«Қостанай қ. Узкоколейная көшесі бойында газбен жабдықтау желілерін салу»

жұмыс жобасы бойынша

25.11.2020 ж. №AE-0041/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ
Қостанай қ.

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

" Межрайгаз+" ЖШС
Қостанай қ.

Нұр-Сұлтан қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай қ. Узкоколейная көшесі бойында газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны **«ARIANT EXPERT» ЖШС** берді.

«ARIANT EXPERT» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№AE-0041/20 от 25.11.2020 г.

по рабочему проекту

«Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае»

RIANT EXPERT

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная»
г.Костанай

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО "Межрайгаз+"
г.Костанай

г.Нур-Султан

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае»** выдано **ТОО «ARIANT EXPERT».**

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ARIANT EXPERT».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором о государственных закупках от 29 сентября 2020 года №221 между ТОО «ARIANT EXPERT» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная».

3.ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Межрайгаз+" (государственная лицензия ГСЛ№ 18005340 от 14 марта 2018 года, выдана ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области". Акимат Костанайской области» Министерство регионального развития РК, г. Астана, I категория).

4.ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5.ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 28 мая 2019 года;

архитектурно-планировочного задания №KZ92VUA00235879 от 26.06.2020года, утвержденный ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Костанай»;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» от 13 октября 2020 года №4-5/2711 об исключении пункта ПДП в АПЗ.

отчет об инженерно-геологических изысканиях, г. Костанай 2019 год, выполненный ТОО «SKS-KAZПРОЕКТ»», (Государственная лицензия № 13009516 от 07 июня 2013 г., выдана Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. Министерство регионального развития Республики Казахстан, Изыскательская деятельность);

топографическая съемка, масштаб 1:500, от 14.06.2019 год, выполнена ТОО «SKS-KAZПРОЕКТ»», (Государственная лицензия № 13009516 от 07 июня 2013 г., выдана Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. Министерство регионального развития Республики Казахстан, Изыскательская деятельность);

постановление Акима города Костанай, Костанайской области №879 от 11 июня 2020 года «Об установлении публичного сервитута на земельные участки»;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» от 28 сентября 2020 года №4-5/2546 о сроках начала строительства объекта;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» от 28 сентября 2020 года №4-5/2546 об источнике финансирования строительства.

Технические условия:

АО «ҚазТрансГазАймақ» Костанайский производственный филиал на проектирование и подключение к газораспределительным сетям №4017-1006-181К от 04.06.2019г.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

04-11-2018 ПРП	Паспорт рабочего проекта
04-11-2018 ОПЗ	Общая пояснительная записка
04-11-2018 ГСН	Газоснабжение. Наружные газопроводы.
04-11-2018 СМ	Смета

04-11-2018 ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Цель: строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

Участок расположено по ул. Узкоколейная в г. Костанай.

В геоморфологическом отношении площадка для изысканий расположена на второй надпойменной террассе р. Тобол. Поверхность участка относительно ровная с уклоном в южном направлении.

Природно-климатические условия участка строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
нормативный вес снегового покрова	- 100 кгс/м^2;
нормативный скоростной напор ветра	- 38 кгс/м^2;
расчетная зимняя температура наружного воздуха холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017):	
обеспеченностью 0,98	- минус 37°С;
нормативная глубина промерзания грунтов для:	
суглинков и глин	- 1,18 м;
супесей, песков мелких и пылеватых	- 2,25 м;
песков гравелистых, крупных и средней крупности	- 2,41 м;
крупнообломочных грунтов	- 2,74 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

В геолого-литологическом до глубины 4 м принимают участие пески средней крупности и суглинки желто - бурого цвета перекрываемые с поверхности почвенно-растительным слоем, мощностью 0,3 м.

ИГЭ - 1 - песок средней крупности, желто - бурого цвета, средней плотности, глинистый, маловлажный, с прослойками пылеватого песка 3-5см, с линзами и прослойками супеси и суглинка до 10 см.

Расчетные характеристики грунтов по деформации c_{II}=1 кПа, φ_{II}=35°, E=16 МПа, ρ_{II}=1,72 г/см^3.

Грунтовые воды на участке изысканий не вскрыты.

Согласно ГОСТ 25100-11 грунты выше уровня подземных вод не засолены; согласно СНиП РК 2.01-19-2004. грунты по отношению к бетону марки W4-W8. на портландцементе неагрессивны; к арматуре железобетонных конструкций - неагрессивны.

