«Бейнеу ауданы, Сарға ауылында газ құбыры құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

20.05.2021 ж. № ГОСТЭ-0017/21

(оң)
ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Бейнеу аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Deluxe Design» ЖШС

Ақтау қаласы

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

АЛҒЫ СӨЗ

«Бейнеу ауданы, Сарға ауылында газ құбыры құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ЖШС-мен берілді.

«ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ГОСТЭ-0017/21 от 20.05.2021 г.

(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Deluxe Design»

г. Актау

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района»** выдано ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 05 апреля 2021 года №ГОСТЭ-0015.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «DeluxeDesign», государственная лицензия от 07 февраля 2019 года №19002769, I – категория, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области». Акимат Мангистауской области.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 30 марта 2020 года;

решение ГУ «Аппарата акима села Сарга» от 20 марта 2020 года №18а о предоставлении права временного землепользования;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное Государственным Учреждением «Бейнеуский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» от 13 апреля 2020 года № KZ77VUA00209280;

письмо ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 19 марта 2021 года №01-19-171 о планировании начала строительства объекта в I квартале 2022 года;

письмо ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 18 марта 2021 года №01-19-161 об отсутствие демонтажа существующих сетей газоснабжения;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района», составленный ИП «Литвиненко А. С.» в феврале 2021 года (инв.№2135), (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф№002341, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

отчет об топографо-геодезических изысканиях по объекту «Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района», составленный ИП «Литвиненко А. С.» в феврале 2021 года (инв.№2135), (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф№002341, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

Технические условия:

АО «ҚазТрансГаз Аймақ» от 14 мая 2020 года №3924-13/4-11 на подключения к сетям газоснабжение низкого давления.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» - письмо о согласовании рабочего проекта от 19 марта 2021 года №01-19-170;

АО «ҚазТрансГаз Аймақ» – письмо о согласовании рабочего проекта от 26 апреля 2021 года №391-3914-876.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

42/2020-ОПЗ – общая пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

42/2020-АС – Архитектурно-строительное решение;

42/2020-ГСН – Наружное газоснабжение;

Сметная документация;

Перечень материалов и оборудования и прайс-листы, согласованные с Заказчиком;

42/2020-ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду.

42/2020-ПОС – проект организации строительства.

42/2020-ПП - Паспорт рабочего проекта;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района», составленный ИП «Литвиненко А. С.» в феврале 2021 года (инв.№2135), (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф№002341, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

отчет об топографо-геодезических изысканиях по объекту «Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района», составленный ИП «Литвиненко А. С.» в феврале 2021 года (инв.№2135), (Государственная лицензия от 02 апреля 2004 года ГСЛ-Ф№002341, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение газоснабжением низкого давления жилых домов села Сарга.

5.5 Существующее положение

Село Сарга расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении село Сарга находится в Бейнеуском районе, Мангистауской области, Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является районный центр Бейнеу, расположенный в 18 км от села Сарга.

Территория района обжитая. Постоянные населённые пункты присутствуют.

Дорожная сеть представлена асфальтированными, грунтовыми и железными дорогами.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СП РК 2.04-01-2017) - IV Г;

расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98 (СП РК 2.04-01-2017) - минус 19,7°С;

вес снегового покрова для I снегового района (НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017) - 0,8 кПа;

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

скоростной напор ветра для IV ветрового района (НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017) - 0,77 кПа;

нормативная глубина промерзания грунта (СП РК 2.04-01-2017) - 0,8 м;

сейсмичность (СП РК 2.03-30-2017) - 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района», выполнен ИП «Литвиненко А. С.» в феврале 2021 года.

В геологическом строении участка на глубину до 3,0 м принимают участие супесчано-песчаные грунты.

В геологическом строении на глубину 3,0 м выделено 2 (два) инженерно-геологических элемента (далее – ИГЭ) сверху вниз:

ИГЭ-1 – супесь твердая с прослоями песка. Грунт просадочный. Тип просадочности – I. Грунт вскрыт повсеместно мощностью от 0,5 до 1,4 м.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,77 г/см^3; удельное сцепление 8,5 кПа; угол внутреннего трения 20°; модуль деформации в естественном состоянии – 12,5 МПа, в водонасыщенном состоянии – 6,5 МПа.

ИГЭ-2 – песок мелкий, маловлажный, с прослоями песка пылеватого. Грунт вскрыт повсеместно мощностью от 1,6 до 2,5 м. Является основанием фундаментов опор и сооружений.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,64 г/см^3; удельное сцепление 0 кПа; угол внутреннего трения 27°; модуль деформации в водонасыщенном состоянии – 11,2 МПа.

Грунтовые воды на изученной территории до глубины 3,0 м не вскрыты. Территория потенциально подтопляемая.

Грунты от слабо до среднезасоленных.

Грунты по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

В административном отношении участок строительства сетей газопровода низкого давления находится в селе Сарга Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Выбор трассы проектируемых участков газопроводов определен в пределах существующего положения и из принципиальной схемы работы газопровода на основании материалов инженерных изысканий.

