"ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ" ЖШС
Аккредиттеу туралы куәлік
№00001 2016 жылғы 14 қаңтар
Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Бұхар Жырау көш., Римский-Корсаков
көш. қиылысы 10/1 үй, 37-ші кеңсе
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

Archexpert.kz

Надёжно проверено - надёжно построено!

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"
Свидетельство об аккредитации
№00001 от 14.01.2016 года
РК, г. Алматы, ул. Бухар Жырау,
уг. ул. Римского Корсакова,
д. 10/1, офис 37
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

«Исатай ауданы Аққыстау ауылындағы газ желісі құрылысы».
жұмыс жобасы бойынша

12.10.2018 ж. № Arch-0168/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Исатай аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Газсервис и К» ЖШС

АЛҒЫ СӨЗ

«Исатай ауданы Аққыстау ауылындағы газ желісі құрылысы» жұмыс жобасы «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ Arch-0168/18 от 12.10.2018 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау, Исатайского района».

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства Исатайского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Газсервис и К»

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау Исатайского района»** не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» города Алматы.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау Исатайского района».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 3 июля 2018 года № 51 ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» и ГУ «Отдел строительства Исатайского района».

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел строительства Исатайского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Газсервис и К», г. Уральск, проектная деятельность, (ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года – I категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на 3 страницах).

ГИП – Султанов А. Н.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетная программа 004-015-431 (письмо от 27 июля 2018 года № 217 Государственное учреждение «Отдел строительства Исатайского района».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование объекта «Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау Исатайского района» от 22 ноября 2017 года, утвержденное ГУ «Отдел строительства Исатайского района»;

решение Акима Аккистауского сельского округа Исатайского района о выдаче разрешения на использование земель для строительства сетей газопровода от 05 июня 2018 № 106;

архитектурно-планировочное задание на проектирование объекта: «Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау Исатайского района» от 26 июня 2018 года № 124;

акт на право постоянного землепользования № 0129465 земельного участка площадью 1,8444 га по адресу; Атырауская область, Исатайский район, с. Аккистау, с целевым назначением для строительства газопроводной линии (кадастровый номер 04-061-016-1033, изготовленный Филиалом некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области от 14 июня 2018 года № 4393.

договор на разработку проектно-сметной документации ГУ «Отдел строительства Исатайского района» и ТОО «Газсервис и К» от 17 июля 2017 года № 59;

отчет об инженерно-геологических изысканиях под строительство объекта: «Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау», выполненный ТОО «Уралводпроект в 2018 году, (ГСЛ № 006061 от 19 июля 2001 года, изыскательская деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на двух страницах);

топографический план в масштабе 1:1000 по объекту: «Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау», выполненный ТОО «Газсервис и К», г. Уральск, изыскательская деятельность, (ГСЛ № 005730 от 03 июля 2001года – I категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на 1 странице).

письмо ГУ «Отдел строительства Исатайского района» о строительства в 2018 от 08 августа 2018 года № 237;

письмо ГУ «Отдел строительства Исатайского района» об отсутствии сноса зеленых насаждений от 18 августа 2018 года № 267;

Технические условия:

Технические условия АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям в ауле Аккистау Исатайского района № 13/0984;

Технические условия АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям в ауле Аккистау Исатайского района № 13/0987;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

ГУ «Отдел строительства Исатайского района» от 27 июля 2018 года № 217 - о согласовании рабочего проекта;

Согласование графических материалов.

Проект строительства газопровода согласован со следующими организациями:

АО «КазТрансГазАймак» от 07 февраля 2018 года № 83-13/18;

ЗападноКазахстанская ОДТ-филиал АО «Казахтелеком» от 07 февраля 2018 года;

ГУ «Отдел ЖУХ, ПТ и АД» Исатайского района, б/д;

УМГ «Атырау» АО «Интергаз Центральная Азия» от 06 февраля 2018 года;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

О9-17 Пояснительная записка.

Паспорт проекта.

Комплект рабочих чертежей:

ГСН - Распределительный газопровод среднего и низкого давления.

ПОС – проект организации строительства.

Раздел ОВОС.

Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта газификации является новое строительство газопровода среднего и низкого давления для обеспечения стабильной поставки природного газа потребителям частного сектора.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Месторасположение объекта и характеристика участка строительства

Участок расположен в с. Аккистау Атырауской области. Трасса строительства газопровода проходит по улицам с. Аккистау Исатайского района Атырауской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Максимальная температура наружного воздуха в июле	– плюс 40-45°С;
Минимальная температура наружного воздуха в январе	– минус 18-20°С;
Среднегодовое количество осадков	– 170-200 мм;
Средняя скорость ветра	– 5-15 м/сек;
Нормативная глубина промерзания (СНиП РК 2.04-01-2010)	– 116 см.
Максимальная глубина проникновения нулевой изотермы	– 150 см.