Степень коррозийной активности грунтов (ГОСТ 9.602-89. табл. 1) по отношению к углеродистой стали для грунтов исследуемой территории - высокая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные газопроводы

Данным проектом на основании технических условий №4017-1005-181К от 04.06.2019г., выданных КПФ АО «КазТрансГаз Аймак», в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005,

«Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РК от 09.10.2017г. №673, разработаны чертежи наружных газопроводов для строительства разводящего газопровода по ул. Узкоколейная в г. Костанае,Костанайской области, предназначенного для транспортировки природного газа по ГОСТ 55428-87, с теплотворной способностью 33490 кДж/м3/ (8000 ккал/м3).

Точка подключения - существующий газопровод низкого давления, проложенный в подземном исполнении, в районе данного объекта (конкретно определить при проектировании).

Диаметр в точке подключения - ДN159.

Давление газа в точке подключения - 220 мм.вод.ст.

Газопровод низкого давления предусматривается в подземном исполнении, из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91 и полиэтиленовых газовых труб по ГОСТ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с автомобильными дорогами коэффициент запаса прочности принят не менее 2,8. Повороты полиэтиленового газопровода в плане и по вертикали предусмотрены с использованием отводов заводского производства и упругим изгибом, радиусом равным не менее двадцати пяти наружным диаметрам газопровода. Соединение стальных труб выполнено с помощью сварки ручной электродуговой по ГОСТ16037-80. Соединение полиэтиленовых труб подземного газопровода высокого давления предусматривается с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации сваркой встык. Присоединение ответвлений от линейной части подземного полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием тройников и накладных уходов с закладными нагревателями. Соединение полиэтиленового и стального газопровода между собой разработано с использованием неразъемных соединений полиэтилен-сталь (НСПС) заводского изготовления. Неразъемные соединения полиэтилен-стальдолжны укладываться на основание из песка толщиной не менее десяти сантиметров по 1м в каждую сторону от соединения, и присыпаться слоем песка толщиной не менее двадцати сантиметров от верхней образующей трубы. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки последнего песком на высоту не менее 20 см выше образующей трубы с подбивкой пазух, предусматривается укладка сигнальной детекционной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ». На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 20 см между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Для определения местоположения ПЭ газопровода приборным методом, следует кроме сигнальной ленты укладывать алюминиевый одножильный провод-спутник АПВ 1х4,0 мм2/ в изоляции. Изолированный провод- спутник следует укладывать непосредственно на полиэтиленовый газопрвод с выводом концов на поверхность на выходе газопровода из земли. Места соединения участков провода между собой заизолировать с использованием битумной мастики и изоляционной ленты в несколько слоев.

Для обеспечения возможности отключения подачи газа при ремонтных работах или возникновении аварийной ситуации при последующей эксплуатации газопровода низкого давления, проектом предусматривается установка задвижки DN125 в подземном исполнении, в месте врезки в существующий газопровод, с выводом отключающего штока под уличный лючок. Место установки подземной задвижки обозначить путем монтажа опознавательного столбика.

В местах пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными сетями инженерно-технического обеспечения кроме теплотрасс, расположенными ниже трассы газопровода, согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 проектом запроектирован монтаж защитных полиэтиленовых футляров (без контрольной трубки и ковера) для предтвращения механического повреждения газопровода в процессе последующей эксплуатации.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода разработано«Усиленного типа» по ГОСТ 9.602-2005, состоящим из двух слоев полимерно-липких лент «Полилен 40-ЛИ-63» и одного слоя полимерно-липкой обертки «Полилен 40-ОБ-63» по слою праймера НК-50. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10м, согласно ГОСТ 9.602-2005 не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком. В местах выхода подземного стального газопровода из земли предусматривается установка полнопроходных изолирующих фланцевых соединений ИФС. Участки стального надземного газопровода окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 желтого цвета по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ-25129-82.

Производство работ вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и МСП 4.03-103-2005 .

Испытание подземного газопровода на герметичность и контроль сварочных стыков производить в соответствии МСН 4.03-01-2003 и МСП 4.03-103-2005.

Объект «Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейной в г. Костанай» относится к технически не сложным объектам II (нормального) уровня ответственности.

Основные технические показатели по разделу:

Общая протяженность газопровода низкого давления по плану - 811,0 м

в том числе:

- подземного полиэтиленового газопровода - 720,5 м;
- подземного стального газопровода - 90,5 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

Проект выполнен в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций (далее ЧС) природного и техногенного характера.