Схема генерального плана показана на рисунке 1.

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

Рисунок 1. Схема генерального плана.

Планировочные решения приняты с учетом существующего положения территории, обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на прилегающей территории.

Проектом предусмотрено удобное и безопасное размещение сетей газопровода низкого давления. Назначение проектных отметок запроектированы в увязке с прилегающей территорией, с учетом максимального использования существующего рельефа, создания беспрепятственного поверхностного водоотвода.

Горизонтальная и вертикальная привязка сооружений выполнена от существующих сооружений на территории.

Система высот – Балтийская. Система координат – условная.

6.2.2 Технологические решения

Уровень ответственности - II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным объектам.

Технологической частью данного проекта предусмотрено строительство газопроводов для газоснабжения жилых участков в с. Сарга Бейнеуского района.

Проектные решения принято согласно требованиям задания на проектирование, выданное ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог» и техническим условиям на подключение к действующим газопроводам, выданные АО «КазТрансГаз Аймак» №3924-13/4-11 от 14.05.2020 г.

Проектируемые сооружения

газопровод низкого давления для жилых домов с. Сарга.

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

Технические решения по газоснабжению жилых участков

Проектируемые газопроводы на всех объектах газоснабжения относятся к газопроводам низкого давления до 0,005 МПа и в соответствии с МСН 4.03-01-2003 относятся к газопроводам низкого давления.

Подключение проектируемых участков газопроводов предусмотрен к действующим газопроводам низкого давления диаметрами 100 и 150 мм, с рабочим давлением газа до 0,003МПа. В точке врезки к действующим газопроводам проектом предусмотрена установка запорной арматуры.

Проектируемые участки газопроводов выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91. Материал труб- сталь 20.

Общая протяженность наружных газопроводов составляет 13986 м, из них:

газопроводы из стальных труб диаметром 57х4 мм – 36 м;

газопроводы из стальных труб диаметром 89х4 мм – 1598 м;

газопроводы из стальных труб диаметром 108х4 мм – 3187 м;

газопроводы из стальных труб диаметром 159х5 мм – 6374 м;

газопроводы из стальных труб диаметром 219х6 мм – 2179 м.

Прокладка газопроводов выполнена в надземном варианте на высоте 3,0 м до низа труб.

В местах въезда автотранспорта к жилым домам, проектом предусмотрено устройство П-образных вертикальных компенсаторов. Высота компенсаторов не менее 4,0 м от верха покрытия дорог до низа трубы.

Подземные участки газопроводов на пересечениях с уличными автодорогами выполнены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17 ГАЗ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Прокладка осуществляется в защитном кожухе из ПЭ труб. На одном конце кожуха предусмотрена контрольная трубка с устройством ковера. Концы защитного кожуха выведены на не менее 2,0 м в обе стороны от края проезжей части.

На пересечениях надземных газопроводов с ВЛ свыше 0,4 кВ предусмотрены ограждения, для защиты газопровода от возможного падения проводов при обрывах.

Антикоррозионная защита всех надземных участков газопроводов и запорной арматуры - эмалевой краской ПФ-115 в 2 слоя по грунтовке ГФ-021, при общей толщине антикоррозионной изоляции не менее 500 мкр.

На пересечениях надземных газопроводов с ВЛ свыше 0,4 кВ предусмотрены ограждения, для защиты газопровода от возможного падения проводов при обрывах.

Контроль качества сварных швов и испытание.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 контроль сварных стыков стальных газопроводов проводят радиографическим - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым - по СТ РК ISO 17640, методами. Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по СТ РК ISO 17640.

Объем контроля сварных стыков. Таблица 6.2.1.

Газопроводы	Число стыков, подлежащих контролю, % от общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте
Подземный участок газопровода из ПЭ труб давлением до 0,005 МПа включ.	100, но не менее 1 стыка
Надземные газопроводы	5, но не менее 1 стыка

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

По окончании монтажа согласно СП РК 4.03-101-2013 проектируемые газопроводы подлежат испытанию на герметичность воздухом.

Испытание газопроводов на герметичность. Таблица 6.2.2.

Рабочее давление, МПа	На герметичность	
	Испытательное давление МПа	Продолжительность испытания, ч
Подземные ПЭ газопроводы		
Низкого давления до 0,005 включ.	0,3	24
Надземные газопроводы из стальных труб		
Низкого давления до 0,005 включ.	0,3	1

6.2.3. Архитектурно-планировочные решения.

Объемно-пространственные, планировочные и конструктивные решения.

Объемно-планировочные и конструктивные решения сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами. Основными решениями по конструктивно-строительным вопросам является строительство следующих сооружений:

крановые узлы;

ограждение газопровода при пересечении ЛЭП;

вертикальный компенсатор газопровода;

опоры подвижные газопровода;

опоры неподвижные газопровода.

Крановый узел

За относительную отметку нуля проектируемой площадки принята отметка - минус 20,30.

