«Қостанай облысы Қарабалық ауданының Қостанай ауылдық округінде орналасқан асфальт-бетон зауытын газбен жабдықтау (технологиялық қажеттіліктер үшін)»
(сметалық құжаттамасыз)
жұмыс жобасы бойынша

11.05.2020 ж. № 12-0099/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Жеке кәсіпкер Петоян Оганнес Оникович,
Қостанай облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АСКОС+» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Қарабалық ауданының Қостанай ауылдық округінде орналасқан асфальт-бетон зауытын газбен жабдықтау (технологиялық қажеттіліктер үшін)» (сметалық құжаттамасыз) 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

№ 12-0099/20 от 11.05.2020 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Газоснабжение асфальтобетонного завода (для технологических нужд), расположенного в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области»
(без сметной документации)

ЗАКАЗЧИК:
Индивидуальный предприниматель Петоян Оганнес Оникович,
Костанайская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «АСКОС+»,
город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение асфальтобетонного завода (для технологических нужд), расположенного в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области» (без сметной документации)** 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 «Газоснабжение асфальтобетонного завода (для технологических нужд), расположенного в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области» (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 13 марта 2020 года № 01-0355.

2. ЗАКАЗЧИК: Индивидуальный предприниматель Петоян Оганнес Оникович, Костанайская область, Карабалыкский район, поселок Карабалык.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «АСКОС+», город Костанай (государственная лицензия на проектную деятельность от 02 декабря 2005 года КСЛ № II-1708, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, II категория).

ПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Спецтехмонтаж СВ», город Костанай (государственная лицензия на проектную деятельность от 25 мая 2018 года № 18010550, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области», I категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 03 сентября 2019 года;

акт на право частной собственности на земельный участок площадью 2,2804 га с кадастровым номером 12-182-022-249, изготовленный Карабалыкским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 16 февраля 2018 года № 182-2173;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 25 сентября 2019 года № KZ20VUA00109329, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Карабалыкского района»;

топографическая съемка в масштабе 1:500, выполненная ТОО «SBS-Строй проект» 06 ноября 2019 года (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 30 апреля 2010 года КСЛ № II-1256, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «SBS-Строй проект» в 2019 году;

техническое заключение об инженерно-геологических изысканиях, выполненное ТОО «КарГИИЗ» в 2019 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 02 февраля 2015 года № 15002190, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами МНЭ РК);

договор частного сервитута (ограниченное целевое пользование земельным участком с кадастровым номером 12-182-022-249) от 25 ноября 2019 года, заключенный между ТОО «Ак-Бидай-Агро» и ИП «Петоян О.О.» (площадь сервитута 0,011 га);

договор частного сервитута (ограниченное целевое пользование земельным участком с кадастровым номером 12-182-022-249) от 25 ноября 2019 года, заключенный между ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Карабалыкского района» и ИП «Петоян О.О.» (площадь сервитута 0,0145 га);

договор купли-продажи земельного участка (с кадастровым номером 12-182-022-249) от 09 июня 2015 года № 171, заключенный между ГУ «Отдел земельных отношений акимата Карабалыкского района» и ИП «Петоян О.О.» (площадь выкупаемого земельного участка 0,6 га);

договор купли-продажи земельного участка (с кадастровым номером 12-182-022-249) от 26 января 2018 года № 33, заключенный между ГУ «Отдел земельных отношений акимата Карабалыкского района» и ИП «Петоян О.О.» (площадь выкупаемого земельного участка 1,6804 га).

Письма заказчика:

от 04 марта 2020 года № 1 о рассмотрении рабочего проекта без сметной документации;

от 04 марта 2020 года № 2 об источнике финансирования;

от 20 апреля 2020 года № 6 о начале реализации рабочего проекта.

Письма:

от 13 апреля 2020 года № ФЛ-П-00002 РГУ «Карабалыкское районное управление контроля качества и безопасности товаров и услуг Департамента контроля качества и безопасности товаров и услуг Костанайской области Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг МЗ РК» об отсутствии почвенных очагов сибирской язвы в месте прохождения газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенному в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области;

от 14 апреля 2020 года № ФЛ-П-916042020094159 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Карабалыкского района» о том, что на участке строительства снос зеленых насаждений не предусмотрен.

Технические условия:

от 20 сентября 2019 года № 4017-2009-391к Костанайский производственный филиал АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

план газопровода согласован АО «ҚазТрансГаз Аймақ», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Карабалыкского района», АО «Казахтелеком» Карабалыкский ЛТУ, ТОО «Ак-Бидай-Агро», ТОО «ЭПК-forfait» (ЭПК-форфайт) 24 декабря 2019 года.

5.3 Перечень представленных на рассмотрение материалов проекта:

06-02-08-2019-ПП. Том 1. Паспорт проекта.

06-02-08-2019-ОПЗ. Том 2. Общая пояснительная записка.

06-02-08-2019-ГСН. Том 3. Газоснабжение. Наружные газопроводы.

06-02-08-2019-АС. Том 4. Архитектурно-строительные решения.

06-02-08-2019-МЗ. Том 5. Молниезащита.
06-02-08-2019-ПОС. Том 6. Проект организации строительства.
Том 7. ОВОС. Охрана окружающей среды.
06-02-08-2019-ГП. Том 8. Генеральный план.
Инженерно-технические расчеты.

5.4 Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Целью строительства газопровода является газоснабжение асфальтобетонного завода (для технологических нужд), расположенного в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении участок строительства находится в северо-западной части поселка Карабалык Костанайского сельского округа Карабалыкского района Костанайской области.

Природно-климатические условия района 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 техническому заключению об инженерно-геологических изысканиях, выполненному ТОО «КарГИИЗ» в 2019 году, в геоморфологическом отношении поверхность участка изысканий сравнительно ровная. Абсолютная отметка используемой скважины составляет 99,80 м. Участок изысканий представлен огороженной площадкой асфальтобетонного завода.

