«Алматы облысы Карасай ауданының Жамбыл ауылындағы Жамбыл көшесінен Батан ауылындағы Саламатов көшесіне дейін орта қысымды газ құбырын қайта жаңғырту**»**
жұмыс жобасы бойынша

30.04.2020 ж. № КЭЦ-0021/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Алматыгазсервис-Холдинг» АҚ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ISKER COMPANY» ЖШС,
Алматы облысы

Алматы қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Карасай ауданының Жамбыл ауылындағы Жамбыл көшесінен Батан ауылындағы Саламатов көшесіне дейін орта қысымды газ құбырын қайта жаңғырту» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Қазақ эксперт орталығы» ЖШС-мен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ КЭЦ-0021/20 от 30.04.2020 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
АО «Алматыгазсервис-Холдинг»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ISKER COMPANY»,
Алматинская область

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области»** выдано ТОО «Казах эксперт центр».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области».

Настоящее заключение выполнено согласно договору № КЭЦ-0016 от 27 марта 2020 года, заключенного между АО «Алматыгазсервис-Холдинг» и ТОО «Казах эксперт центр».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Алматыгазсервис-Холдинг».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ISKER COMPANY» (Государственная лицензия на проектирование МКЛ № 01640 от 15 декабря 2005 года с приложением к государственной лицензии на двух страницах от 15 декабря 2005 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. город Астана, II категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства АО «Алматыгазсервис-Холдинг».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование по объекту: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», утвержденное главным инженером АО «Алматыгазсервис-Холдинг» от 30 марта 2020 года;

письмо АО «Алматыгазсервис-Холдинг» о том, что источником финансирования объекта: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области» являются собственные средства заказчика, от 27 марта 2020 года № 2/620;

письмо АО «Алматыгазсервис-Холдинг» о том, что начало строительства по объекту: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», планируется на июль 2020 года, от 08 апреля 2020 года № 2/629;

договор на разработку проектно-сметной документации по объекту: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», заключенный между АО «Алматыгазсервис-Холдинг» (Заказчик) и ТОО «ISKER COMPANY» (Исполнитель) от 27 февраля 2020 года № 3-П;

экспертное заключение промышленной безопасности по рабочему проекту «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», выполненное ТОО «АЖК Construction» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности № KZ91VEK00005593, выданное 17 июня 2016 года) от 31 марта 2020 года №003/2-20;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Проектно-изыскательский институт «Казпроект» (государственная лицензия 14013923 от 19 сентября 2014 года, с приложением 001 к государственной лицензии на одной странице от 19 сентября 2014 года, приложением 002 к государственной лицензии на одной странице от 15 декабря 2014 года, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики Республики Казахстан. город Астана) в феврале 2020 года;

отчет об инженерно-геологических изысканиях на объекте: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», выполненный ТОО «Магистраль 2010» (государственная лицензия 13014028 от 16 августа 2013 года, с приложением 001 к государственной лицензии на одной странице от 16 августа 2013 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан. город Астана) в 2020 году;

акт обследования зеленых насаждений по проекту «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», выданный Акиматом Елтайского с/о Карасайского района от 01 апреля 2020 года;

протокол общественных слушаний в форме открытых собраний по Оценке воздействия на окружающую среду и основным решениям рабочего проекта «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области» от 17 апреля 2020 года, подписанный председателем и секретарем общественных слушаний;

лист регистрации к общественному слушанию по рабочему проекту: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области» от 17 апреля 2020 года, подписанный жителями Алматинской области Карасайского района с. Батан.

Технические условия:

технические условия на газоснабжение № 41 от 13 марта 2020 года, выданные АО «Алматыгазсервис-Холдинг».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо АО «Алматыгазсервис-Холдинг» о согласовании принятых проектных решений по объекту: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», от 27 марта 2020 года № 2/621;

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах к рабочему проекту: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», выданное Балхаш-Алакольской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года № KZ00VRC00007436;

согласование рабочего проекта «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области» с АО «Алматыгазсервис-Холдинг» от 26 марта 2020 года, Акиматом Жамбылского с/о Карасайского района, ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ» Карасайского района, Карасайским РЭС, АО «Казактелеком» филиал ТУСМ-1 ЦЛКС-11, Карасайским ЛТЦ, ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Карасайского района».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№ п/п	Обозначение	Наименование
1	Книга 1-03/2020-43-ОПЗ	Общая пояснительная записка
2	Альбом 2-03/2020-43-ГСН	Наружные сети газоснабжения

3	Книга 2-03/2020-43-ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
4	Книга 3-03/2020-43-ИГИ	Отчет инженерно-геологических изысканий
5	Книга 4-03/2020-43-СД	Сметная документация

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый участок строительства расположен от улицы Жамбыла в селе Жамбыл до улицы Саламатова в селе Батан Карасайского района Алматинской области.