Технические показатели:

площадь застройки 6,0 м^2.

Ограждение газопровода при пересечении ЛЭП

Ограждение над газопроводом горизонтальное.

За относительную отметку нуля проектируемой площадки принята отметка - минус 20,30.

Технические показатели:

площадь застройки 32,0 м^2.

6.2.4. Конструктивные решения.

Уровень ответственности сооружений – объекты II (нормального), не относящиеся к технически сложным.

Основанием фундаментов опор и сооружений, согласно материалам инженерных изысканий, является ИГЭ-2 – песок мелкий, маловлажный.

Крановый узел

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

Фундаменты под опоры ограждений столбчатые монолитные из бетона класса В12,5.

Ограждение площадки выполняется из сетчатых панелей по серии 3.017-1, по металлическим стойкам из труб диаметром 108х5 мм по ГОСТ 8732-78, высота ограждения 1,8 м.

Ограждение газопровода при пересечении ЛЭП

Фундаменты под опоры ограждений столбчатые монолитные из бетона класса В15.

Стойки опор ограждения выполнены из труб диаметром 89х5 мм по ГОСТ 8732-78 и листовой стали толщиной 10 мм по ГОСТ 103-2006.

Балки ограждения выполнены из стальных швеллеров №16 по ГОСТ 8240-97.

Ограждение над газопроводом горизонтальное, выполнено из арматуры диаметром 10 мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016

Вертикальный компенсатор газопровода

Фундаменты под опоры компенсатора столбчатые монолитные из бетона класса В15.

Стойки опор компенсатора выполнены из труб диаметром 108х4, 159х5 и 219х6 мм по ГОСТ 8732-78, стальных швеллеров №12 и №20 по ГОСТ 8240-97 и листовой стали толщиной 10 мм по ГОСТ 82-70.

Опоры подвижные газопровода

Фундаменты под подвижные опоры столбчатые монолитные из бетона класса В15.

Стойки опор выполнены из труб диаметром 89х4, 108х5, 159х6 и 219х6 мм по ГОСТ 8732-78, стальных швеллеров №12 и №20 по ГОСТ 8240-97 и листовой стали толщиной 10 мм по ГОСТ 103-2006.

Опоры неподвижные газопровода

Фундаменты под неподвижные опоры столбчатые монолитные из бетона класса В15, армированный каркасами и сетками из арматуры диаметром 6 и 12 мм класса А240 и А400 по ГОСТ 34028-2016.

Стойки опор выполнены из труб диаметром 108х4, 159х5 и 159х6 мм по ГОСТ 8732-78, стальных швеллеров №12 и №20 по ГОСТ 8240-97 и листовой стали толщиной 6, 10 и 20 мм по ГОСТ 82-70 и ГОСТ 103-2006.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии, специальные мероприятия

Бетон подземных конструкций ввиду сульфатной агрессии грунтов принят на сульфатостойком портландцементе маркой по водонепроницаемости W4 и W8, морозостойкости F100.

Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Антикоррозионная защита арматурных изделий обеспечивается соблюдением требуемой рабочим проектом толщины защитного слоя бетона.

Под фундаментами выполнена подготовка из щебня, пролитого битумом до полного насыщения, толщиной 50 мм.

Металлические конструкции предусматривают нанесение защитного лакокрасочного покрытия.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

Основными, принятыми в рабочем проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрывопожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда, являются:

обеспечение безопасности производства;

обеспечение защиты от пожаров;

обеспечение защиты обслуживающего персонала;

обеспечение охраны объектов от несанкционированного доступа и террористических актов.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

ОВОС к проекту «Строительство газопровода в селе Сарга, Бейнеуского района» разработана ИП «Кушенова С.М.» (государственная лицензия на № 01796Р, выдана Министерством охраны окружающей среды 31 марта 2008 года).

Воздействие на атмосферный воздух

Всего источников выбросов ЗВ при строительстве - 14 единиц, четыре источника организованного и 10 источников неорганизованного характера.

Нормативы предельно-допустимых выбросов при строительстве

Производство цех, участок		№ источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
			сущ. пол.		на 2022 год (бессрочно)		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Котел битумный		0001							
0301	Азота диоксид		-	-	0,00122	0,00192	0,00122	0,00192	2022
0304	Азот оксид		-	-	0,0002	0,00031	0,0002	0,00031	2022
0328	Углерод		-	-	0,00012	0,00019	0,00012	0,00019	2022
0330	Сера диоксид		-	-	0,00281	0,00441	0,00281	0,00441	2022
0337	Углерод оксид		-	-	0,00664	0,01042	0,00664	0,01042	2022
2754	Углеводороды предельные С12-19		-	-	0,02039	0,032	0,02039	0,032	2022
Сварочный дизельный генератор		0002							
0301	Азота диоксид		-	-	0,0100711	0,0650848	0,0100711	0,0650848	2022
0304	Азот оксид		-	-	0,0016366	0,0105763	0,0016366	0,0105763	2022
0328	Углерод		-	-	0,0008556	0,005676	0,0008556	0,005676	2022
0330	Сера диоксид		-	-	0,0013444	0,008514	0,0013444	0,008514	2022
0337	Углерод оксид		-	-	0,0088	0,05676	0,0088	0,05676	2022
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0.000000016	,0000001041	0.000000016	,0000001041	2022
1325	Формальдегид		-	-	0,001833	0,0011352	0,001833	0,0011352	2022
2754	Углеводороды предельные С12-19		-	-	0,0044	0,02838	0,0044	0,02838	2022
Компрессор дизельный		0003							
0301	Азота диоксид		-	-	0,0075076	0,0875235	0,0075076	0,0875235	2022