В геологическом отношении участок сложен суглинком четвертичного возраста, песками средней крупности палеогена, перекрываемые с поверхности земли почвенно-растительным слоем.

Почвенно-растительный слой вскрыт скважиной до глубины 0,30 м, мощностью 0,30 м.

По инженерно-геологическим признакам и физико-механическим характеристикам в пределах исследуемой площади на заданную глубину выделено два инженерно-геологических элемента (далее ИГЭ):

ИГЭ-1 - суглинок - желто-бурый, твердой консистенции, карбонатизированный, вскрыт до глубины 0,60 м, мощностью 0,30 м (С"=28 КПа; φ"=23º; р"=1,76 г/см³; Е=20 МПа).

ИГЭ-2 - песок средней крупности - глауконито-кварцевый, серовато-зеленого цвета, маловлажный, средней плотности, вскрыт с глубины 0,60 м, при этом полная мощность песка до глубины 4,0 м не пройдена, а вскрытая составила 3,40 м (С"=1 КПа; φ"=35º; р"=1,50 г/см³; Е=30 МПа).

Грунты незасоленные.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W_4 по водонепроницаемости для: суглинка (ИГЭ-1) слабоагрессивные, для песка средней крупности (ИГЭ-2) от неагрессивной до сильноагрессивной на портландцементе. К железобетонным конструкциям - слабо и средне агрессивная.

Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали для ИГЭ – 1 и ИГЭ - 2 - низкая.

Нормативная глубина промерзания для песчаных грунтов - 2,52 м, для глинистых грунтов - 2,10 м от поверхности земли.

Грунтовые воды на участке строительства скважинами до глубины 4,0 м не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рис. 1 - Ситуационная схема

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, архитектурно-планировочного задания, акта на право частной собственности земельного участка, договора частного публичного сервитута, инженерно-геологических и топо-геодезических изысканий. Генеральный план выполнен на топографической съемке масштаба 1:500, предоставленной ТОО «SBS-Строй-проект» в 2019 году.

Система координат – местная.

Система высот – Балтийская.

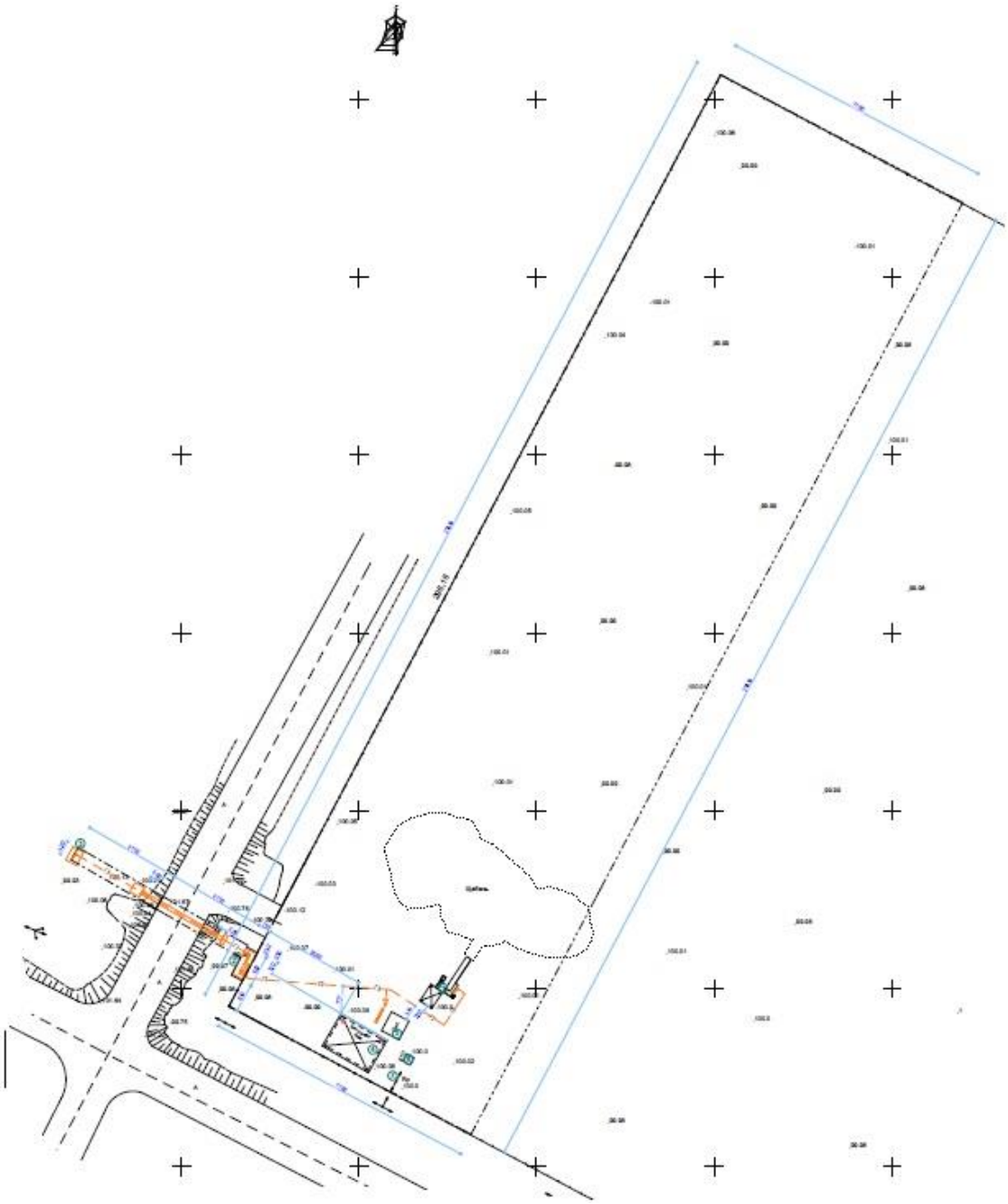


Рис. 2 – Схема генплана

Экспликация к генплану:
1 – АБЗ (сущ.);
2 – ГРПШ-03БМ-1У1 и ШУУРГ-Ultramag-G100 (проектир.);
3 – подключение к сущ. надземному газопроводу (проектир.);
4 – битумная яма (сущ.);

5 – цистерна (сущ.);
6 – КТП (сущ.);
7 – опора электрической сети (сущ.) – репер.