Климат района резко континентальный с жарким засушливым летом и холодной зимой. Особенностью района является малое количество осадков и высокое испарение.

В геоморфологическом отношении участок строительства расположен в пределах Прикаспийской низменности. Рельеф относительно ровный.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Геологическое строение участка работ до глубины 3,0 м представлено озерно-речными суглинками, глинами и супесью.

В районе строительства до глубины прокладки трубопровода выделено 3 инженерно-геологических элемента:

ИГЭ 1- суглинок темно-серого цвета, плотный, местами мягкопластичный. Мощность слоя до 0,5 м;

ИГЭ 2- глина легкая пылеватая коричневая, твердая-полутвердая, плотная, влажная, с прослоями супеси, слабопросадочная. Мощность слоя 1,9-2,5 м;

ИГЭ 3- суглинок тяжелый пылеватый, песчанистый, текучепластичный, темно-зелено-серый, плотный, влажный, непросадочный. Мощность слоя до 2,5 м;

Грунты в пределах участка относятся к незасоленным и слабозасоленным.

По отношению к бетонным конструкциям грунты от слабоагрессивных до сильноагрессивных, к железобетонным конструкциям-сильноагрессивные.

Коррозионная активность грунтов по отношению к стальным металлическим конструкциям высокой степени.

Грунтовые воды вскрыты на глубине 1,3-2,5 м.

Строительные группы грунтов по трудности разработки механизмами следующие:

ИГЭ-1,3 Суглинок легкий тяжелый песчанистый текучепластичный с примесью до 10% - 2/3;

ИГЭ-2 Глина легкая пылеватая, песчанистая от полутвердых до текучих с примесью до 10% - 2;

Район по сейсмичности относится к спокойному, неактивному.

6.2 Проектные решения

Рабочим проектом рассматривается трасса строительства газопровода среднего и низкого давления.

6.2.1 Технологические решения

Строительство газопроводов.

Согласно техническим условиям № №13/0984;13/0987, выданным АО «КазТрансГаз Аймак», рабочим проектом предусматривается газопровод среднего давления до ГРПШ, далее газопровод низкого давления к новым жилым массивам микрорайонов УПТОК и Батыс.

Врезка проектируемых газопроводов к жилым массивам микрорайонов УПТОК и Батыс, согласно техническим условиям, предусмотрена существующим надземным газопроводом.

Для отключения подачи газа потребителю при проведении аварийных и профилактических работ на врезках устанавливаются отключающие устройства. На надземных газопроводах устанавливаются задвижки фланцевые клиновые с ответными фланцами, на высоте 1,7м до верха выдвинутого штока.

На подземные участки газопровода полиэтиленовые шаровые краны, ПЭ 100 SDR 11 PN в бесколодезной установке; краны оснащены удлиненными штоками узла управления, в футлярах с выходом под ковер.

Прокладка газопровода принята подземным и надземным способом.

Надземные участки выполнены из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.

Подземные участки газопровода предусмотрены из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ

Р50838-2011 марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 и SDR17, диаметрами 63х5,8мм,110х10,0мм. (среднее давление), и диаметрами 32х3мм; 63х3,6мм,110х6,0мм;125х7,1мм (низкое давление).

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 1,3 м. При пересечении газопроводов с автомобильными дорогами, коммуникациями: водопровод, канализация, предусмотрено устройство полиэтиленовых футляров, если газопровод проложен выше коммуникаций; при прокладке ниже коммуникаций футляр не предусматривается. Для определения наличия газа в футляре предусматривается вывод контрольных трубок под ковер.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 57х3,0мм,108х3,0мм.

Газорегуляторный пункт

Газорегуляторные пункты предназначены для редуцирования среднего давления на низкое, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, независимо от изменения входного давления и расхода, автоматического прекращения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх заданных значений, а также очистки газа от механических примесей.

В данном рабочем проекте предусмотрены, для жилого массива мкр. УПТОК ГРПШ с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами давления РДНК400м, для жилого массива мкр. Батыс два газорегуляторных пункта с основной и резервной линиями редуцирования с регуляторами давления РДНК1000.