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

0304	Азот оксид		-	-	0,00122	0,0142226	0,00122	0,0142226	2022
0328	Углерод		-	-	0,0004556	0,0033491	0,0004556	0,0033491	2022
0330	Сера диоксид		-	-	0,0025056	0,0468876	0,0025056	0,0468876	2022
0337	Углерод оксид		-	-	0,0082	0,0859606	0,0082	0,0859606	2022
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0.000000008	0,0000001	0.000000008	0,0000001	2022
1325	Формальдегид		-	-	0,0000976	0,0008931	0,0000976	0,0008931	2022
2754	Углеводороды предельные С12-19		-	-	0,0023429	0,0223274	0,0023429	0,0223274	2022
Электростанция передвижная		0004							
0301	Азота диоксид		-	-	0,03112889	0,10199	0,03112889	0,10199	2022
0304	Азот оксид		-	-	0,00505844	0,01657	0,00505844	0,01657	2022
0328	Углерод		-	-	0,00264444	0,008894	0,00264444	0,008894	2022
0330	Сера диоксид		-	-	0,00415556	0,013342	0,00415556	0,013342	2022
0337	Углерод оксид		-	-	0,0272	0,08894	0,0272	0,08894	2022
0703	Бенз/а/пирен		-	-	0.000000049	0.000000163	0.000000049	0.000000163	2022
1325	Формальдегид		-	-	0,00056667	0,001779	0,00056667	0,001779	2022
2754	Углеводороды предельные С12-19		-	-	0,0136	0,04447	0,0136	0,04447	2022
Итого по организованным источникам:			-	-	0,167004073	0,762525463	0,167004073	0,762525463	
Неорганизованные источники									
Разработка грунта экскаватором		6001							
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%				0,00878	0,622	0,00878	0,622	2022
Разработка грунта бульдозером		6002							
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%				0,04535	0,1176	0,04535	0,1176	2022
Уплотнение грунта трамбовками		6003							
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%				0,01658	0,0938	0,01658	0,0938	2022
Пересыпка и хранение инертных материалов		6004							
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO				0,338	0,3456	0,338	0,3456	2022

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

Выделение пыли при транспортных работах		6005							
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO				0,00796	0,251	0,00796	0,251	2022
Сварочные работы		6006							
0123	Железо оксиды		-	-	0,0416	0,133538	0,0416	0,133538	2022
0143	Марганец и его соединения		-	-	0,00481	0,0109211	0,00481	0,0109211	2022
0301	Азота диоксид		-	-	0,0489	0,030839	0,0489	0,030839	2022
0304	Азот оксид		-	-	0,00794	0,0050102	0,00794	0,0050102	2022
0337	Углерод оксид		-	-	0,01478	0,03853	0,01478	0,03853	2022
0342	Фтористые газообразные соединения				0,000833	0,000543	0,000833	0,000543	2022
0344	Фториды неорганические плохо растворимые				0,00367	0,00239	0,00367	0,00239	2022
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO				0,001556	0,00102958	0,001556	0,00102958	2022
Сварка полиэтиленовых труб		6007							
0337	Углерод оксид		-	-	0,2577	0,09	0,2577	0,09	2022
0827	Хлорэтилен		-	-	0,1117	0,039	0,1117	0,039	2022
Покрасочные работы		6008							
0616	Диметилбензол		-	-	0,2987	1,89367	0,2987	1,89367	2022
0621	Метилбензол		-	-	0,3444	0,09635	0,3444	0,09635	2022
1210	Бутилацетат		-	-	0,0667	0,018648	0,0667	0,018648	2022
1401	Пропан-2-он		-	-	0,1444	0,040404	0,1444	0,040404	2022
2752	Уайт-спирит		-	-	0,556	1,04321	0,556	1,04321	2022
2902	Взвешенные		-	-	0,1217	0,072196	0,1217	0,072196	
Шлифовальная машина		6009							
2902	Взвешенные вещества		-	-	0,012	0,0179	0,012	0,0179	2022
2930	Пыль абразивная				0,008	0,0119	0,008	0,0119	2022
Выбросы при гидроизоляции		6010							
2754	Углеводороды предельные С12-19				0,0262	0,02071	0,0262	0,02071	2022
Итого по неорганизованным источникам:			-	-	2,488259	4,99678888	2,488259	4,99678888	
Всего по предприятию:			-	-	2,655263073	5,75931434	2,655263073	5,75931434	

Санитарно-защитная зона

Так как строительные работы не относятся к классифицируемым видам деятельности по санитарной классификации производственных объектов. Согласно п.п.