Проектом предусмотрено устройство ГРПШ-03БМ-1У1 и ШУУРГ-Ultramag-G100 при подключении к газопроводу существующего асфальтобетонного завода.

Горизонтальная привязка дана в привязке к наружной грани стены битумной ямы.

Вертикальная привязка в балтийской системе к реперу - опора электрической сети у КТП. Способ водоотвода поверхностных вод от фундаментов организован на существующий рельеф.

Прокладка подземных сетей газоснабжения под автодорогой проводится методом прокола, таким образом, разрушения покрытия проезда не будет и соответственно его восстановление не требуется.

Технические показатели по генплану участка приведены в таблице 1.

Таблица 1

Показатели по генплану участка

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% от общего количества
1	Площадь участка в границах отвода	м²	23059,0	100
2	Площадь застройки	м²	244,13	1,1
3	Площадь покрытий	м²	25,3	0,1
4	Площадь прочая	м²	22789,57	98,8

6.2.2 Наружное газоснабжение

Мощность, производственная программа

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет 146,6 м, в том числе подземного 134,3 м.

Общая длина газопровода стального DN50, DN70, DN80 и полиэтиленового наружным диаметром 63 мм, 90 мм составляет 161,3 м.

Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-03БМ-1У1 с одной линией редуцирования с высокого 0,58 МПа до среднего давления 0,3 МПа, пропускной способностью 720 м^3/ч.

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 562,0 м^3/ч.

Технология производства

Подводящий газопровод высокого давления для газоснабжения асфальтобетонного завода (для технологических нужд) запроектирован, согласно заданию на проектирование и техническим условиям № 4017-2009-391К от 20.09.2019 года, выданным Костанайским производственным филиалом АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Газопроводы предусмотрены для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87*, с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3. Максимальный расчетный часовой расхода газа принят в соответствии с техническими условиями - 562 м^3/ч.

Точка подключения – существующий газопровод высокого давления на выходе из земли, после отключающего устройства на отпайку с. Гурьяновка.

Диаметр газопровода в точке подключения – DN200, давление в точке подключения - 0,58 МПа.

Для снижения высокого давления газа (Р=0,58 МПа) до рабочего среднего (0,3 МПа) предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-03БМ-1У1 с одной линией редуцирования с высокого до среднего давления с регулятором давления РДСК-50БМ. Пропускная способность ГРПШ при входном давлении 0,58 МПа - 720 м^3/ч. Проектируемое выходное давление – 0,3 МПа.

ГРПШ заводской комплектации оснащается фильтром типа ФГ, регуляторами давления, клапаном предохранительным сбросным КПС-С, приборами КИПиА.

Учет расхода газа предусматривается в отдельно стоящем блоке шкафного типа ШУУРГ-Ultramag-G100 на базе ультразвукового преобразователя расхода, Qmin=1,0 м³/ч; Qmax=160,0 м³/ч, рабочее давление - 0,3 МПа. Диаметр условного прохода DN80 мм. Комплекс предназначен для измерения объёма и объемного расхода природного газа с приведением по давлению, температуре и коэффициенту сжимаемости.

В состав комплекса входят:

измерительно-вычислительный блок с дисплеем, клавиатурой, автономным источником питания;

ультразвуковой преобразователь рабочего расхода;

преобразователь абсолютного давления до 0,5 МПа;

преобразователь температуры газа.

Газоснабжение. Наружные газопроводы

Прокладка газопровода предусматривается:

в подземном исполнении из полиэтиленовых труб для газоснабжения, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, изготовленных из полиэтилена марки ПЭ100 (ГАЗ) с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.10 ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80

в надземном исполнении на выходах газопровода из земли возле ГРПШ, ШУУРГ перед горелками на территории предприятия - из стальных электросварных труб Гр.В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Пересечение газопроводом существующей автомобильной дороги, осуществляется методом прокола, в футляре.

Охранная зона вдоль трассы наружного газопровода, согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013, принята на расстоянии 2 метра с каждой стороны газопровода и 10 метров от отдельно стоящего газорегуляторного пункта (ГРПШ).

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

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой встык. 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 присыпается 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 предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ». На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Для обеспечения возможности нахождения трассы газопровода предусматривается прокладка вдоль присыпанного газопровода изолированного провода-спутника с выходом концов его на поверхность под ковер.

При пересечении полиэтиленовым газопроводом автодороги, проектом предусматривается установка на газопроводе ПЭ футляра, служащего для механической защиты полиэтиленового газопровода от повреждения. Футляр прокладывается методом прокола.

Для обеспечения возможности отключения газа на ответвлении газопровода после врезки, предусмотрена установка отключающего устройства в надземном исполнении. Установка отключающего устройства предусмотрена на входе и выходе газопровода в ГРПШ и перед перспективным газоиспользующим оборудованием.

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

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

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

6.2.3 Строительные решения

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости – IIIa.

Рама под ШУУРГ – металлическая из швеллеров по ГОСТ 8240-97.

Фундаменты под раму ШУУРГ – столбчатые, монолитные из бетона В15, W4, F75. Основанием фундаментов служит суглинок ИГЭ-1.

Рама ГРПШ – из швеллера по ГОСТ 8240-97.

