН.СО откорректирована по замечаниям к основному комплекту рабочих чертежей; исключен надземный газопровод диаметром DN50, как не предусмотренный проектом; пересчитано количество опознавательных столбиков и принято согласно п. 5.3.12 СП РК 4.03-101-2013);

12) в ведомости объемов работ пересчитано количество стыков полиэтиленового газопровода, подлежащих контролю физическим методом, и принято 100 % вместо 50 %, согласно табл. 22 СП РК 4.03-101-2013;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

13) объемы материалов, используемые при расчетах эмиссий в окружающую среду, период строительства приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией;

14) представлено письмо № 191 от 29.05.2019 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Тарановского района» об отсутствии зеленых насаждений на территории строительства, в соответствие с требованиями пп.11 п.1 Правил благоустройства территорий городов и населенных пунктов Костанайской области (Решение маслихата

Костанайской области от 15 марта 2017 года № 130);

заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду:

15) заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с требованиями Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115: период строительства приведен в соответствие, предусмотренный проектной документацией; откорректированы прилагаемые к заявке документы; запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС»;

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

16) в проекте представлены данные об уходе за средствами индивидуальной защиты и их хранении, своевременной химчистке, стирке, ремонту, дегазации, дезактивации, обезвреживанию и обеспыливанию специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, об устройстве сушилки и камеры для обеспыливания для специальной одежды и обуви, согласно п. 110 Санитарных правил «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 28.02.2015 года № 177;

по разделу «Организация строительства»:

17) откорректированы ТЭП, указан уровень ответственности объекта, откорректированы: ведомость потребности в строительных конструкциях, изделиях и материалах, ведомость объемов строительно-монтажных работ в соответствии с откорректированным рабочим проектом по замечаниям всех экспертов, представлено письменное подтверждение начала строительства;

по разделу «Сметная документация»:

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

19) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными 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 (повышенный) 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.

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

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.	Протяженность трассы газопровода высокого давления	км	4,4636	4,4636
2.	Общий годовой расход газа	тыс.м^3	90,5	90,5
3.	Общий расчетный часовой расход газа	м^3/ч	34,3	34,3
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	62,459 49,960 - 12,499	44,097 33,554 - 10,543
5.	Продолжительность строительства	месяц	1,7	1,7

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Костанай» км 389-515, участок км 459+661-484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП» (внеплощадочные сети газоснабжения) соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Протяженность трассы газопровода высокого давления	4,4636	км
Общий годовой расход газа	90,5	тыс. м^3
Общий расчетный часовой расход газа	34,3	м^3/ч
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года всего,	44,097	млн. тенге
в том числе:		
СМР	33,554	млн. тенге
прочие	10,543	млн. тенге
Продолжительность строительства	1,7	месяца

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Костанайским областным филиалом АО «Национальная компания «ҚазАвтоЖол» в соответствии с условиями договора от 5 апреля 2019 года № 01-0566.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «389-515 км А-22 «Қарабұтақ-Комсомольское-Денисовка-Рудный-Қостанай» республикалық маңызы бар автомобиль жолының 459+661-484 км учаскесін реконструкциялау. Екінші кезек – Тобыл ЖПП реконструкциялау» (алаңнан тыс газбен жабдықтау желілері) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Жоғары қысымды газ құбыры трассасының ұзақтығы	4,4636	км
Газдың жалпы жылдық шығыны	90,5	мың. $м^3$
Газдың жалпы есептік сағаттық шығыны	34,3	$м^3/ч$
Құрылыстың жалпы сметалық құны 2019 жылғы ағымдық бағалармен, барлығы	44,097	млн. теңге
оның ішінде:		
ҚМЖ	33,554	млн. теңге
өзгелер	10,543	млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	1,7	ай

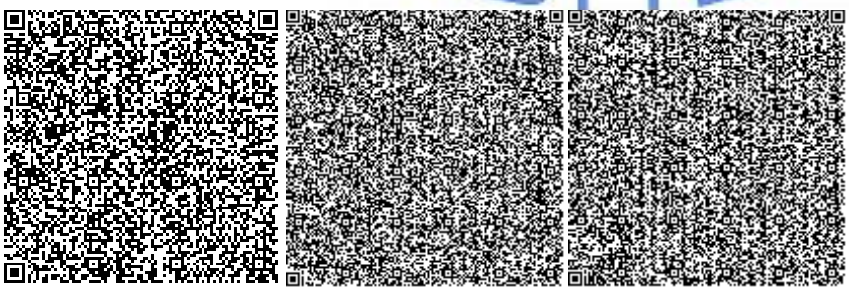
2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 5 сәуірдегі № 01-0566 шарттың талаптарына сәйкес «ҚазАвтоЖол» Ұлттық компаниясы» АҚ Қостанай облыстық филиалы кепілдік етеді.