На входе и выходе газопровода из проектируемого ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижек клиновых с выдвижным шпинделем фланцевых 30с41нж.

ГРПШ поставляют в виде блока полной заводской готовности.

Защита газопровода

Надземный газопровод от атмосферной коррозии защищен лакокрасочным покрытием желтого цвета за 2 раза, а запорная арматура покрывается масляной краской красного цвета.

Технические показатели:

Протяженность газопровода среднего давления	- 1226,5м
в том числе:	
надземные участки	- 16,0м
подземные участки	- 1210,5м
Протяженность газопровода низкого давления	- 5986,5м
в том числе:	
надземные участки	- 121,0м;
подземные участки	- 5865,5м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия выполнены согласно СН РК 2.02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими документами, требования которых направлены на обеспечение конструктивной надежности трубопроводов и предотвращение возникновения аварийных ситуаций (пожаров, взрывов):

на случай аварийной ситуации предусмотрена установка отключающих устройств для отключения поврежденных участков газопроводов и в целом всей системы от источника газоснабжения;

предусмотрено испытание газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию;

на случай аварийного повреждения газопроводов и резкого падения давления газа на регуляторном пункте ГРПШ устанавливается предохранительно-запорный клапан, который отключает подачу газа в газопроводе.

6.4 Охрана окружающей среды

Размещение участка по отношению к окружающей территории

В данном проекте предусматривается проектирование газопровода среднего, низкого давлений в ауле Аккистау, к новым жилым массивам мкр. УПТОК (25 жилых домов) и мкр. Батыс (192 жилых дома), установка понижающих газорегуляторных пунктов.

Основные строительно-монтажные работы будут проводиться в проектируемых микрорайонах Батыс и УПТОК.

Микрорайон Батыс находится на расстоянии 500 м от п. Аккистау на северо-западной стороне.

Микрорайон УПТОК прилегает к п. Аккистау и расположен на восточной стороне поселка. От строительной площадки до близ расположенного жилого дома расстояние составит 20 метров.

В настоящий момент микрорайоны УПТОК и Батыс на стадии проектирования.

Категория опасности предприятия

Период строительства

Класс санитарной опасности – не классифицируется, ввиду временности производства строительных работ.

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК». Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV.

Воздействие на атмосферный воздух

Период строительства

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программе «ЭРА», версия 2.0. Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха принят расчетный прямоугольник. Рассчитаны концентрации всех загрязняющих веществ и групп суммаций. Выбросы при перемещении автотранспорта приняты для расчета рассеивания в приземном слое атмосферного воздуха и в нормативах не учтены.

Анализ результатов расчета рассеивания вредных веществ показывает, что на участках проведения работ не будут наблюдаться превышение приземных концентраций.

Проектом в период проведения строительных работ предусматривается:

- подогрев битума – (источник №0001);
- электростанция придвижная – (источник №0002);
- аппарат для сварки и резки – (источник №0003);
- сварочный агрегат – (источник №0004);
- компрессор передвижной – (источник №0005);
- работа со строительными материалами – (источник № 6001);
- сварочные работы – (источник №6002);
- покрасочные работы – (источник №6003);

- гидроизоляция битумом – (источник №6004);
- разработка и засыпка грунта – (источник №6005);
- газосварка – (источник №6006);
- сварка полиэтиленовых труб – (источник №6007)

Также в период строительства будет использована строительная техника. Нормативы выбросов загрязняющих веществ для передвижных источников выбросов не устанавливаются. Плата за эмиссии в окружающую среду осуществляется по фактически израсходованному объему топлива.

В период строительства в атмосферный воздух выделяются оксид железы, марганец и его соединения, оксид азота, азот диоксид, диметилбензол, метилбензол, алканы С12-С19, бензапирен, углерод, углерод оксид, диоксид серы, пропанон-2-он, уайт-спирит, бутилацетат, хлорэтилен, формальдегид, фтористые гаообразные, фториды неорганические, пыль неорганическая.

Строительные работы носят кратковременный периодический характер, по их окончании воздействие на атмосферный воздух не ожидается.

Источников залповых и аварийных выбросов при строительстве газапровоной линии в ауле Аккистау Исатайского района не прогнозируется.

При выполнении строительно-монтажных работ будет задействовано 5 организованного источников и 7 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 19 наименований загрязняющих веществ.

Обоснованные нормативы эмиссий на период строительства составляют: 3,80870127 г/сек или 0,6216677296 т/за период строительных работ.