Фундаменты под раму ГРПШ – столбчатые, монолитные из бетона В15, W4, F75. Основанием фундаментов служит суглинок ИГЭ-1.

Ограждение ГРПШ:

стойки – из трубы по ГОСТ 10704-91;

ограждение – из уголка по ГОСТ 8509-93, сетка по ГОСТ 5336-80*;

фундаменты - столбчатые, монолитные из бетона В15, W4, F75. Основанием фундаментов служит суглинок ИГЭ-1.

Подвижная стойка опора:

стойка – из трубы по ГОСТ 10704-91;

фундаменты - столбчатые, монолитные из бетона В15, W4, F75. Основанием фундаментов служит суглинок ИГЭ-1.

Металлический шкаф для защиты регулятора давления газа:

шкаф – из листа по ГОСТ 19903-2015;

стойка из трубы профилированной по ГОСТ 30245-2012;

фундаменты - столбчатые, монолитные из бетона В15, W4, F75. Основанием фундаментов служит суглинок ИГЭ-1.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии

Бетонные конструкции приняты из бетона на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85.

Металлические конструкции предусмотрено окрасить за два раза эмалями ПФ 115 по ГОСТ 6465-76 по слою грунта ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Молниезащита

В соответствии с таблицей 7 СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» предусмотрена молниезащита ГРПШ и ШУУРГ. Молниезащита ГРПШ и ШУУРГ выполняется стальным стержневым молниеотводом типа МОГК-14 высотой 14 м. Контур заземления молниеотвода выполняется вертикальными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм длиной 3,0 м и горизонтального - полосовой стали 40х4 мм, прокладываемой на глубине 0,7 м от уровня земли. Сопротивление заземляющего устройства принято не более 10 Ом. Корпуса ГРПШ и ШУУРГ предусмотрено заземлить присоединением к контуру заземления молниеотвода стальной полосой 40х4 мм.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия предусмотрены в соответствии с требованиями СН РК 2.02-01-2014, СП РК 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Вблизи участка, на котором расположен газопровод, отсутствуют потенциально опасные производства и предприятия.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации приняты следующие решения:

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

газопровод прокладывается преимущественно в подземном исполнении;

в месте выхода подземного газопровода из земли предусматриваются защитные футляры из стальных труб;

для отключения газопровода при аварийных ситуациях предусмотрены отключающие устройства;

для предотвращения несанкционированного доступа к ГРПШ, предусматривается ограждение.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработана

ТОО «Экоресурсы».

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

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 9 (ист.№ 6001-6009) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха. При проведении строительно-монтажных работ характер загрязнения связан с пылением площадки строительства, при проведении сварочных, покрасочных, битумных работ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице 2.

Таблица 2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						год достижения ПДВ
		существующее положение		период строительства		(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)Железо оксид								
Сварочные и газосварочные работы	6005			0,0022	0,00052	0,0022	0,00052	2020
Итого:				0,0022	0,00052	0,0022	0,00052	
(0143)Марганец и его соединения								
Сварочные и газосварочные работы	6005			0,0004	0,00011	0,0004	0,00011	2020
Итого:				0,0004	0,00011	0,0004	0,00011	
(0203)Хром оксид								
Сварочные и газосварочные работы	6005			0,0002	0,00010	0,0002	0,00010	2020
Итого:				0,0002	0,00010	0,0002	0,00010	
(0301)Азота диоксид								
Битумные работы	6009			0,00230	0,00010	0,00230	0,00010	2020
Компрессор передвижной	6008			0,0572	0,0241	0,0572	0,0241	2020
Сварочные и газосварочные работы	6005			0,0005	0,0002	0,0005	0,0002	
Итого:				0,060000	0,024400	0,060000	0,024400	
(0304)Азота оксид								
Компрессор передвижной	6008			0,0093	0,0039	0,0093	0,0039	2020
Итого:				0,0093	0,0039	0,0093	0,0039	
(0328)Углерод черный								
Битумные работы	6009			0,000230	0,000010	0,000230	0,000010	2020
Компрессор передвижной	6008			0,0049	0,0021	0,0049	0,0021	2020
Итого:				0,005130	0,002110	0,005130	0,002110	
(0330)Серы диоксид								
Битумные работы	6009			0,0023	0,0001	0,0023	0,0001	2020
Компрессор передвижной	6008			0,0076	0,0031	0,0076	0,0031	2020
Итого:				0,0099	0,0032	0,0099	0,0032	