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

1-1 пункта 1 статьи 40 Экологического Кодекса виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории, 5 класса опасности. Размер СЗЗ на период СМР не устанавливается.

Поверхностные и подземные воды

Участок строительства не входит в водоохранную зону и водоохранную полосу.

Водопотребление и водоотведение

При строительстве водопотребление используется на хоз-бытовые нужды.

Водопотребление при строительстве на хоз-бытовые нужды– 189,0 м^3, на пылеподавление – 336м^3, на мойку колес – 22,4м^3.

Проживание и питание работников осуществляется в ближайших населенных пунктах.

В целом, сточные воды собираются во временном септике (емкости), установленном на территории строительства объемом 1 м^3 для сбора стоков с душевых и умывальников. И по мере накопления вода будет вывозиться по договору со специализированной организацией на КОС г. Бейнеу.

Проектными решениями предусмотрены мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод.

Отходы производства

Производство строительных работ сопровождается образованием и накоплением различного вида отходов, являющихся потенциальными загрязнителями окружающей среды.

На участках строительства необходимо организовать раздельный сбор и место временного хранения отходов производства и потребления. Место сбора отходов должно иметь твердое покрытие, ограждение и удобный подъезд.

Подрядчик должен гарантировать выполнение необходимых работ по вывозу и своевременной утилизации отходов.

Образование отходов при строительстве

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего, в т.ч.	2,1		2,1
отходов производства	0,5		0,5
отходов потребления	1,6		1,6
Янтарный уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,063	-	0,063
Отходы из ЛКМ	0,24	-	0,24
Осадки от мойки колес	0,003		0,003
Зеленый уровень опасности			
Строительные отходы	0,1	-	0,1
Твердо-бытовые отходы	1,6	-	1,6
Огарки сварочных электродов	0,094		0,094
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Воздействие физических факторов в пределах допустимых.

Комплексная оценка воздействия на окружающую природную среду

Комплексное воздействие на окружающую среду - незначительное.

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

Раздел соответствует требованиям природоохранного законодательства РК

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектируемый газопровод предназначен для снабжения газом 260 жилых домов в селе. Подключение проектируемого газопровода низкого давления осуществляется от действующего газопровода низкого давления с рабочим давлением газа до 0,003МПа, согласно ТУ от 14.05.2020г. № 3924-13/4-11, выданного АО «КазТрансГазАймақ». Газопровод монтируется из стальных электросварных труб, различных диаметров. Общая длина газопроводов-13986 м. Прокладка надземного газопровода низкого давления проводится из стальных труб по ж/б стойкам под опоры. Для последующего подключения газопровода к ИЖС предусмотрены отпайки. В соответствии с нормативны требованиями надземные газопроводы для защиты от вешних природных факторов покрываются грунтовкой, специальными красками и лаками. В местах пересечений с линиями электропередач предусматриваются защитные ограждения на проектируемом газопроводе. В местах пересечения с автодорогой, газопровод прокладывается в футляре из полиэтиленовых труб. Газопровод перед сдачей в эксплуатацию продувается и испытывается на герметичность воздухом. В целях соблюдения санитарно-гигиенических требований условий труда обслуживающего персонала, снижения до минимума вероятности аварийных ситуаций размещение основного и вспомогательного оборудования на рабочем месте, обеспечивает достаточные по размерам проходы и свободные площади для создания и функционирования рабочего места, а также свободное передвижение работников.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК от 20 марта 2015г. №237, санитарный разрыв от проектируемых газопроводов не устанавливается, так как они не относятся к магистральным. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

Предусмотрены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания строителей на период строительно-монтажных работ. По месту производства работ планируют оборудовать строительную площадку с ограждением. Доставку работающих на строительную площадку организовывают автобусом. На строительной площадке размещаются передвижные временные здания для административно-бытовых нужд строительства. Предусмотрены помещения для обогрева рабочих и кратковременного отдыха, бытового обслуживания (гардеробные, душевые, умывальные). Для питания рабочих предусмотрена комната для приема пищи. Строительная площадка, участки работ, проезды и подходы к ним в темное время освещены. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала, предусматривается вода питьевого качества. Работающих обеспечивают специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

Рабочий проект «Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района» соответствует требованиям действующих НПА в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования: Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК от 20.03.2015г. №237 и рекомендуется к утверждению.

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

6.6 Организация строительства

Нормативный срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I» и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Раздел Б 5.2 «Коммунальное хозяйство», табл. Б.5.2.1. Газопровод., п.30. Газопровод протяженностью 10км - продолжительность строительства 5 месяцев.