Таблица 1

Наименование загрязняющих веществ	**Номер источника выброса**	**Обоснованные нормативы загрязняющих веществ в атмосфере**	
		г/с	т/год
1	2	7	8
Организованные источники			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0,011467	0,000675
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	0,00853333	0,00894137
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	0,08533333	0,00418632
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	0,08533333	0,03067658
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0005	0,0768	0,00088205
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	000	0,001863	0,00011
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0002	0,00138667	0,00145297
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0003	0,01386667	0,00068028
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0004	0,01386667	0,00498494
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0005	0,01248	0,00014333
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0001	0,001042	0,000061
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0002	0,00055556	0,00055884
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0003	0,00555556	0,00026165
(0328) У лерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0004	0,00555556	0,00191729
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0005	0,005	0,00005513
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0001	0,0245	0,001442
(0330) Сера диоксид (Анг дрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0002	0,00133333	0,00139709
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0003	0,01333333	0,00065411
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0004	0,01333333	0.,00479322

Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0005	0,012	0,00013782
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0001	0,057938	0,00341
(0337) Углерод оксид (Окись угле ода, Угарный газ) (584)	0002	0,00688889	0,00726486
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0003	0,06888889	0,00340139
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0004	0,06888889	0,02492472
(0337) Углерод оксид (Окись углер да, Угарный газ) (584)	0005	0,062	0,00071666
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0002	0,00000001	0,0000000154
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0003	0,00000013	0,00000001
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0004	0,00000013	0,000000052
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0005	0,00000012	0,0000000015
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0002	0,00013333	0,00013971
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0003	0,00133333	0,00006541
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0004	0,00133333	0,00047932
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0005	0,0012	0,00001378
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете (10)	0002	0,00322222	0,00335301
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете (10)	0003	0,03222222	0,00156987
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете (10)	0004	0,03222222	0,01150372
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете (10)	0005	0,029	0,00033077
Итого по Организованным источникам:		0,75841038	0,1211842896
Неорганизованные источники			
(0123) Железо (II, III) оксиды (Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на (274)	6002	0,000594	0,00000 77
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327)	6002	0,0000511	0,0000000662
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6002	0,0000667	0,0000000864
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6006	0,000667	0,001233407
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6002	0,00001083	0,000000014
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6006	0,0001083	0,000200466
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6002	0,000739	0,000000958
(0337) Углерод оксид (Окись угле ода, Угарный газ) (584)	6007	0,00003	0,0000281
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6002	0,0000417	0,000000054
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид (615)	6002	0.0001833	0.000 002376
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	6003	0,01306	0,008728

(203)			
(0621) Метилбензол (349)	6003	0,01722	0,004308
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	6007	0,000013	0,00001218
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутилов й эфир) (110)	6003	0,00333	0,0008343
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6003	0,00722	0,001807
(2752) Уайт-спирит (1294*)	6003	0,0278	0,002144
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете (10)	6004	0,000225	0,00 135
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент (494)	6001	0,0008	0,000352
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент (494)	6002	0,0000778	0,0000001008
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент (494)	6005	2,97805316	0,4806987
Итого по неорганизованным источникам:		3,05029089	0,50048344
Всего по предприятию:		**3,80870127**	**0,6216677296**

Без учета автотранспорта

Период эксплуатации

Источниками выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации являются:

- ГРПШ-05-421 горелка – (источник №0001);
- ГРПШ-05-421 горелка – (источник №0002);
- ГРПШ-07-241 горелка – (источник №0002);
- ЗРА и ФС (источник № 6001).

В период эксплуатации в атмосферный воздух выделяются азот диоксид, азот оксид, диоксид серы, сероводород, углерод оксид, бутан, гексан, пентан, метан, пропан, этан.

Таким образом, при эксплуатации запроектированных объектов будет задействовано 3 организованного и 1 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 11 наименований загрязняющих веществ.

Обоснованные нормативы эмиссий на период эксплуатации составляют: 0,028534134 г/с или 0,1179020674т/г.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Таблица 2

Наименование загрязняющих веществ	**Номер источника выброса**	**Обоснованные нормативы загрязняющих веществ в атмосфере**	
		г/с	т/год
1	2	7	8
Организованные источники			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0,00002776	0,00048
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	0,00002776	0,00048
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	0,00002776	0,00048