(0337)Углерод оксид								
Битумные работы	6009			0,0069	0,0003	0,0069	0,0003	2020
Агрегат для сварки пластиковых труб	6007			0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	2020
Компрессор передвижной	6008			0,0500	0,0210	0,0500	0,0210	2020
Итого:				0,05692	0,021301	0,05692	0,021301	
(0342)фтористые газообразные соединения								
Сварочные и газосварочные работы	6005			0,0000001	0,00000010	0,0000001	0,00000010	2020
Итого:				0,0000001	0,00000010	0,0000001 0	0,00000010	
(0344)Фториды неорганические плохо растворимые								
Сварочные и газосварочные работы	6005			0,0002	0,00010	0,0002	0,00010	2020
Итого:				0,0002	0,00010	0,0002	0,00010	
(0616)Ксилол								
Покрасочные работы	6006			5,25280	0,04120	5,25280	0,04120	2020
Итого:				5,25280	0,04120	5,25280	0,04120	
(0703)Бенз/а/пирен								
Компрессор передвижной	6008			0,00000010	0,00000004	0,00000010	0,00000004	2020
Итого:				0,00000010	0,00000004	0,00000010	0,00000004	
(0827)Винилхлорид								
Агрегат для сварки пластиковых труб	6007			0,000010	0,0000004	0,000010	0,0000004	2020
Итого:				0,000010	0,0000004	0,000010	0,0000004	
(1325)Формальдегид								
Компрессор передвижной	6008			0,0010	0,0004	0,0010	0,0004	2020
Итого:				0,0010	0,0004	0,0010	0,0004	
(2750)Сольвент								
Покрасочные работы	6006			0,4470	0,0033	0,4470	0,0033	2020
Итого:				0,4470	0,0033	0,4470	0,0033	
(2752)Уайт-спирит								
Покрасочные работы	6006			2,3303	0,0206	2,3303	0,0206	2020
Итого:				2,3303	0,0206	2,3303	0,0206	
(2754)Углеводороды предельные С12-С19								
Битумные работы	6009			0,0001	0,000001	0,0001	0,000001	2020
Компрессор передвижной	6008			0,0250	0,0105	0,0250	0,0105	2020
Итого:				0,02510	0,010501	0,02510	0,010501	
(2908) Пыль неорганическая 70-20%								
Разработка ПСП, временное хранение и засыпка	6001			0,2536	0,0394	0,2536	0,0394	2020
Разработка грунта, временное хранение	6002			0,0598	0,0365	0,0598	0,0365	2020
Площадки для хранения щебня	6003			0,7524	0,092100	0,7524	0,092100	2020
Площадка для хранения песка	6004			5,0550	0,1169	5,0550	0,1169	2020
Сварочные и газосварочные работы	6005			0,0001	0,000001	0,0001	0,000001	2020
Итого:				6,1209	0,284901	6,1209	0,284901	2020

Итого по организованным источникам			0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого по неорганизованным источникам			14,3213602	0,41664354	14,3213602	0,41664354	
Всего по предприятию			14,3213602	0,41664354	14,3213602	0,41664354	

На период эксплуатации для снижения давления газа до расчетных показателей предусматривается установка газорегуляторного пункта, оборудованный сбросными клапанами (ист.№0001). На период эксплуатации объекта предусмотрен контроль источника выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации приведены в таблице 3.

Таблица 3

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации						год достижения ПДВ
		существующее положение на 2020 г.		бессрочно		(ПДВ)		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0410)Метан								
ГРПШ	0001			0,2164	0,0197	0,2164	0,0197	2020
Итого:				0,2164	0,0197	0,2164	0,0197	
(0333)Сероводород								
ГРПШ	0001			0,00001	0,000000002	0,00001	0,000000002	2020
Итого:				0,00001	0,000000002	0,00001	0,000000002	
(1715)Метантиол								
ГРПШ	0001			0,00001	0,000000004	0,00001	0,000000004	2020
Итого:				0,00001	0,000000004	0,00001	0,000000004	
Итого по организованным источникам				0,2164	0,0197	0,2164	0,0197	2020
Итого по неорганизованным источникам								
Всего по предприятию				0,2164	0,0197	0,2164	0,0197	

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

Поверхностные и подземные воды

На период строительства предусмотрена доставка питьевой и технической воды, 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. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование отходов	Образование, т/пер	Размещение, т/пер	Передача сторонним организациям, т/пер
1	3	4	5
Всего	0,2750		0,2750
В т.ч. отходов производства	0,2050		0,2050
отходов потребления	0,0700		0,0700
Зеленый уровень опасности			
ТБО GO060	0,0700		0,0700
Строительный мусор GO060	0,2000		0,2000
Огарки сварочных электродов GA090	0,0008		0,0008
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под краски AD070	0,0042		0,0042

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

Растительный и животный мир

На территории строительства снос зеленых насаждений не предусмотрен, письмо №ФЛ-П-91604220094159 от 14.04.2020 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Карабалыкского района». Воздействие на животный и растительный мир ожидается незначительное.

Социально-экономическая среда

Реализация объекта позволит обеспечить газом производственный объект. Строительство проектируемого объекта позволит создать дополнительные рабочие места на период проведения работ, что будет способствовать пополнению местного бюджета.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

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

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

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

проведение мер, предотвращающих загрязнение почв.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для проектируемого газопровода для транспортировки природного газа высокого и среднего давления, согласно пунктам 2, 5, 19 санитарных правил (далее – СП) № 237 от 20.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», санитарно-защитная зона и санитарный разрыв не устанавливаются.

Представлены сведения о специальных площадках (местах) по сбору и временному хранению отходов строительства, соответствующих их уровню опасности, о таре, предназначенной для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности, что соответствует требованиям пунктов 4, 8 – 10, 12 – 17 СП № 187 от 23.04.2018 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления».

Изложены сведения об обеспечении санитарно-бытовыми помещениями и устройствами для работающих, занятых на строительстве, что соответствует требованиям пунктов 123 – 133, 135 СП № 177 от 28.02.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Указаны сведения об организации питьевого водоснабжения, питания, стирке спецодежды работающих на строительстве, что соответствует требованиям пунктов 105, 106, 136, 141 СП № 177 от 28.02.2015 г.

Поданы сведения о выдаче рабочим и инженерно-техническому персоналу, занятым на строительстве, специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты в соответствии с порядком и нормами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты, что соответствует требованиям пунктов 108 – 110 СП № 177 от 28.02.2015 г.

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 1,0 месяц.

Начало строительства – май месяц 2020 года согласно письму заказчика № 6 от 20.04.2020 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2020 год – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма заказчика от 04 марта 2020 года № 1.