Рисунок 1. *Ситуационная схема*

Природно-климатические условия района строительства:

Рабочий проект предназначен для строительства в III-В климатическом подрайоне со следующими природно-климатическими характеристиками:

район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*) - II (s_o = 70 кгс/м²);

район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*) - III (w_o = 38 кгс/м²);

расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СП РК 2.04-01-2017) - минус 20,1° С.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Инженерно-геологические изыскания на площадке выполнены ТОО «Магистраль 2010» в 2020 году.

В административном отношении площадка изысканий расположена на территории села Жамбыл и села Батан Карасайского района Алматинской области.

В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах третьей надпойменной террасы Большая Алматинка, на предгорной равнине Заилийского Алатау.

Рельеф участка имеет равнинный характер, полого-наклонный в северном направлении. Абсолютные отметки поверхности земли изменяются в пределах 682,6 – 684,4 м.

В геологическом строении площадки принимают участие верхнечетвертичные аллювиальные суглинки с прослоями песков.

По результатам инженерно-геологических изысканий на площадке строительства выделено четыре инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

ИГЭ-1. Насыпной грунт представлен суглинком темно-серого цвета, тугопластичной консистенции с включениями мелкой гальки и строительных отходов рыхлого сложения. Мощность слоя – 1,45 м.

ИГЭ-2. Суглинок непросадочный темно-серого цвета, иловатый, туго и мягкопластичной консистенции, с прослойками песка. Мощность слоя – 1,70 м.

ИГЭ-3. Песок средней крупности серо-коричневого цвета, полимиктовый, средней плотности, с мелкой галькой, водонасыщенный. Мощность слоя – 2,80 м.

ИГЭ-4. Галечниковый грунт изверженных и осадочных пород с песчаным заполнителем до 25% и включением валунов до 20%. Максимально вскрытая мощность слоя – 2,20 м.

На площадке вскрыты подземные воды инфильтрационного типа с уровнем свободной поверхности на глубине 1,2 м. Сезонная амплитуда колебания уровня грунтовых вод обычно не превышает 0,6 м.

Площадка является потенциально подтопленной.

ИГЭ-2. Суглинок непросадочный характеризуется следующими нормативно-расчетными значениями показателей физико-механических свойств:

плотность грунта (Р) – 1,97 г/см^3;
угол внутреннего трения (φ) - 20°;
удельное сцепления (С) -24 кПа;
модуль деформации (Е)- 11 мПа;
расчетное сопротивление (R_0) - 190,0 кПа.

ИГЭ-3. Песок средней крупности характеризуется следующими нормативно-расчетными значениями показателей физико-механических свойств:

плотность грунта (Р) – 1,95 г/см^3;
угол внутреннего трения (φ) - 38°;
удельное сцепления (С) -2,0 кПа;
модуль деформации (Е)- 30 мПа;
расчетное сопротивление (R_0) - 400,0 кПа.

ИГЭ-4. Галечниковый грунт характеризуется следующими расчетными значениями показателей физико-механических свойств.

По деформациям:

плотность грунта (P_{II}) – 2,25 т/м^3;
угол внутреннего трения (φ_{II}) - 39;,
удельное сцепления (C_{II}) -22 кПа;
модуль деформации (E_{II})- 66 мПа.

По несущей способности:
плотность грунта (P_I) – 2,22 т/м^3;
угол внутреннего трения (φ_I) - 33°;
удельное сцепления (C_I) -19 кПа;
расчетное сопротивление (R_0) - 600,0 кПа.

Подземные воды проявляют слабую степень агрессивного воздействия по содержанию сульфатов к бетону марки W4 только при применении портландцемента без добавок и не агрессивны к бетонам W6 и W8.

По содержанию хлоридов степень агрессивного воздействия подземных вод на арматуру железобетонных конструкций при постоянном погружении – отсутствует, при периодическом смачивании - средняя.

Коррозионная агрессивность подземных вод к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабеля – средней степени.

Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинков – 0,92 м, для насыпных и галечниковых грунтов– 1,36 м. Глубина проникновения нулевой изотермы в грунт - 1,12 м.

Сейсмичность района строительства - 8 баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам - II (вторая).

Сейсмичность площадки строительства – 8 баллов.

6.2 Проектные решения

В соответствии с заданием на проектирование, утвержденного главным инженером АО «Алматыгазсервис-Холдинг» от 30 марта 2020 года, предусматривается разработка проектно-сметной документации по объекту: «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области» с АО «Алматыгазсервис-Холдинг».

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочим проектом предусматривается строительство:
надземного и подземного газопровода среднего давления.

Строительство газопроводов среднего давления

Согласно технических условий №41 от 13 марта 2020 года, выданных ТОО «Алматыгазсервис-Холдинг», реконструкция сетей газоснабжения среднего давления в селе Батан предусмотрена от надземного газопровода среднего давления диаметром 114 мм, проложенного по ул. Омарова.

Рабочим проектом предусмотрена реконструкция существующего надземного газопровода среднего давления диаметром 76 мм и 89 мм с заменой на расчетный диаметр 114 мм.

Давление в точке подключения 0,25-0,3 Мпа.

Проектом предусмотрен демонтаж надземного газопровода среднего давления, диаметром 76 мм и 89 мм.

По существующей трассе проложен надземный газопровод из стальных электросварных труб диаметром 114х4.0 мм и 159х4.0 мм по ГОСТ 10704-91* прокладка предусмотрена на высоте 2,2 ÷ 5,0 м.

Газопровод прокладывается по опорам из трубы диаметром 114х4.0 мм, 89х3.5 мм, 76х3.5 мм и 57х3.5 мм по ГОСТ 10704-91, на переходе через р. Каскеленка предусмотрены опоры диаметром 219х6 мм по ГОСТ 10704-91

При пересечении газопроводом линии ВЛ 10 кВ выполнена защита газопровода.

Повороты газопровода предусмотрены отводами по ГОСТ 17374-83*.

Подземный участок газопровода запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 110х10,0 мм.

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 1,5 м.

Переход газопровода через заезды во дворы предусмотрен открытым методом прокладки, газопровод проложен в защитном футляре из полиэтиленовой трубы ПЭ 100. SDR 11 диаметром 160х14,6 мм по ГОСТ Р50838-2011 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер

На опуске и выходе газопровода из земли предусмотрены трубы футляры диаметром 219х6,0 мм с установкой электроизолирующего фланцевого соединения диаметром 100 мм, на высоте 1,00 метр.

Сварка полиэтиленового газопровода осуществлена муфтами с закладными нагревателями.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 2% от общей протяженности газопровода.

Обозначение трассы предусмотрено путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и электропроводом-спутником, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом.

Для отключения подачи газа, на врезке и перед переходом реки Каскеленка, предусмотрена установка задвижек 30с41нж диаметром 100 мм Ру1,6 МПа на врезке на высоте 1,6 м.

Компенсация температурных удлинений предусмотрена за счет арок и углов поворота.

После испытания защитить газопровод лакокрасочным покрытием (ПФ-115) по двум слоям грунта.

Технические показатели:

Протяженность газопроводов - 1775,0 м.
среднего давления
надземной прокладки - 1575,0 м.
подземной прокладки - 200,0 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Основные технические решения, принятые в проекте, обеспечивают сведение к минимуму возникновения аварийных ситуаций.

При пересечении газопроводом линии ВЛ 10 кВ выполнена защита газопровода.

Для отключения подачи газа, на врезке и перед переходом реки Каскеленка, предусмотрена установка задвижек.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Размещение участка по отношению к окружающей территории

Участок реконструкции газопровода расположен в селе Жамбыл от улицы Жамбыла до улицы Саламатова в селе Батан Карасайского района Алматинской области.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии 5-10 м.

Реконструируемый газопровод проходит через реку Каскелен.

Воздействие на атмосферный воздух

При производстве работ по реконструкции газопровода выделение загрязняющих веществ в атмосферный воздух будет происходить в результате проведения земляных, сварочных, покрасочных работ, гидроизоляции подземной части газопровода, в результате работы дорожной техники, при заправке автотранспорта от передвижной АЗС.