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

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

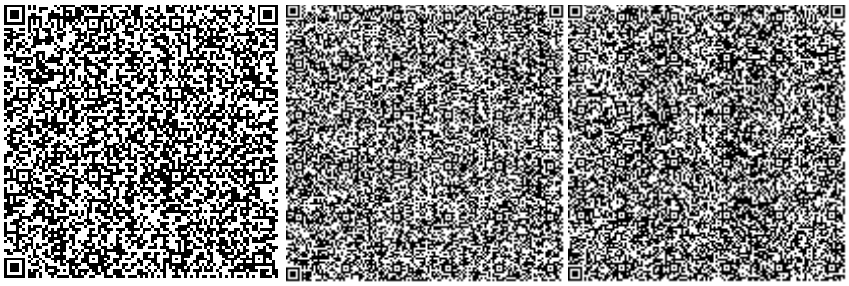
Омарбеков Т.К.

Директор



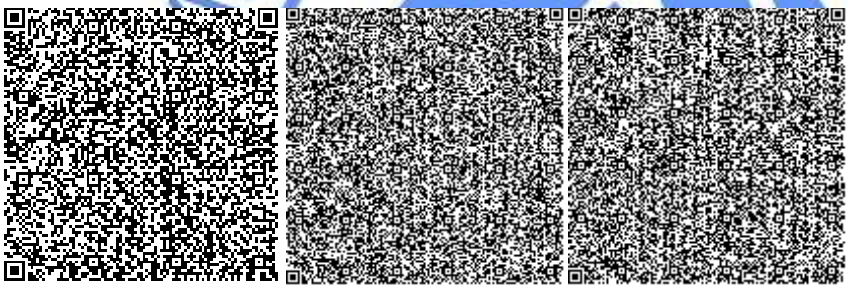
Жакупов А.У.

Заместитель директора



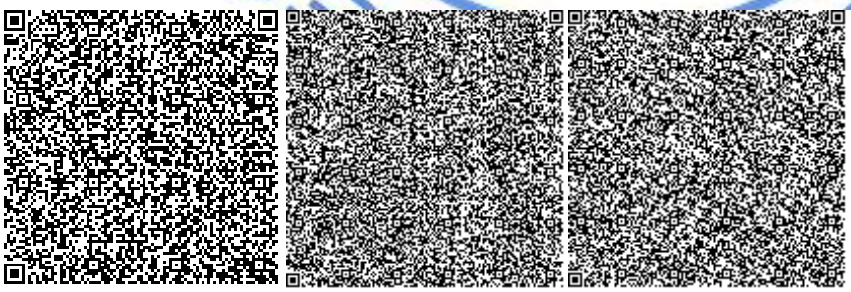
Татиева А.С.

Начальник производственного отдела



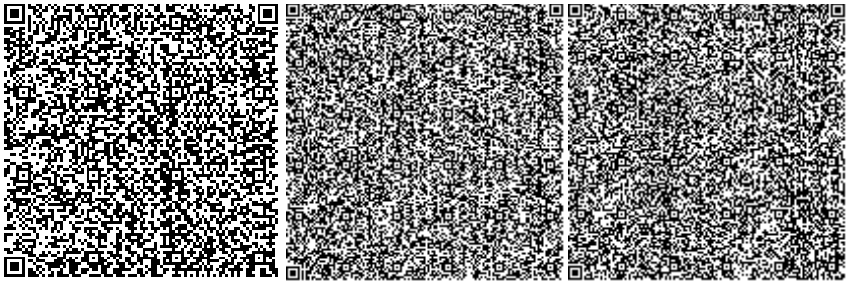
Кожабаева Г.Г.

Ведущий специалист



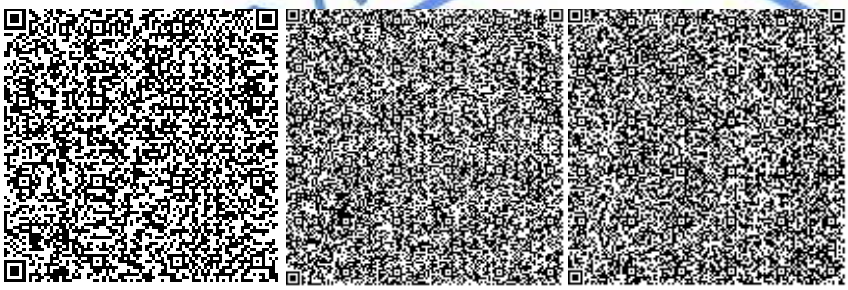
Назирова З.К.