При подготовке разделов использованы следующие основные руководящие и нормативные документы, действующие в Республике Казахстан: Закон «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера» (1996, с внесенными изменениями и дополнениями от 9 февраля 2009 года), определяющий меры по защите населения, окружающей природной среды и объектов хозяйствования в случае чрезвычайных ситуаций.

Район строительства не сейсмичен.

На территории строительства отсутствуют взрывоопасные объекты.

В случае чрезвычайных ситуаций ликвидация осуществляется силами ГКП и силами ЧС района.

Первичное пожаротушение осуществляется огнетушителями АГС-7/2, песком с использованием инструментов пожарных щитов, общее пожаротушение осуществляется передвижной пожарной техникой. Для сообщения о пожаре в пожарную часть города в служебном помещении предусматривается установка телефона внешней связи. Забор

воды на наружное пожаротушение осуществляется из существующих пожарных гидрантов, установленных на водопроводе.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Общие сведения

Проектом предусматривается строительство разводящего газопровода низкого давления по ул.Узкоколейная, предназначенного для транспортировки природного газа.

Использование газа предусмотрено для отопления жилых домов, приготовления пищи и горячего водоснабжения.

Объект относится к технически не сложным объектам II (нормального) уровня ответственности.

Точка подключения - существующий газопровод низкого давления, проложенный в подземном исполнении, в районе данного объекта.

Диаметр газопровода в точке подключения по ТУ - ДN159. Давление газа в точке подключения - 220 мм.вод.ст.

От участка проектируемых работ на расстоянии более 3000 метров протекает река Тобол.

Общая продолжительность строительства – 1,6 мес.

Начало строительства объекта – 2 квартал 2021 года.

Потребность в кадрах на время СМР – 9 человек.

Наружные газопроводы.

Инженерно-геологические изыскания, а также топографическая съемка на объекте произведены ТОО «SKS-KAZПРОЕКТ» в 2019 г.

Газопровод низкого давления предусматривается в подземном исполнении, из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовых газовых труб по ГОСТ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с автомобильными дорогами коэффициент запаса прочности принят не менее 2,8. Повороты полиэтиленового газопровода в плане и по вертикали предусматриваются с использованием отводов заводского производства и упругим изгибом, радиусом равным не менее 25 наружным диаметрам газопровода. Соединение стальных труб предусматривается с помощью сварки ручной электродуговой по ГОСТ 16037-80. Соединение полиэтиленовых труб подземного газопровода высокого давления предусматривается с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации сваркой встык. Присоединение ответвлений от линейной части подземного полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием тройников и накладных уходов с закладными нагревателями. Соединение полиэтиленового и стального газопровода между собой предусматривается с использованием неразъемных соединений полиэтилен-сталь (НСПС) заводского изготовления. Неразъемные соединения полиэтилен-сталь должны укладываться на основание из песка толщиной не менее десяти сантиметров по 1 м в каждую сторону от соединения, и присыпаться слоем песка толщиной не менее 20 сантиметров от верхней образующей трубы. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки последнего песком на высоту не менее 20 см выше образующей трубы с подбивкой пазух, предусматривается укладка сигнальной детекционной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ". На участках пересечения подземного полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 20 см между собой и на 2 м в обе стороны от

пересекаемого сооружения. Для определения местоположения ПЭ газопровода приборным методом, следует кроме сигнальной ленты укладывать алюминиевый одножильный провод-спутник АПВ 1х4,0 мм^2/ в изоляции. Изолированный провод-спутник следует укладывать непосредственно на полиэтиленовый газопровод с выводом концов на поверхность на выходе газопровода из земли. Места соединения участков провода между собой заизолировать с использованием битумной мастики и изоляционной ленты в несколько слоев.

Для обеспечения возможности отключения подачи газа при ремонтных работах или возникновении аварийной ситуации при последующей эксплуатации газопровода низкого давления, проектом предусматривается установка задвижки DN125 в подземном исполнении, в месте врезки в существующий газопровод, с выводом отключающего штока под уличный лючок. Место установки подземной задвижки обозначить путем монтажа опознавательного столбика.