На период реконструкции газопровода будут происходить выбросы от 1-го площадного источника (площадка реконструкции газопровода), загрязняющего атмосферный воздух города ингредиентами 14 наименований, из них 6 – твердые, 8 - газообразные. Источником выбрасываются вещества: 1 класса опасности – нет, 2 класса опасности – 4, 3 класса опасности – 6, 4 класса опасности – 2, с ОБУВ - 1.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительных работ приведены в таблице №2

Таблица №2

	Но-	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
	мер					
Производство	ис-	Период реконструкции		Период реконструкции		год
цех, участок	точ-			П Д В		дос-
	ника					тиже
	выб-	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	ния
	роса		реконструкции		реконструкции	ПДВ
1	2	5	6	7	8	9
		Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и				
**Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (0123)						
Площадка	6001	0.00027	0.0012	0.00027	0.0012	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.00027	0.0012	0.00027	0.0012	
Всего:		0.00027	0.0012	0.00027	0.0012	2020
**Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)						
Площадка	6001	0.00005	0.00021	0.00005	0.00021	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.00005	0.00021	0.00005	0.00021	
Всего:		0.00005	0.00021	0.00005	0.00021	2020
**Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)						
Площадка	6001	0.2889	0.4004	0.2889	0.4004	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.2889	0.4004	0.2889	0.4004	
Всего:		0.2889	0.4004	0.2889	0.4004	2020
**Углерод черный (0328)						
Площадка	6001	0.1119	0.1552	0.1119	0.1552	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.1119	0.1552	0.1119	0.1552	
Всего:		0.1119	0.1552	0.1119	0.1552	2020
**Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (0330)						

Площадка	6001	0.1444	0.2002	0.1444	0.2002	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.1444	0.2002	0.1444	0.2002	
Всего:		0.1444	0.2002	0.1444	0.2002	2020
**Сероводород (0333)						
Площадка	6001	0.00001	0.000001	0.00001	0.000001	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.00001	0.000001	0.00001	0.000001	
Всего:		0.00001	0.000001	0.00001	0.000001	2020
**Углерод оксид (0337)						
Площадка	6001	0.7222	1.001	0.7222	1.001	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.7222	1.001	0.7222	1.001	
Всего:		0.7222	1.001	0.7222	1.001	2020
**Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые (0342)						
Площадка	6001	0.00006	0.00024	0.00006	0.00024	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.00006	0.00024	0.00006	0.00024	
Всего:		0.00006	0.00024	0.00006	0.00024	2020
**Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)						
Площадка	6001	0.0531	0.337	0.0531	0.337	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.0531	0.337	0.0531	0.337	
Всего:		0.0531	0.337	0.0531	0.337	2020
**Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (0703)						
Площадка	6001	0.0000023	0.0000032	0.0000023	0.0000032	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.0000023	0.0000032	0.0000023	0.0000032	
Всего:		0.0000023	0.0000032	0.0000023	0.0000032	2020
**Уайт-спирит (2752)						
Площадка	6001	0.0312	0.112	0.0312	0.112	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.0312	0.112	0.0312	0.112	
Всего:		0.0312	0.112	0.0312	0.112	2020
**Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на суммарный органический углерод						
Площадка	6001	0.26129	0.310309	0.26129	0.310309	2020
прокладки						

подземного						
газопровода						
Итого:		0.26129	0.310309	0.26129	0.310309	
Всего:		0.26129	0.310309	0.26129	0.310309	2020
**Взвешенные вещества (2902)						
Площадка	6001	0.046	0.166	0.046	0.166	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.046	0.166	0.046	0.166	
Всего:		0.046	0.166	0.046	0.166	2020
**Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (2908)						
Площадка	6001	0.021	0.063	0.021	0.063	2020
прокладки						
подземного						
газопровода						
Итого:		0.021	0.063	0.021	0.063	
Всего:		0.021	0.063	0.021	0.063	2020
ВСЕГО ПО ПРЕДПРИЯТИЮ:		1.6803823	2.7467632	1.6803823	2.7467632	
Т В Е Р Д Ы Е:		0.1792223	0.3856132	0.1792223	0.3856132	
Газообразные,жидкие :		1.50116	2.36115	1.50116	2.36115	

Охрана земельных ресурсов

На период реконструкции

На площадке реконструкции газопровода предусматриваются специальные места для хранения материалов. Лакокрасочные материалы будут доставляться в герметичной таре и упаковке.

Для временного хранения, образующихся строительных отходов устраивается площадка с твердым покрытием. На регулярный вывоз строительных отходов заключается договор со специализированной организацией.

При производстве работ по реконструкции газопровода значительного воздействия на почвенный слой, флору и фауну данного района не прогнозируется.