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 «Газоснабжение асфальтобетонного завода (для технологических нужд), расположенного в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области» (без сметной документации) внесены следующие изменения и дополнения:

по разделу «Общая пояснительная записка»:

1) в паспорте проекта и общей пояснительной записке откорректирован уровень ответственности объекта и принят в соответствии с п. 9 (2) «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 – II (нормальный) технически сложный, взамен I (повышенный);

2) в соответствии с прил. И СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» паспорт проекта дополнен сведениями о назначении объекта; в технологических решениях общей пояснительной записки указано, на какие нужды предусмотрено использовать газ;

3) в общей пояснительной записке указаны охранные зоны газораспределительных сетей, установленные в соответствии с п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

по разделу «Генеральный план»:

4) предоставлен альбом «Генеральный план» с проектируемыми ГРПШ и ШУУРГ;

5) альбом «Генеральный план» выполнен в соответствие с ГОСТ 21.508-93;

6) инженерные сети нанесены по всей длине проектируемой трассировки, от начальной до конечной точки подключения, с указанием проектируемых вспомогательных сооружений;

7) представлена схема размещения участка, с указанием размеров и площади для представленных публичных сервитутов;

8) в пояснительной записке выполнено описание по разделу «Генеральный план», п. 9.5.4 СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

9) для топографической съемки представлена текстовая часть с приложениями (технический отчет) п. 6.13 СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;

по разделу «Наружное газоснабжение»:

10) в ведомости объемов работ откорректировано наименование подраздела для газопровода среднего давления; уточнено число стыков, подлежащих контролю физическим методом и методом физического контроля (принят в соответствии с табл. 22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»);

по разделу «Строительные решения»:

11) разработаны мероприятия по защите бетонных конструкций по СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

12) указаны акты скрытых работ согласно ГОСТ 21.101-97;

13) откорректированы ГОСТы на действующие;

14) на калитке ограждения ГРПШ указаны шарниры и запорное устройство;

по разделу «Электротехнические решения»:

15) при расчете зоны защиты молниеотводов для ГРПШ и ШУУРГ учтено, что в зону защиты молниеотвода должно входить пространство над обрезом продувочной трубы, ограниченное цилиндром высотой Н и радиусом R (Н=2,5м, R=5 м);

16) корпуса ГРПШ и ШУУРГ предусмотрено присоединить к контуру заземления молниеотвода двумя заземляющими проводниками в соответствии с п. 150 ПУЭ РК;

17) в спецификации оборудования ЭГ.СО учтен закладной элемент для фундамента под МОГК;

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

18) объемы работ и материалов, используемые в расчетах эмиссий в окружающую среду, приведены в соответствие с откорректированным разделом ГСН;

19) представлено письмо № ФЛ-П-91604220094159 от 14.04.2020 года об отсутствии сноса зеленых насаждений, выданное уполномоченным органом в соответствии 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, ст. 57-2 Экологического кодекса);

20) дополнены нормативы эмиссий в окружающую среду на период эксплуатации объекта в соответствие с требованиями ст. 49-1 Экологического кодекса РК, разделом ГСН;

21) образование отходов производства на период строительства приведено в соответствие с требованиями пп.4 п. 5 ст. 292, п.4 ст. 293, 301 Экологического кодекса РК (п.2 ст. 49-1 Экологического кодекса РК, пп.4 п. 26 Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду»);

заявка на получение разрешения на эмиссии:

22) 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 «Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения»:

23) запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС»;

24) прилагаемые документы приведены в соответствие с представленным на экспертизу ОВОС;

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

25) предоставлены сведения, подтверждающие отсутствие почвенных очагов сибирской язвы в месте прохождения газопровода к асфальтобетонному заводу,

расположенному в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области – письмо № ФЛ-П-00002 от 13.04.2020 г. РГУ «Карабалыкское районное управление контроля качества и безопасности товаров и услуг», что соответствует требованиям пунктов 5, 6 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний» № ҚР ДСМ-40 от 14.12.2018 г.;

по разделу «Организация строительства»:

26) представлено письмо заказчика с уточненным сроком начала строительства;

27) представлены ведомость объемов работ, ведомость потребности в материалах;

28) откорректированы технико-экономические показатели и календарный график.

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 25.07.2019 г.), заказчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности, технически сложный.

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

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

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

«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 пунктов 2, 5, 19 санитарных правил (далее – СП) «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 г. № 237, пунктов 5, 6 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 г. № ҚР ДСМ-40, 4, 8 – 10, 12 – 17 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23.04.2018 г. № 187, пунктов 105, 106, 108 – 110, 123 – 133, 135, 136, 141 СП «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 г. № 177.

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

Основные технические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 5.

Таблица 5

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1.	Площадь участка	га	2,3059	2,3059
2.	Общая протяженность трассы газопровода	км	0,1466	0,1466
3.	Расчетный часовой расход газа	м^3/ч	562,0	562,0
4.	Газорегуляторный пункт ГРПШ-03БМ-1У1	шт.	1	1
5.	Продолжительность строительства	месяц	1,0	1,0

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Газоснабжение асфальтобетонного завода (для технологических нужд), расположенного в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области» (без сметной документации) соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

Площадь участка	2,3059	га
Общая протяженность трассы газопровода	0,1466	км
Расчетный часовой расход газа	562,0	м^3/ч
Газорегуляторный пункт ГРПШ-03БМ-1У1	1	шт.
Продолжительность строительства	1,0	месяц

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована индивидуальным предпринимателем Петояном О.О. в соответствии с условиями договора от 13 марта 2020 года № 01-0355.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды есепке алумен, «Қостанай облысы Қарабалық ауданының Қостанай ауылдық округінде орналасқан асфальт-бетон зауытын газбен жабдықтау (технологиялық қажеттіліктер үшін)» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесі техникалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Учаскенің ауданы	2,3059	га

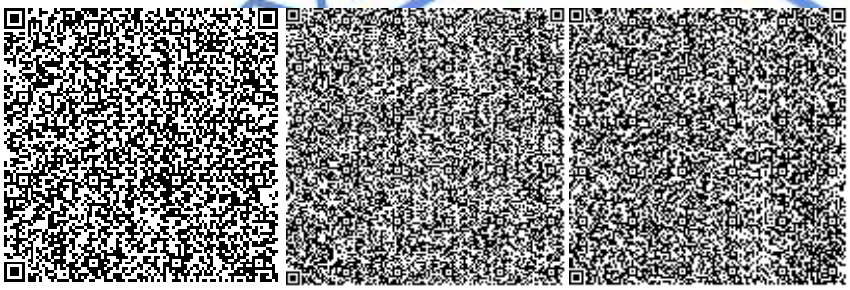
Газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы	0,1466	км
Газдың есептік сағаттық шығысы	562,0	$м^3$/сағ
ГРПШ-03БМ-1У1 газ қысымын реттеу орны	1	дана
Құрылыстың ұзақтығы	1,0	ай

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 13 наурыздағы № 01-0355 шарттың талаптарына сәйкес жеке кәсіпкер О.О. Петоян кепілдік етеді.