Таблица 1

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во
1.	Давление в точке врезки	мм.вод.ст.	220
2.	Протяженность газопровода	м.	811,0
	В том числе низкого давления:		
	ПЭ подземный газопровод – Ø125	м.	44,5
	ПЭ подземный газопровод – Ø90	м.	325,5
	ПЭ подземный газопровод – Ø63	м.	323,5
	стальной подземный газопровод – Ø108	м.	1,0
	стальной подземный газопровод – Ø57	м.	89,5

Архитектурно-строительные решения

Опознавательный столбик:

- фундамент - столбчатый, монолитный, бетонный, глубиной 1,0 м, по слою щебня фракции 10-20 М600 втрамбованного в грунт, толщиной 0,1 м.

Для защиты стальных конструкций от атмосферной коррозии принята изоляция лакокрасочными покрытиями, предназначенными для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства, состоящими из двух слоев грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 и двух слоев эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-82 желтого цвета.

Согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 г. п.2 на период строительства сетей газоснабжения по ул.Узкоколейная в г.Костанай санитарно-защитная зона не устанавливается.

На период строительства сетей газоснабжения по ул.Узкоколейная в г.Костанай будут проводиться следующие виды работ: разработка грунта для устройства траншей механизированным способом, погрузочно-разгрузочные работы, пересыпка инертных материалов, покрасочные работы, приготовление битума, буровые работы, сварочные работы, окраска металлических поверхностей и т.д.

Все работы и объемы, перечисленные на период строительства сетей газоснабжения по ул.Узкоколейная в г.Костанай посчитаны в нижеприведенных источниках, объемы работ приняты согласно сметным и исходным данным Заказчика.

Заправка и ремонт строительной техники и автотранспорта в период проведения строительных работ проводиться не будет. Бетон для строительных работ будет доставляться готовый, бетонно-растворного узла на территории строительной площадке не будет.

Временные источники загрязнения выбросов
(на время проведения строительства)
Земляные работы

На период проведения строительно-монтажных работ объект представлен 8-ю неорганизованными источниками выбросов вредных веществ в атмосферу.

Источник №6001. Земляные работы. Проектом предусматривается снятие (354,16 м^3) и восстановление ПРС (354,16 м^3) , разработка (1500,44 м^3) и возврат грунтов (809,97 м^3). Часовая производительность – 30 т/час. Время работы источника – 190,2 ч. При проведении работ в атмосферу неорганизованно выделяется пыль неорганическая SiO_2 70-20%.

Источник №6002. Разгрузка строительных материалов. Предусматривается завоз песка (358,71 м^3), щебня фракции 10-20 мм (0,0971 м^3), глины (0,0024 т). Хранение материалов не предусмотрено. Часовая производительность – 30 т/час. Время работы источника – 31,1 ч. При разгрузке инертных материалов в атмосферу неорганизованно выделяется пыль неорганическая SiO_2 70-20%.

Источник №6003. Буровые работы. Время работы бурильной машины 0,143 часов. Количество станков, работающих одновременно – 1 шт. При буровых работах в атмосферу неорганизованно выделяется пыль неорганическая SiO_2 70-20%.

Источник №6004. Сварочные работы. На площадке используется передвижной сварочный аппарат. Для сварочных работ предусмотрены электроды: Э-42, электроды для сварки магистральных газонефтепроводов – 95,0856 кг/год, Э-42А – 3,595 кг/год, сварочная проволока – 0,04724 кг/год, пропан-бутановая смесь – 2,07054 кг/год. Во время проведения сварочных работ в атмосферный воздух выделяются: железа оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая SiO_2 70-20%, фториды неорг. плохо растворимые, фториды газообразные, азота диоксид, углерода оксид.

Источник №6005. Сварка полиэтиленовых труб. На площадке будет производиться сварка полиэтиленовых труб. Время работы оборудования – 44,088 ч/год. Количество сварочных стыков - 144 шт. При сварке полиэтиленовых труб в атмосферу неорганизованно выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксид углерода и винил хлористый.

Источник №6006. Лакокрасочные работы. Для окраски поверхностей используется эмаль ПФ-115 – 0,0007434 т, грунтовка ГФ-021 – 0,0002754 т, БТ-123 – 0,0068 т, растворители уайт-спирит, ксилол - 0,00463 т. Покраска производится с помощью агрегатов окрасочных высокого давления, безвоздушным способом. При использовании лакокрасочных материалов в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: ксилол, уайт-спирит, ацетон, бутилацетат, толуол, взвешенные вещества.

Источник №6007. Битумоплавильная установка. Для приготовления битума используется битумоплавильная установка. Время работы оборудования – 36,21 ч, количество битума – 0,425 т. При приготовлении битума в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: диоксид серы, оксид углерода, оксид азота, диоксид азота,

углеводороды предельные С12-С19, взвешенные вещества.