Площадка реконструкции газопровода располагается на урбанизированной, техногенноосвоенной территории, воздействие на флору и фауну не оказывает.

При производстве земляных работ (рытье траншей) планируется предварительное снятие плодородного слоя с последующим использованием его при рекультивации нарушенных земель. Работы по снятию плодородного слоя будут проводиться в теплое время года до начала реконструкции газопровода.

Источники загрязнения почвы отсутствуют. Влияния на почву не оказывает.

Отходы производства и потребления на период строительства

В период реконструкции газопровода на площадке будет образован строительный мусор в составе:

Упаковочные материалы от доставляемых материалов и оборудования, труб, отработанные сварочные электроды, обрезки металла, вынутый грунт, тара от строительных красок.

Существует ряд мер, направленных на снижение объемов образования строительного мусора, к которым относятся:

возвращать упаковочный материал и тару поставщикам оборудования и материалов;

организация питания работающих на предприятиях общепита, в место доставки обедов на стройплощадку, в одноразовой посуде.

При выполнении указанных мероприятий объем отходов в период строительства объекта может быть значительно снижен.

Временное хранение строительного мусора на площадке реконструкции должно производиться в герметично закрытых контейнерах.

Перед началом реконструкции газопровода необходимо своевременно заключить договор с коммунальными службами на вывоз мусора и не допускать захламления стройплощадки.

Отходы производства и потребления на период строительства приведены в таблице №3.

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям*, т/год
1	2	3	4
Всего	1,828	-	1,828
в т.ч. отходов производства	0,198	-	0,198
отходов потребления	1,63	-	1,63
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки от ЛКМ	0,168	-	0,168
Всего:	0,168		0,168
Зеленый уровень опасности			
ТБО	1,63	-	1,63
Огарки электродов	0,03	-	0,03
Всего:	1,66		1,66
Красный уровень опасности			
перечень отходов	-	-	-

Воздействие на поверхностные и подземные воды

Участок благоустройства расположен в Жамбылском с/о с. Батан Карасайского района Алматинской области.

Ближайший естественный водоем – река Каскелен.

Согласование Балхаш-Алакольской бассейновой инспекций по регулированию использования и охране водных ресурсов № KZ00VRC00007436 от 14 апреля 2020 года.

Водоснабжение – используется привозная вода. Привозная бутилированная питьевая вода соответствует требованиям Закона Республики Казахстан от 21 июля 2007 года № 301-3 «О безопасности пищевой продукции» и Техническому регламенту «Требования к безопасности питьевой воды, расфасованной в емкости», утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 июня 2008 года № 551.

Вода используется на хозяйственно-бытовые и строительные нужды.

Питание строителей осуществляется полуфабрикатами. Доставка пищи, будет осуществляться в одноразовой посуде, мытье посуды не предусмотрено.

На период строительства на территории устанавливаются биотуалеты. По мере накопления биотуалеты очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом.

Сброс производственных стоков при реконструкции газопровода отсутствует.

Прокладываемые сети газопровода будут покрываться антикоррозионной защитой, и также не будут оказывать влияния на подземные воды.

Влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается.

Оценка воздействия на растительность и животный мир

Строительство производится на техногенноосвоенной территории. В связи с этим строительство не оказывает существенного влияния на сложившейся биоценоз.

Социально-экономическая среда

Прогноз изменений социально-экономических условий жизни населения при функционировании газопровода в нормальных условиях эксплуатации объекта – положительно.

Мероприятия по охране природной среды

Период реконструкции

применение технически исправных машин и механизмов;

орошение открытых грунтов;

вывоз разработанного грунта, мусора, шлама в специально отведенные места;

укрывание грунта, мусора и шлама при перевозке автотранспортом;

плодородный слой должен сниматься, складироваться, а затем возвращаться на собственные нужды;

выполнение земляных работ с организацией пылеподавления (увлажнение поверхностей);

организация сбора и временного хранения бытовых, строительных отходов на специально обустроенной площадке и осуществлять своевременный вывоз отходов в места захоронения или утилизации;

размещение компрессорных станций в специальных звукопоглощающих палатках;

установка глушителей при всасывании воздуха, виброизоляторов и вибродемпферов шума на компрессорных установках;

установка шумозащитных экранов на подходе к наиболее близко расположенным жилым строениям;

заправка автотранспорта на ближайших АЗС.