Эксперт



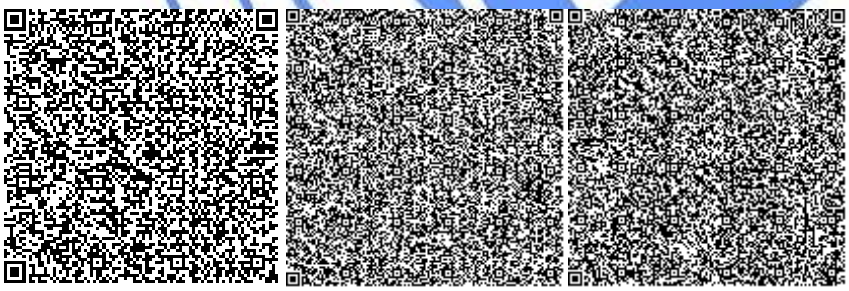
Сансызбаев Е.И.

Эксперт



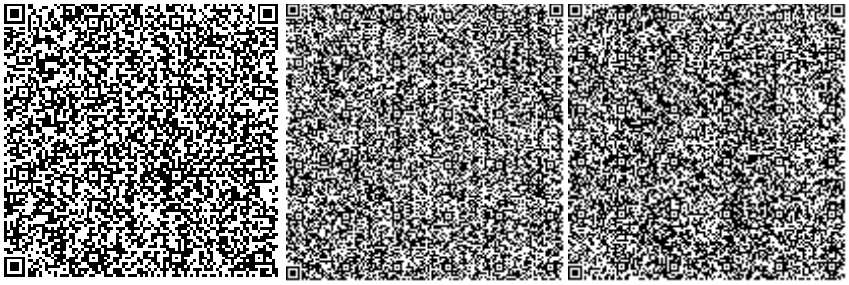
Бирназарова Н.С.

Эксперт



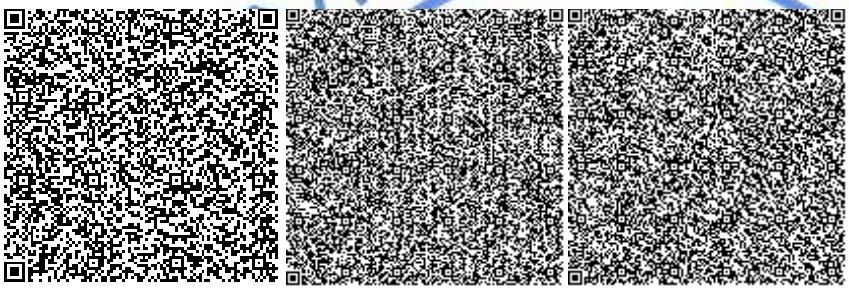
Савочкин Ю.А.

Эксперт



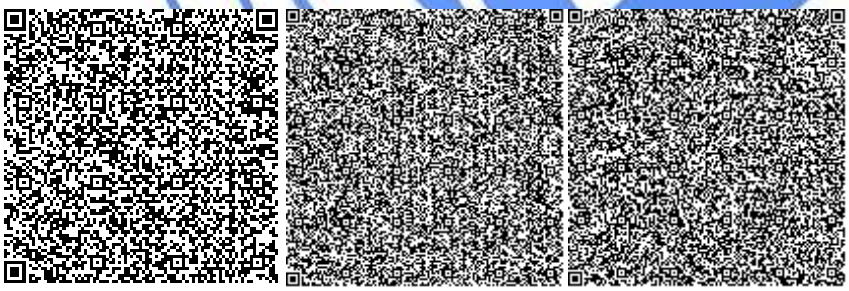
Максимова О.И.

Эксперт



Горбань Я.И.

Ведущий специалист



Номер: KZ10VDD00121642

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 областной филиал акционерного общества "Национальная компания "ҚазАвтоЖол" Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, улица МАРЬЯМ ХАКИМЖАНОВОЙ, дом № 7,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130941001021

Наименование производственного объекта: РП «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак - Комсомольское - Денисовка - Рудный - Костанай» км 389-515, участок км 459+661-484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП» (внеплощадочные сети газоснабжения)

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Тарановский район, Тобольская п.а., п.Тобол

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 25.06.2019 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:	2,38913931	0,765233127
Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А-22 «Карабутак - Комсомольское - Денисовка - Рудный - Костанай» км 389- 515, участок км 459+661 -484. Вторая очередь – реконструкция Тобольского ДЭП (внеплощадочные сети ГСН)	2,38913931	0,765233127
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод	0,0126	0,001
Углерод оксид	0,224905	0,014502
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)	1,323602	0,716624004
Сера диоксид	0,0295	0,0017
Формальдегид	0,003	0,00023
Уайт-спирит	0,0605	0,00008
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0001	0,000001
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001	0,000004
Хлорэтилен	0,000002	0,000001
Взвешенные частицы РМ2,5 (1)	0,1305	0,00055
Железо (II, III) оксиды	0,039	0,006601
Азота (IV) диоксид	0,2581	0,01823
Бенз/а/пирен	0,00000031	0,000000023
Керосин	0,0725	0,0051
Пропан-2-он	0,0167	0,0002
Пыль абразивная	0,0234	0,0002
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1938	0,0001
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00083	0,0001101
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 реконструкции (сентябрь 2019 г. - октябрь 2019 г.).
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