Источник №6008. Шлифовальная машина. На площадке используется шлифовальная машина (время работы 4,571 ч), При работе шлифовальной машины в атмосферный воздух неорганизованно выделяются: пыль абразивная, взвешенные вещества.

Учитывая временный характер негативного воздействия на окружающую среду, расчет рассеивания от данных источников загрязняющих веществ на период строительства не проводился.

Период эксплуатации

На период эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Источники загрязнения атмосферы объекта «Строительство сетей газоснабжения по ул.Узкоколейная в г.Костанай» не укомплектованы газопылеулавливающим оборудованием, это не предусмотрено технологическим процессом.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения строительно-монтажных работ приведены в таблице №2.

Таблица №2

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства				
		существующее положение		на период строительства 2 квартал 2021 года		Год достижения ПДВ
		г/с	т/г	г/с	т/г	
1	2	3	4	5	6	7
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)						
Строительная площадка	6004	-	-	0,021825	0,00083436	Период строительства
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)						
Строительная площадка	6004	-	-	0,002720	0,00008239	Период строительства
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
Строительная площадка	6004	-	-	0,002253	0,0000360	Период строительства
	6007	-	-	0,001227	0,000160	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
Строительная площадка	6007	-	-	0,000199	0,000026	Период строительства
(0330) Сера диоксид (526)						

Строительная площадка	6007	-	-	0,002808	0,000366	Период строительства
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
Строительная площадка	6004	-	-	0,007389	0,000048	Период строительства
	6005	-	-	0,0000086	0,00000130	
	6007	-	-	0,006636	0,000865	
(0342) Фтористые газообразные соединения						
Строительная площадка	6004	-	-	0,000417	0,00000270	Период строительства
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые						
Строительная площадка	6004	-	-	0,001833	0,0000120	Период строительства
0616 Диметилбензол (Ксилол) (203)						
Строительная площадка	6006	-	-	0,575900	0,002750	Период строительства
(0621) Метилбензол (349)						
Строительная площадка	6006	-	-	0,344444	0,002871	Период строительства
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)						
Строительная площадка	6005	-	-	0,0000037	0,00000056	Период строительства
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)						
Строительная площадка	6006	-	-	0,066667	0,0005556	Период строительства
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)						
Строительная площадка	6006	-	-	0,144444	0,001204	Период строительства
2752 Уайт-спирит (1294*)						
Строительная площадка	6006	-	-	0,274100	0,001992	Период строительства
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)						
Строительная площадка	6007	-	-	0,003260	0,000425	Период строительства
(2902) Взвешенные вещества (116)						
Строительная	6006	-	-	0,020417	0,0000770	Период

RIANT EXPERT

площадка	6007	-	-	0,000123	0,000016	строительства
	6008	-	-	0,00520	0,0000860	
2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния						
Строительная площадка	6001	-	-	2,286668	0,335478	Период строительства
	6002	-	-	0,0065240	0,0005884020	
	6003	-	-	0,160000	0,000082	
	6004	-	-	0,001017	0,00000502	
(2930) Пыль абразивная						
Строительная площадка	6008	-	-	0,00320	0,000053	Период строительства
Итого по неорганизованным источникам:		**-**	**-**	**3,9392833**	**0,3486173320**	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**3,9392833**	**0,3486173320**	

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

Водоснабжение и водоотведение на период строительства

На период проведения строительно-монтажных работ стационарных источников водоснабжения не требуется, так как данные работы на участках являются временными.

Для обеспечения технологического процесса строительства объекта и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества.

Для обеспечения питьевых нужд персонала на площадку будет подвозиться бутилированная вода. Привозная бутилированная питьевая вода заводского приготовления относится к пищевым продуктам.

Период строительства составляет 1,6 месяца. На работе по строительству будет задействовано 9 человек рабочего персонала.

Для расчета объема хозяйственно-питьевого водопотребления для нужд строительного персонала принята норма 25 л/сут на 1 человека (СНиП РК 4.01.41-2006*).

1,6 мес х 30 дн х 25 л/сут х 9 чел = 10800 л/пер = 10,8 м^3/пер.

Техническое водоснабжение привозное. Вода для технических нужд будет доставляться на участок работ специальным транспортом.