Определена продолжительность строительства объекта:

Газопровод протяженностью 13,98 км;

Продолжительность строительства объекта 6 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства объекта: январь 2022 года, исх. № 01-19-273 от 26.04.2021 г.

Распределение строительства по годам:

2022 год – 100%

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства, подлежит утверждению Заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г., № 304 и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора), на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС (редакция 2021.2. по выпуску сметной документации в текущих ценах II квартала 2021 года).

При составлении смет использовались:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, (ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуски 1-20).

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы (ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуски 1-20).

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы (ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуски 1-20).

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020 в текущем уровне 2021 года (17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

сборник тарифных ставок в строительстве 2021 года, СТС РК 8.04-07-2020.

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2020; Отдел 1. Автомобильные перевозки;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам-61,62,65,66,67 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ КДС и ЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г., №249- нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

В локальных сметах приняты:

накладные расходы, определённы 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.20 приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

В сметном расчете стоимости строительства приняты:

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.85 приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

Дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ):

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

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Дополнительную оплату труда в зонах экологического бедствия и радиационного риска («Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в РК», п.9.8. приложения 1 к приказу от 14.11.2017 г., №249-нқ).

В сводном сметном расчете стоимости строительства приняты:

Лимит затрат заказчика на осуществление технического надзора принят в соответствии с Приказом Председателя КДС ЖКХ МИР РК от 11.05.2018 г. № 102-НҚ, с изменениями и дополнениями на 14.12.2018г.

Лимит затрат заказчика на осуществление авторского надзора принят в соответствии с Приказом Председателя КДС ЖКХ МИР РК от 11.05.2018 г. № 102-НҚ, с изменениями и дополнениями на 14.12.2018г.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2021-2022 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 год выполнен с учетом: норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции,

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

установленного согласно приложению 1 «Прогноз специально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29, с учетом заделов по годам строительства МРП 2021 года – 2 917 тенге, МРП 2022 года – 3 063 тенге.

Цены на оборудование и материалы, указанные в перечне материалов, примененных в проекте по стоимости прайс-листов, предложенные поставщиками в 2 вариантах (основной и альтернатива), согласовываются и рекомендуется для применения в сметных расчетах.

Сметная документация:

Выполнено оформление и состав сметной документации согласно указаниям «Государственный норматив по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»

№	Наименование показателя	Ед.изм	Показатели		
			Стоимость, предъявленная на экспертизу (заявленная по проекту)	Стоимость после проверки экспертизой (рекомендуемая к утверждению)	- уменьшение + увеличение
1.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021-2022г, в том числе:	млн.тенге	703,528	702,754	- 0,774
	СМР		595,637	595,637	-
	Оборудование				
	Прочие, в том числе:		107,891	107,118	- 0,774
	ПИР 2021год		5,453	5,453	-
	Экспертиза 2021 год		1,091	0,400	- 0,691
2	Продолжительность строительства			6 месяцев	2022г – 100%

Примечание: сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021-2022 года, составила 702,754 млн. тенге.

Уменьшение сметной стоимости произошло в результате следующего:

Корректировки прочих затрат;

ВЫВОД:

Общая сметная стоимость строительства в текущих/прогнозных ценах 2021/2022г: 702,754 млн.тенге

в том числе СМР 595,637 млн.тенге

прочие 107,118 млн.тенге

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

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА» в рабочий проект «Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района» внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения:

1) обоснована надземная прокладка газопроводов в населенном пункте;

2) откорректирован расчет годового потребления газа на приготовление пищи, горячей воды и отопления;

3) откорректированы профили наружных газопроводов низкого давления;

4) спецификация оборудования и материалов откорректирована и дополнена;

5) в ПЗ внесены корректировки в соответствии с изменениями и дополнениями в графических материалах проекта.

Архитектурно-строительные решения:

6) откорректирован лист «Общие данные» согласно ГОСТ 21.101-97, указана абсолютная отметка, соответствующая условной нулевой отметке согласно данных раздела ГП, приведены данные по основанию фундаментов по данным инженерно-геологических изысканий;

7) в спецификации элементов конструкций откорректированы данные по расходу арматуры

Охрана окружающей среды:

8) Раздел ОВОС откорректирован, заявка на эмиссии заполнена.

7.2 Оценка принятых проектных решений

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

Проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Принятые в проекте решения обеспечивают прочность, устойчивость и долговечность строительных конструкций, а также надежность и безопасность при эксплуатации объекта.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность проектируемых сетей газоснабжения	м	13986.0	13986.0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022гг. в том числе: СМР; прочие	млн. тенге	703,528 595,637 107,891	702,754 595,637 107,118

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

3	Продолжительность строительства	мес.		6

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района»** 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:

Протяженность проектируемых сетей газоснабжения - 13986,0 м.;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022гг. - 702,754 млн.тенге;
в том числе: СМР; - 595,637 млн.тенге;
прочие - 107,118 млн.тенге;
продолжительность строительства - 6 месяцев.

2. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» в соответствии с условиями договора от 05 апреля 2021 года №ГОСТЭ-0015.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Бейнеу ауданы, Сарға ауылында газ құбыры құрылысы»** жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

газ құбырының жалпы ұзындығы - 13986,0 м.;
құрылыстың ағымдағы және болжамды бағасындағы жалпы сметалық құны 2021-2022 жж. - 702,754 млн.теңге;
оның ішінде: СМЖ - 595,637 млн.теңге;
басқалар - 107,118 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 6 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

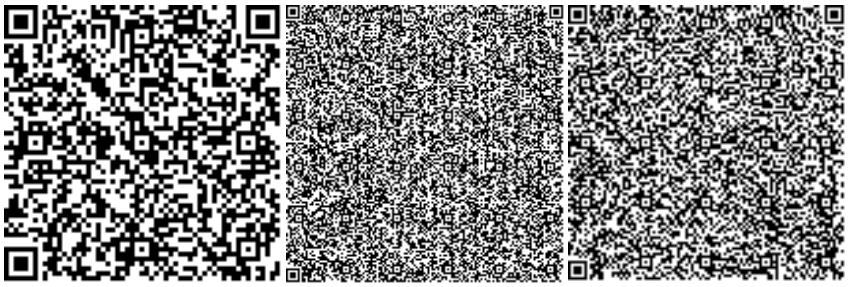
ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 05 сәуір №ГОСТЭ-0015 шарттың талаптарына сәйкес «Бейнеу аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Мусагалиев Ж.Б.

Директор

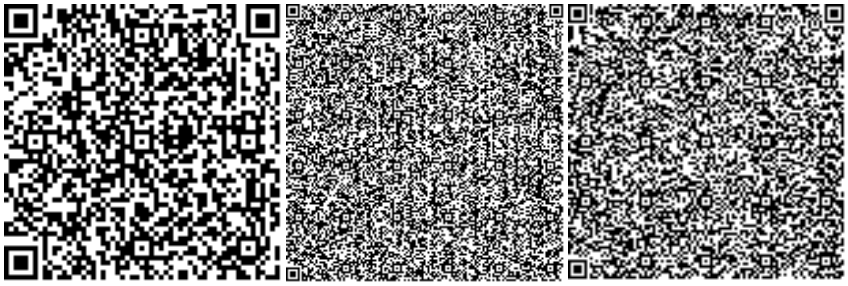
ТОО "ГОСТЭКСПЕРТИЗА"



Иванова Е.Г.

Эксперт

ТОО "ГОСТЭКСПЕРТИЗА"

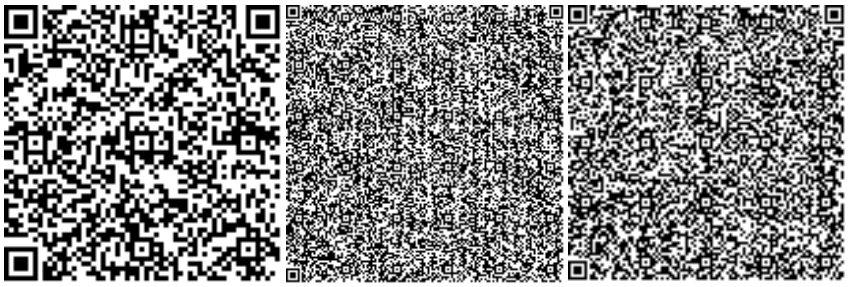


Абилов А.К.

Эксперт

ТОО "ГОСТЭКСПЕРТИЗА"

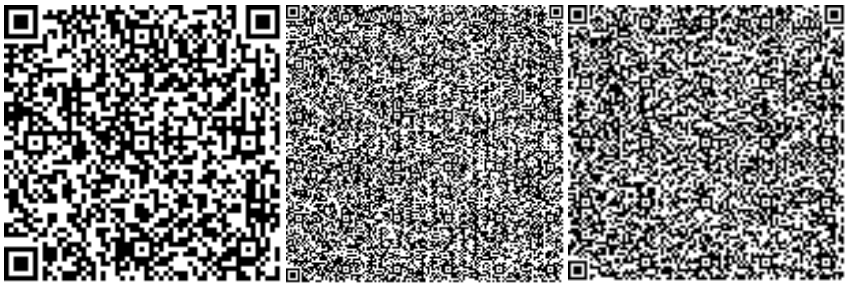
ТОО«ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ТОО«ГОСТЭКСПЕРТИЗА» ТОО«ГОСТЭКСПЕРТИЗА»



Субботин Г.Ю.

Эксперт

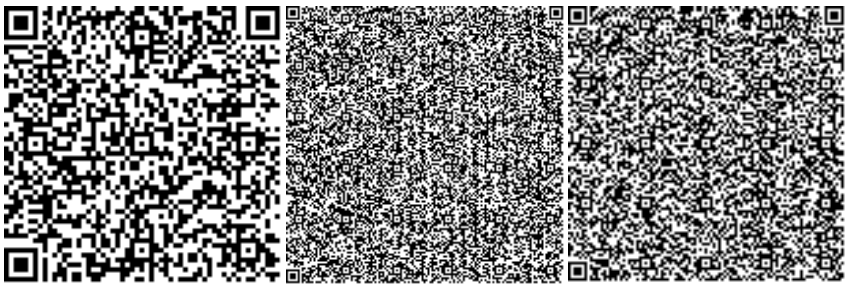
ТОО "ГОСТЭКСПЕРТИЗА"



Мечетная В.Н.