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

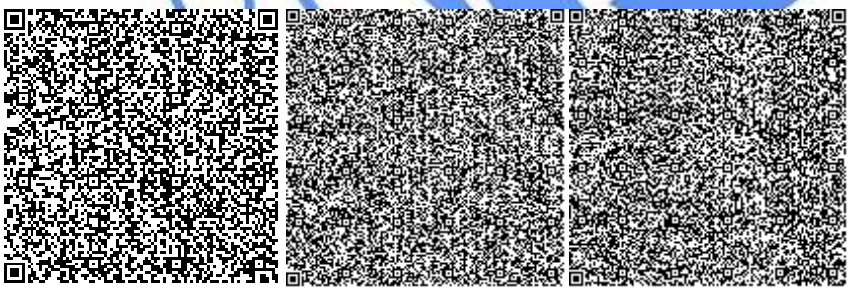
Жакупов А.У.

Директор



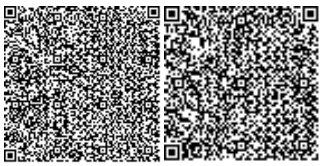
Салпин А.Б.

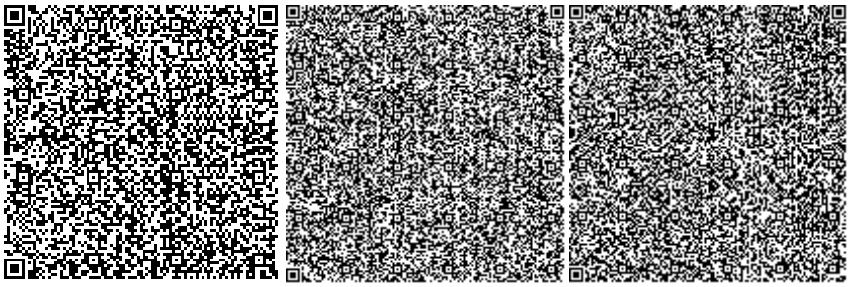
Ведущий специалист (перевод, делопроизводство)



Жансеитов Д.Т.

Директор департамента



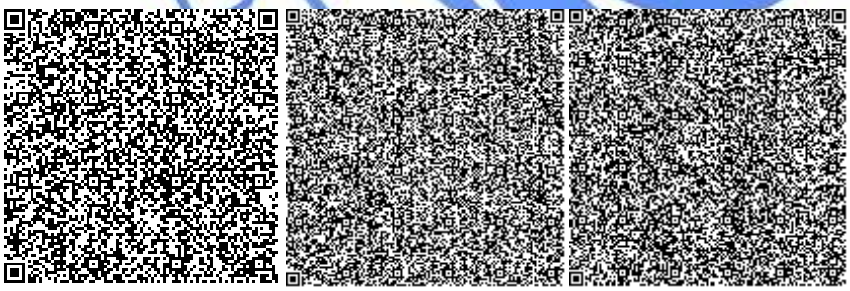


Татиева А.С.

Начальник производственного отдела

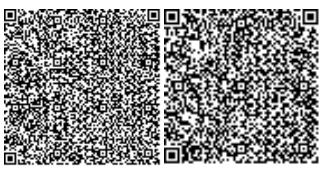
Савочкин Ю.А.

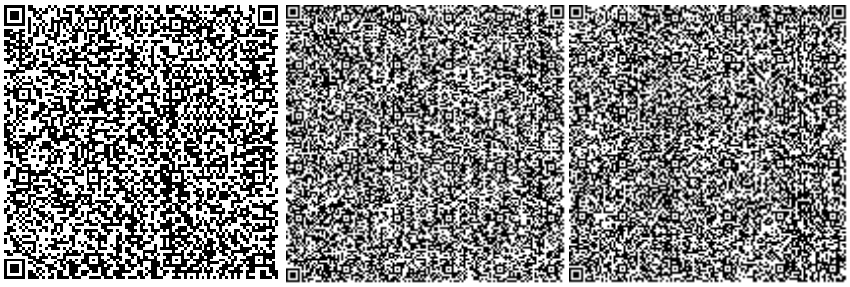
Эксперт



Назирова З.К.

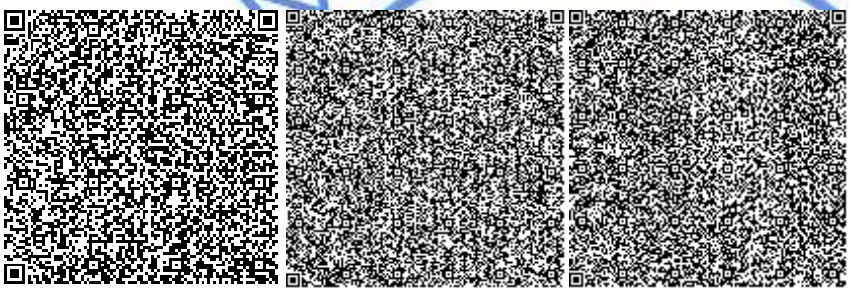
Эксперт





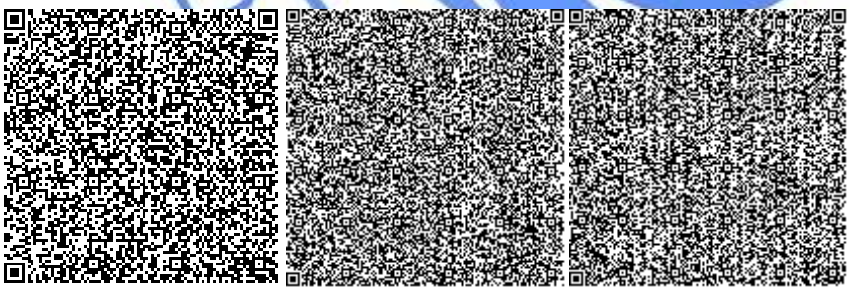
Некрошевич А.А.