Расход технической воды на этапе строительства, согласно рабочему проекту, составляет 9,74 м^3. Данный объем воды относится к безвозвратным потерям.

Для отведения сточных вод в объеме 10,8 м^3/пер предусмотрены биотуалеты в специально отведенном огороженном месте.

Водоснабжение и канализация на период эксплуатации

На период эксплуатации водоснабжение и канализация объекта не предусмотрены.

Участок проектируемых работ находится за пределами водоохранной зоны и полосы. В связи с этим отрицательного воздействия на них не ожидается. Проектом не предусмотрены мероприятия по предотвращению загрязнения водных объектов, мониторинг воздействия на водные ресурсы не предусматривается.

Грунтовые воды на участке изысканий не вскрыты.

Вредного воздействия на водный объект производиться не будет, как при строительстве объекта, так и при эксплуатации.

Отходы производства и потребления

В период проведения строительно-монтажных работ образуются твердые бытовые отходы, тара из под лакокрасочных материалов, строительный мусор, огарки сварочных электродов.

Твердо-бытовые отходы согласно Классификатору отходов РК относятся к зеленому уровню опасности, код GO060. ТБО временно накапливаются в контейнерах (максимально до 6 месяцев), по мере накопления (1 раз в три дня) на договорной основе вывозятся сторонними организациями для утилизации вне площадки рассматриваемого данным проектом объекта.

Тара из под ЛКМ согласно Классификатору отходов РК относится к янтарному уровню опасности, код AD070. Для временного хранения тары из-под лакокрасочных изделий предусмотрен контейнер. Вывоз тары из-под ЛКМ будет осуществляться на специализированный полигон сторонней организацией. Отходы вывозятся по мере накопления, но не более 3 месяцев.

Огарки сварочных электродов согласно Классификатору отходов РК относятся к зеленому уровню опасности, код GA090. Для временного хранения огарков сварочных электродов предусмотрен контейнер. Вывоз огарков сварочных электродов будет осуществляться на специализированный полигон сторонней организацией. Отходы вывозятся по мере накопления, но не более 3 месяцев.

Нормативы размещения отходов приведены в таблице 3.

Таблица 3

Ориентировочные нормативы образования и размещения отходов в период строительства

Наименование отходов	**Образование, т/пер**	**Размещение, т/пер**	**Передача сторонним организациям, т/пер**
1	2	3	4
Всего	**0,0928**	**-**	**0,0928**
в т. ч отходов производства	0,0028	-	0,0028
отходов потребления	0,09	-	0,09
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,00132	-	0,00132
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0,09	-	0,09
Огарки сварочных электродов	0,00148	-	0,00148
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

На период эксплуатации образование отходов производства и потребления не предполагается.

При соблюдении условий сбора, хранения и утилизации отходов воздействие на почву оценивается как допустимое.

Земельные ресурсы.

Предусмотрено снятие грунта и его обратная засыпка. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Оценка воздействия на растительность и животный мир

Согласно Акту обследования на наличие зеленых насаждений в результате обследования по указанному объекту, было выявлено, что на земельных участках зеленые насаждения отсутствуют.

Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире и последствий этих изменений не ожидается.

Животный мир данного района представлен в основном насекомыми, мелкими грызунами и птицами.

Социально-экономическая среда.

Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире и последствий этих изменений не ожидается.

Животный мир данного района представлен в основном насекомыми, мелкими грызунами и птицами.

Социально-экономическая среда.

Строительство сетей газоснабжения по ул.Узкоколейная в г.Костанай позволит увеличить рабочие места, что благоприятно отразится на социальном развитии населенного пункта.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

Строгое соблюдение всех правил технической безопасности и своевременное применение мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций позволят дополнительно уменьшить их возможные негативные влияния на окружающую среду, снизить уровни экологического риска до допустимых.

Проектные решения обеспечивают соблюдение экологических требований.

Оценка принятых решений показала, что реализация проекта не приведет к ухудшению экологического состояния прилегающей окружающей среды.

Экологическая экспертиза рассмотрев раздел ОВОС к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения по ул.Узкоколейная в г.Костанай» отмечает, что работа выполнена в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан.

На основании вышеизложенного проект **СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ.**

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена расчетным методом, согласно «Пособию по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений» (к СН РК 1.03.01-2016 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений») и принимается 1,6 месяцев.

Начало строительства планируется на месяц май 2021 года согласно письму заказчика от 28 сентября 2020 года №4-5/2546.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства – 1,6 месяцев.