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Реконструкция газопровода среднего давления от улицы Жамбыла в селе Жамбыл до улицы Саламатова в селе Батан Карасайского района Алматинской области», соответствует исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующим природоохранную деятельность.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Строительные работы по прокладке газопровода будут проходит в жилых районах с. Жамбыл и с. Батан. Ближайший жилой дом расположен на расстоянии 10 м от площадки реконструкции газопровода.

Рабочим проектом предусмотрено строительство газопровода среднего давления. Общая протяженность газопровода:

среднего давления надземного газопровода диаметром 114х4,0мм – 1560 метров, диаметром 159х4,0 мм – 15 метров;

среднего давления подземного газопровода диаметром 110х10,0 – 200 метров.

Надземный газопровод прокладывается в равнинной местности. Проектом предусмотрено:

От узла № 18 до узла № 34 предусмотрен газопровод среднего давления надземный из стальной трубы диаметром 114х4,0 мм, по отдельно стоящим опорам. Опоры под газопровод запроектированы из стальной прямошовной трубы диаметром 89х3,5 мм, шаг между опорами 6,0 м. Высотой 3,5 м с учетом заглубления на 0.8 м.

От узла № 34 до узла № 47 предусмотрен газопровод среднего давления надземный из стальной трубы диаметром 114х4,0 мм, по отдельно стоящим опорам. Опоры под газопровод запроектированы из стальной прямошовной трубы диаметром 89х3,5 мм, шаг между опорами 6,0 м. Высотой 4,5 м с учетом заглубления на 0.8 м.

От узла № 47 до узла № 68 предусмотрен газопровод среднего давления надземный из стальной трубы диаметром 114х4,0 мм, по отдельно стоящим опорам. Опоры под газопровод запроектированы из стальной прямошовной трубы диаметром 76х3,5 мм, шаг между опорами 6,0 м. Высотой 2,2 м с учетом заглубления на 0.8 м.

От узла № 68 до узла № 75 предусмотрен газопровод среднего давления надземный из стальной трубы диаметром 114х4,0 мм с последующим переход на расчетный диаметр 159х4,0 м, по отдельно стоящим опорам. Опоры под газопровод запроектированы из стальной прямошовной трубы диаметром 219х6,0 мм. Высотой 3,0 м с учетом заглубления на 0.8 м.

До перехода речки, узел № 65, установить стальную задвижку диаметром 100 Ру - 1,6 МПа типа 30с41нж на горизонтальном участке 1,6 м в ограждении.

От узла № 75 до узла № 107 предусмотрен газопровод среднего давления надземный из стальной трубы диаметром 114х4,0 мм, по отдельно стоящим опорам. Опоры под газопровод запроектированы из стальной прямошовной трубы диаметром 76х3,5 мм, шаг между опорами 6,0 м. Высотой 2,2 м с учетом заглубления на 0.8 м.

От узла № 107 до узла № 147 предусмотрен газопровод среднего давления надземный из стальной трубы диаметром 114х4,0 мм, по отдельно стоящим опорам. Опоры под газопровод запроектированы из стальной прямошовной трубы диаметром 89х3,5 мм, шаг между опорами 6,0 м. Высотой 3,5 м с учетом заглубления на 0.8 м.

В местах проезда автотранспорта и пересечении дороги планируется выполнить арочный переход на высоте 5,0 метра.

Общая продолжительность строительства – 2,5 месяца. Общее количество работающих – 30 человек. Водоснабжение - для хозяйственно бытовых нужд на период реконструкции газопровода используется привозная вода. Канализация – в биотуалеты, с последующим вывозом содержимого в городской коллектор. Электроснабжение - отсутствует. Теплоснабжение – отопление временных административно-бытовых сооружений электрическими калориферами. Для компактного размещения и удобства все механизмы, инструменты и используемые в строительстве материалы, а также временные строения для рабочих, будут располагаться в специально отведенных местах. При земляных работах будет выполняться противо-пылевое орошение.

При производстве работ по реконструкции газопровода выделение загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут происходить в результате проведения земляных, сварочных, покрасочных работ, гидроизоляции подземной части газопровода, в результате работы дорожной техники, при заправке автотранспорта от передвижной АЗС. На период реконструкции газопровода будут происходить выбросы от 1-го площадного источника (площадка реконструкции газопровода), загрязняющего атмосферный воздух города ингредиентами 14 наименований, из них 6 – твердые, 8 - газообразные. Источником выбрасываются вещества: 1 класса опасности – нет, 2 класса опасности – 4, 3 класса опасности – 6, 4 класса опасности – 2, с ОБУВ - 1. Максимальные приземные концентрации вредных веществ на прилегающей селитебной территории (в долях ПДК, собственный вклад строительных работ на период прокладки газопровода) – незначительны. На период строительства газопровода превышение приземных концентраций наблюдаться не будут.

Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и качественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV. Класс санитарной опасности не классифицируется ввиду временности производства прокладки газопровода. Категория

объекта по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со ст. 47 и 71 Экологического Кодекса РК – IV.

Рабочий проект: «Реконструкция газопровода среднего давления от улицы Жамбыла в с. Жамбыл до улицы Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области» - соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № 177 от 28 февраля 2015 года, СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» № 237 от 20 марта 2015 года.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нк, «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

На строительной площадке проектом организации строительства предусмотрены инвентарные здания (административные, санитарно-бытовые) и производственные площадки складского, вспомогательного и бытового назначения для нужд строительства, с учётом выполнения максимального объема работ вне строительной площадки, путем поставки материалов и конструкций с предприятий строительной индустрии Республики Казахстан.

Нормативная продолжительность строительства определена расчетным методом, согласно «Пособию по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений» (к СН РК 1.03.01-2016 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений») и принимается 2,5 месяцев.

Начало строительства планируется в июле 2020 году согласно письму заказчика от 08 апреля 2020 года № 2/629.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства –2,5 месяцев.

6.7 Сметная документация

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

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «SANA-2015» по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2020 года, версия 20.2 от 08.04.20 г.

При составлении смет использованы:

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

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

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

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

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

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

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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

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

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

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

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

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

2020 год –2 778 тенге.

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

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Казах эксперт центр», в рабочий проект «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла

в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», внесены следующие изменения и дополнения:

По газоснабжению:

1) Указана ссылка на техническое задание в гл. основание для проектирования.
2) Представлен согласованный проект с заинтересованными организациями.
3) Указан номер договора и фамилия ГИПа.
4) Указан перепад высот в соответствии с планом.
5) Указан текст «газопровод прокладывается в защитном футляре от края ворот в обе стороны по 2 метра».
6) Принят аварийный запас труб 2%.
7) Исключен текст «Неразъемные соединения типа «полиэтилен-сталь» укладываются на песчаном основании 10 см с присыпкой песка на высоту 25 см».
8) Приведена высота опор в соответствие с высотой прокладки газопровода (Уз.18-34).
9) Исключен текст «Высотой 4,5 м с учетом заглубления на 0.8 м» (Уз.34-47).
10) Исключен текст «Высотой 2,2 м с учетом заглубления на 0.8 м» (Уз.47-68, 75-107) Уз. 107-147 h-3,5 м.
11) Представлена согласованная ситуационная схема.
12) Исключена ссылка на отмененную нормативную документацию (серия 5.905-15).
13) Принят диаметр 32 мм контрольной трубки в соответствии с ГСН-7 узел 1.
14) Приведены масштабы на листах ГСН-3,4 в соответствии с масштабом топографической съемки.
15) Указана врезка проектируемого газопровода диаметром 114х4,0 мм в существующий диаметр 114 мм.
16) Выполнена защита газопровода от ВЛ 10 кВ Уз. 6-7.
17) Указана привязка от подземного газопровода до ограждения, выдержано расстояние от газопровода до фундамента опор ВЛ 10 кВ.
18) Представлены схемы: врезки, перехода через арык и р. Каскеленка.
19) Исключена опора с въезда (Уз. 119-120).
20) Представлен поперечный разрез траншеи с указанием толщины слоев засыпки.
21) Указано значение уклона в промилле, принят уклон не менее 3‰ (Уз. 15-16).
22) Принят футляр диаметром 160х14,6 мм.
23) Представлена спецификация на узел выхода газопровода из земли.
24) Указан диаметр 32 мм контрольной трубки в спецификации, в соответствии с узлом 1.
25) Указано расстояние между опорами согласно листов ГСН-3, 4.
26) Указана отметка +5,0 м до низа трубы арки.
27) Указана толщина 8 мм прокладки согласно марки пластины 1Ф/-ТМКЩ-С-8 (ГСН-11).
28) Указаны на планах места установки дорожных знаков.
29) Выполнена спецификация оборудования и материалов по ГОСТ 21.110-2013.
30) Указан ГОСТ 25660-83 на изолирующее фланцевое соединение в спецификации.
31) Исключено обозначение 1-100-16 для задвижки п. 41.
32) Исключена копка ям для столбов п.3.
33) Приведены объемы разработки грунта для фундамента опор в соответствие с объемом бетонирования п.3,4.