Эксперт

ТОО "ГОСТЭКСПЕРТИЗА"

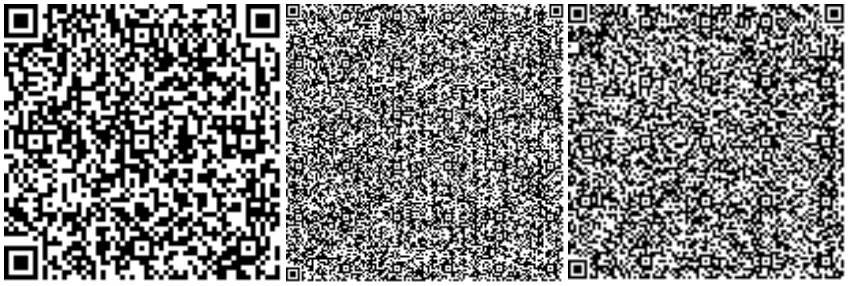


Абугалиев Н.Н.

Эксперт

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

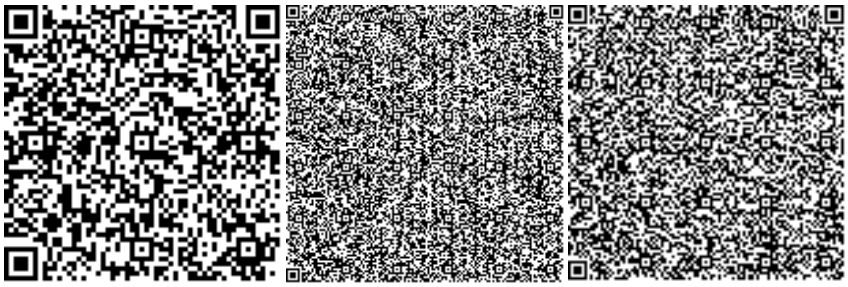
ТОО "ГОСТЭКСПЕРТИЗА"



Джунельбеков М.Г.

Эксперт

ТОО "ГОСТЭКСПЕРТИЗА"



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

ТОО «ГОСТЭКСПЕРТИЗА»

Номер: KZ69VDD00165976

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Бейнеуский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" 130100, Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район, Бейнеуский с.о., с.Бейнеу, улица Досан Тажиулы, дом № 10/1

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140014846

Наименование производственного объекта: Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района.

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Бейнеуский район, Саргинский с.о., с.Сарга -

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 управления	Кусбеков Дуйсен Темирович
(подпись)	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актау **Дата выдачи:** 17.05.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,655263073	5,75931434
Строительство газопровода в селе Сарга Бейнеуского района	2,655263073	5,75931434
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,556	1,04321
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0669329	0,1478874
Сера диоксид	0,01081556	0,0731536
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,07071	0,8334
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,347516	0,59762958
Углерод	0,00407564	0,018109
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000833	0,000543
Хлорэтилен	0,1117	0,039
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00367	0,00239
Углерод оксид	0,32332	0,3706106
Формальдегид	0,00249727	0,0038073
Бутилацетат	0,0667	0,018648
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,1337	0,090096
Бенз/а/пирен	0,000000073	0,00000036
Азот (II) оксид	0,01605504	0,0466891
Азота (IV) диоксид	0,09882759	0,2873573
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,2987	1,89367
Пропан-2-он	0,1444	0,040404
Пыль абразивная	0,008	0,0119
Метилбензол	0,3444	0,09635
Железо (II, III) оксиды	0,0416	0,133538
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00481	0,0109211
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. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;

2. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля, мониторинга и представлять отчет об их выполнении ежеквартально, в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала в Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан;

3. Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший;

4. Систематического нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающую среду и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.

5. Разрешение на эмиссии в окружающую среду аннулируется органом, его выдавшим, на основании письменного обращения природопользователя после завершения строительных работ.

6. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий, выданный ТОО ««ГОСТЭКСПЕРТИЗА».

7. Плата за эмиссии в окружающую среду, осуществляемая природопользователями в пределах нормативов, определенных в экологическом разрешении, взимается в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан. Плательщики платы с объемами платежей до 100 МРП в суммарном годовом объеме вправе выкупить норматив на эмиссии в окружающую среду, установленный органом, выдающим разрешительный документ. Выкуп норматива производится с полной предварительной оплатой за текущий год при оформлении разрешительного документа не позднее 20 марта отчетного налогового периода.

8. Заказчик несет ответственность за достоверность представленных материалов по нормативам эмиссий в окружающую среду.