6.6 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 нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов 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» по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2020 года, редакция2020.3.1 от 20.08.20 г.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, СЦП РК 8.03-01-2017 с изменениями и дополнениями выпуск 14);

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 4;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерноеоборудования объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 4;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2018.

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 ноября 2017 года №249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п. 16 приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно - монтажных работ по главам 1-9 сводного сметного расчета строительства (п. 72 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

дополнительные затраты в главу 9 сводного сметного расчета строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительные затраты, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на строительство временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

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

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2018 года с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года № 34 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018–2022 годы» с изменениями от 3 апреля 2018 года (протокол № 14).

2020 год –2 778 тенге.

2021 год –2 917 тенге.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ARIANT EXPERT», в рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае» внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка воздействия на окружающую среду

1. Заявка на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с нормативами выбросов ЗВ в атмосферу проекта ОВОС.
2. Представлено письмо о сроках строительства.
3. Раздел 2.3.1 «Обоснование полноты и достоверности проведенных расчетов на период СМР» приведен в соответствие согласно сметной документации.
4. Представлены исходные данные, принятые для разработки раздела ОВОС, утвержденные заказчиком.
5. Заявление об экологических последствиях заверено заказчиком (подпись, печать).

Сметная документация

6.Сметная документация откорректирована с учетом изменений и дополнений в проектных решениях по замечаниям экспертов ТОО «ARIANT EXPERT».

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года № 1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» заказчиком и разработчиком рабочего проекта установлен второй (II) нормальный уровень ответственности, технически не сложный.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае», разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

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

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

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. В рабочем проекте учтены современные конструктивные требования по качеству и рациональности проектных решений.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные стоимостные показатели по рабочему проекту

Таблица №5

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года и прогнозных 2021 года	млн.тенге	15,550	13,567
	в том числе: СМР	млн.тенге	10,330	8,910
	оборудование	млн.тенге	0	0
	прочие затраты	млн.тенге	5,220	4,657
	из них: в 2020 году (ПИР и экспертиза) в 2021 году (СМР-100%)			3,121 10,446
2	Продолжительность строительства	мес.	1,6	1,6

В результате экспертизы:

проектные решения приведены в соответствие с исходно-разрешительной документацией;

повышена пожаробезопасность и надежность функционирования объекта;

улучшено качество исполнения проектной документации;

определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года.

Изменение сметной стоимости строительства произошло в связи:

с корректировкой объемов работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям ТОО «ARIANT EXPERT».

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года и прогнозных 2021 года	13,567 млн. тенге
в том числе:	
СМР	8,910 млн. тенге
оборудование	0 млн. тенге
прочие	4,657 млн. тенге
Продолжительность строительства	1,6 месяцев

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов(данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» в соответствии с условиями договора от 29 сентября 2020 года №221.

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 производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып «Қостанай қ. Узкоколейная көшесі бойында газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі технико-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітілуге ұсынылады:

2020 жылдағы ағымды және болжамдағы 2021 жылдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	13,567	млн. теңге
соның ішінде:		
құрылыс-монтаж жұмыстары	8,910	млн. теңге
жабдықтар	0	млн. теңге
басқа шығындар	4,657	млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	1,6	ай

8.2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 29 қыркүйегіндегі № 221 шарттың талаптарына сәйкес «Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,Қостанай қ. кепілдік етеді.

8.3 Жұмыс жобаны өндіріс жұмысына беру және бекітуге тапсырар алдында, осы сараптама қорытындысына жұмыс жобаның сәйкестігі тексерілуге жатады.

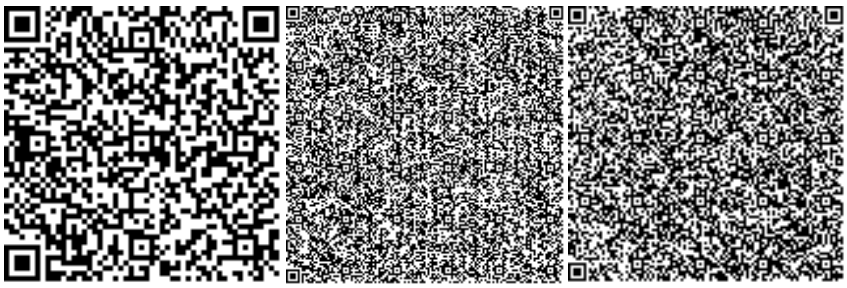
8.4 Тапсырысшы құрылыс барысында отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдауларын барынша пайдалансын.