По оценке воздействия на окружающую среду:

34) Представлен протокол общественных слушания.
35) Представлено объявление в СМИ.

По сметной документации:

36) Откорректирована стоимость проектно-изыскательской работы согласно расчету.
37) Сметная документация откорректирована с учетом изменений и дополнений в проектных решениях по замечаниям экспертов ТОО «Казах эксперт центр».

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165, с изменениями, введенными в действие приказами от 3 ноября 2015 года №685, от 28 июля 2016 года № 335, от 20 декабря 2016 года № 517, от 25 июля 2019 года №546 разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», разработан в соответствии с заданием на проектирование.

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

Раздел газоснабжение разработан в соответствии МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду», соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду от 28 июня 2007 года №204-п., Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 16 апреля 2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

Рабочий проект соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № 177 от 28 февраля 2015 года, СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» № 237 от 20 марта 2015 года.

Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

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

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели:

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая протяженность газопроводов	м	1775,00	1775,00
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года	млн.тенге	31,224	30,621
	в том числе: СМР	млн.тенге	23,463	23,259
	прочие затраты	млн.тенге	7,761	7,362
3	Продолжительность строительства	мес.	2,5	2,5

В результате экспертизы:

проектные решения приведены в соответствие с исходно-разрешительной документацией;

повышена пожаробезопасность и надежность функционирования объекта;

улучшено качество исполнения проектной документации;

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

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыла в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карасайского района Алматинской области», соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая протяженность газопроводов	1775,00 м
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года	30,621 млн. тенге
в том числе:	
СМР	23,259 млн. тенге
прочие	7,362 млн. тенге
Продолжительность строительства	2,5 месяца

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Алматыгазсервис-Холдинг», в соответствии с условиями договора № КЭЦ-0016 от 27 марта 2020 года.

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

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып «Алматы облысы Карасай ауданының Жамбыл ауылындағы Жамбыл көшесінен Батан ауылындағы Саламатов көшесіне дейін орта қысымды газ құбырын қайта жаңғырту» жұмыс жобасы

Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі технико-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітілуге ұсынылады:

Газ құбырларының жалпы ұзындығы	1775,00 м
2020 жылдағы ағымды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	30,621 млн. теңге
соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	23,259 млн. теңге
басқа шығындар	7,362 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	2,5 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 27 наурыздағы № КЭЦ-0016 шарттың талаптарына сәйкес «Алматыгазсервис-Холдинг» АҚ кепілдік етеді.

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

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

Абдикаримов Б.М.

Директор

Алдабекова Б.К.

Заместитель директора

Таникин Д.Б.

Эксперт

Имантаева А.К.

Эксперт

Толыбаев Т.Ж.

Эксперт

Айткулов А.А.

Эксперт

Гнатченко А.А.

Эксперт

Ватрунина И.Б.

Эксперт

Номер: KZ71VDD00143048

Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Алматыгазсервис-ХОЛДИНГ" Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, Каскеленская г.а., г.Каскелен, улица БЕЙСЕБАЕВА, дом № 147

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 071040016843

Наименование производственного объекта: Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыл в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карайсайкого района Алматинской области

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Карасайский район, Жамбылский с.о., с.Батан -

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 управления Конакбаев Айбек Сапарбекович

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

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 28.04.2020 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:	1.6803823	2.7467632
Реконструкция газопровода среднего давления от ул. Жамбыл в с. Жамбыл до ул. Саламатова в с. Батан Карайсайкого района Алматинской области	1.6803823	2.7467632
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0.00001	0.000001
Сера диоксид	0.1444	0.2002
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)	0.021	0.063
Уайт-спирит	0.0312	0.112
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0.00006	0.00024
Углерод оксид	0.7222	1.001
Углерод	0.1119	0.1552
Бенз/а/пирен	0.0000023	0.0000032
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0.26129	0.310309
Азота (IV) диоксид	0.2889	0.4004
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0.046	0.166
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.00005	0.00021
Железо (II, III) оксиды	0.00027	0.0012
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0.0531	0.337
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

Настоящее разрешение действует с 01.07.2020 года по 30.09.2020