Эксперт



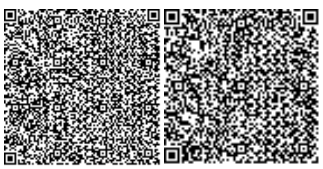
Бирназарова Н.С.

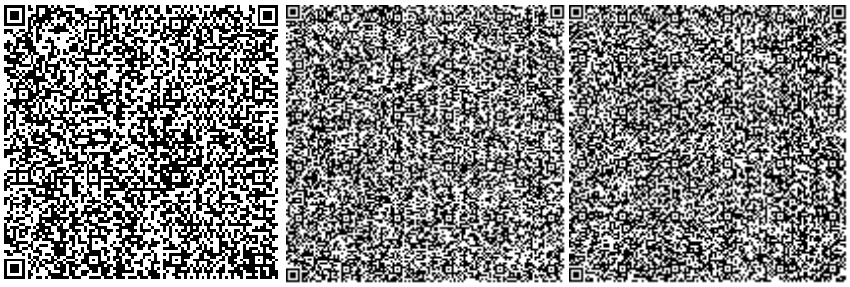
Эксперт



Ткаченко В.В.

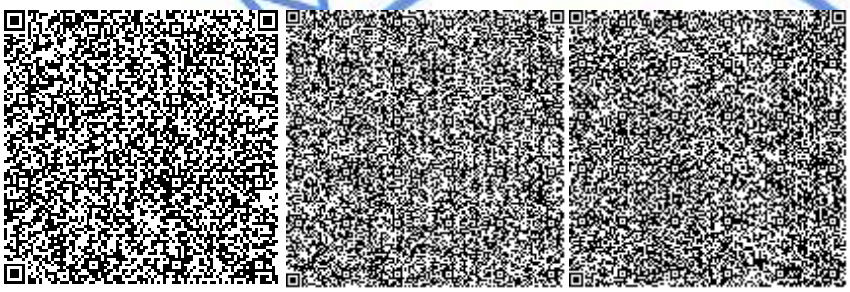
Эксперт





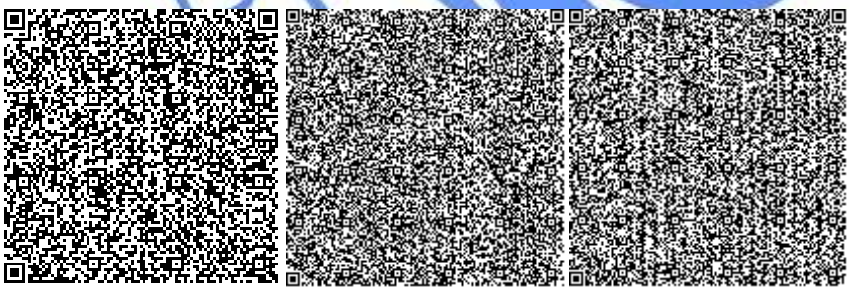
Дурнева Е.Н.

Эксперт



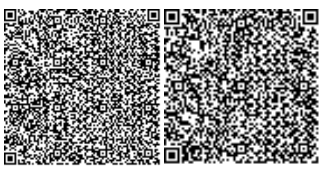
Максимова О.И.

Эксперт



Горбань Я.И.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)



Номер: KZ23VDD00143524

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:

ПЕТОЯН ОГАННЕС ОНИКОВИЧ 110900, Республика Казахстан, Костанайская область, Карабалыкский район, Карабалыкская п.а., УЛИЦА Логовая, дом № 32А

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 701001399013

Наименование производственного объекта: РП "Газоснабжение асфальтобетонного завода (для технологических нужд), расположенного в Костанайском сельском округе Карабалыкского района Костанайской области". (без сметной документации)

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Карабалыкский район

Костанайская область, Карабалыкский район

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 11.05.2020 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:	14.5377802	0.436343546
ГРПШ	0.21642	0.019700006
в т.ч. по ингредиентам:		
Метантиол (метилмеркаптан)	0.00001	0.000000004
Метан	0.2164	0.0197
Сероводород (Дигидросульфид)	0.00001	0.000000002
Стройплощадка	14.3213602	0.41664354
в т.ч. по ингредиентам:		
Формальдегид	0.001	0.0004
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0.0002	0.0001
Углерод	0.00513	0.00211
Углерод оксид	0.05692	0.021301
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0.0002	0.0001
Азот (II) оксид	0.0093	0.0039
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0.0000001	0.0000001
Хлорэтилен	0.00001	0.0000004
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.2528	0.0412
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0004	0.00011
Железо (II, III) оксиды	0.0022	0.00052
Азота (IV) диоксид	0.06	0.0244
Бенз/а/пирен	0.0000001	0.00000004
Уайт-спирит	2.3303	0.0206
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0.0251	0.010501
Сольвент нафта	0.447	0.0033
Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	6.1209	0.284901
Сера диоксид	0.0099	0.0032
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 период строительства (май 2020 г. - июнь 2020 г.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) - период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического кодекса РК.