Директор	Н. Джарасова
Жетекші сарапшы	Д. Балгужинов
Сарапшы	Д. Таникин
Сарапшы	С. Ахметова

Джарасова Н.А.

Директор

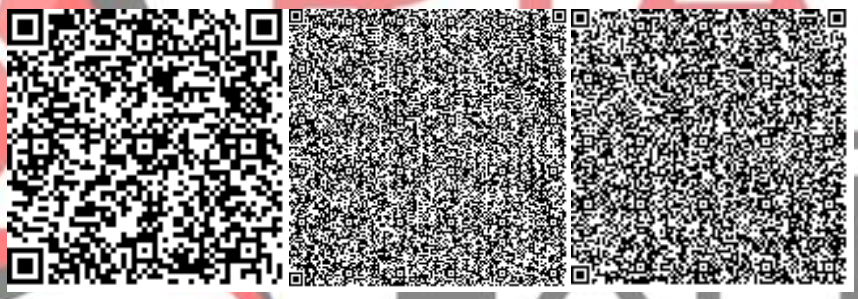
ТОО «ARIANT EXPERT»



Таникин Д.Б.

Эксперт

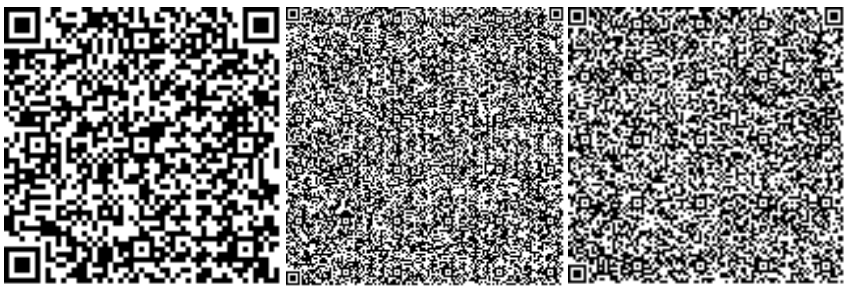
ТОО «ARIANT EXPERT»



Ахметова С.К.

Эксперт

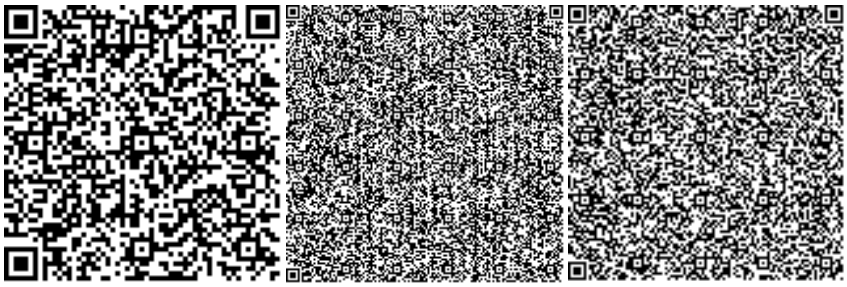
ТОО «ARIANT EXPERT»



Балгужинов Д.С.

Эксперт

ТОО «ARIANT EXPERT»



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ93VDD00154486

Акимат Костанайской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная" Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, улица А. Байтурсынова, дом № 55

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020440004931

Наименование производственного объекта: Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае

Местонахождение производственного объекта:

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

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 обоснованные 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:** 19.11.2020 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:	3,9392833	0,348617332
Строительство на объекте "Строительство сетей газоснабжения по ул. Узкоколейная в г. Костанае"	3,9392833	0,348617332
в т.ч. по ингредиентам:		
Толуол	0,344444	0,002871
Уайт-спирит	0,2741	0,001992
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)	2,454209	0,336153422
Сера диоксид	0,002808	0,000366
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00326	0,000425
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000417	0,0000027
Хлорэтилен	0,0000037	0,00000056
Углерод оксид	0,0140336	0,0009143
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,001833	0,000012
Бутилацетат	0,066667	0,0005556
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,02574	0,000179
Азот (II) оксид	0,000199	0,000026
Азота (IV) диоксид	0,00348	0,000196
Железо (II, III) оксиды	0,021825	0,00083436
Пропан-2-он	0,144444	0,001204
Пыль абразивная	0,0032	0,000053
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,5759	0,00275
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00272	0,00008239
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 РК).
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 (май 2021 г. - июнь 2021 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.