(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0001	0,00000451	0,000078
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0002	0,00000451	0,000078
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0003	0,00000451	0,000078
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0001	0,00001564	0,00027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0002	0,00001564	0,00027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0003	0,00001564	0,00027
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0004	0,000000092	5,E-11
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0001	0,000822	0,0142
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0002	0,000822	0,0142
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0003	0,000822	0,0142
(0402) Бутан (99)	0004	0,000001477	0,0000000009
(0403) Гексан (135)	0004	0,00000024	0,0000000001
(0405) Пентан (450)	0004	0,000003527	0,0000000021
(0410) Метан (727*)	0004	0,016989037	0,000010193
(1034) Пропан-1,2-диол (1007*)	0004	0,000090495	0,0000000543
(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0004	0,000528195	0,0000003169
Итого по организованным источникам:		0,020222794	0,0450945674
Неорганизованные источники			
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	0,00000004	0,0000004
(0402) Бутан (99)	6001	0,0000007	0,0000061
(0403) Гексан (135)	6001	0,0000001	0,000001
(0405) Пентан (450)	6001	0,0000017	0,0000146
(0410) Метан (727*)	6001	0,0080169	0,0702279
(1034) Пропан-1,2-диол (1007*)	6001	0,0000427	0,0003741
(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	6001	0,0002492	0,0021834
Итого по неорганизованным источникам:		**0,00831134**	**0,0728075**
Всего по предприятию:		**0,028534134**	**0,1179020674**

Источники на период строительства временные, контроль проводиться не будет.

В проекте разработаны мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу на период эксплуатации запроектированных объектов, организация контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Согласно данным центра по гидрометеорологии города Атырау на территории Атырауской области случаи особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), т.е. длительное по времени сочетание нескольких неблагоприятных факторов (например одновременное высокое загрязнение воздуха, низкое давление, туман и штиль в течении нескольких дней подряд) не прогнозируются, следовательно, в соответствии с п. 3.9. РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий РК», мероприятия по регулированию выбросов при НМУ в составе данного проекта не разрабатываются.

Поверхностные и подземные воды

Проектные решения со строительными работами при строительстве газопроводной линии не попадают в водоохранную полосу и зону водотока.

Водопотребление и водоотведение

Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временные септики с последующим вывозом по договору. Потребность в воде при строительстве в процессе реализации рабочего проекта составит:

Период строительства:

Согласно расчету продолжительности СМР

- на хозяйственно-бытовые нужды – 27м3/период;

период эксплуатации:

- на хозяйственно-бытовые нужды – 27,4 м3/ год.

Объем водопотребление и водоотведение в период строительства объекта

Таблица 3

Количество потребителей	Норма расхода воды на хоз-быт. нужды 1л/сут	Срок строительства	Объем водопотребления/ водоотведения, м3/год
Период строительства			
12	25	3 месяца (90 дней)	27 м3/период
Период эксплуатации			
3	25	365 дней	27,4 м3/период
Примечание: 1 – СНиП РК 4.01-02-2009			

Количество сбрасываемых сточных вод

Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется.

В пруды-накопители – не планируется

В посторонние канализационные системы:

- в период строительства – 27м3/период;
- в период эксплуатации – 27,4м3/год.

На производственные нужды, согласно сметной документации, проектом предполагается использование технической воды в объеме 0,066 м3. Водоотведение технической воды не предполагается. Водопотребление безвозвратное.

Земельные ресурсы

На строительной площадке предусматриваются специальные места для хранения материалов. Площадки разгрузки и хранения сыпучих материалов огораживаются с трех сторон бортами. Лакокрасочные материалы и сыпучие строительные материалы, используемые для отделочных работ, будут доставляться в герметичной таре и упаковке. Для временного хранения образующихся строительных отходов устраивается площадка с твердым покрытием, устанавливаются металлические контейнера.

Отходы производства

В процессе строительных работ будут образовываться следующие виды отходов: огарыши сварочных электродов, тара от лакокрасочных материалов, коммунальные отходы, строительный мусор, промасленная ветошь, металлолом.

В период эксплуатации планируется образование коммунальных отходов и пищевые отходы.

Образующиеся строительные отходы будут храниться в специально отведенном месте на территории стройплощадки.

Воздействие на окружающую среду отходов будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено, как незначительное и точечное, кратковременное.

Общее количество отходов, образуемых за весь период строительных работ составят 2,83 тонн.

Общее количество отходов, образуемых за весь период эксплуатации объекта, составят 0,04 тонн.

Растительный и животный мир.

Воздействия на растительный покров в процессе ведения строительных работ не ожидается, сноса зеленых насаждений не планируется.

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире не ожидается. Запланированные работы не окажут влияния на представителей животного мира, так как участок ведения работ расположен на освоенной территории.

Экологические риски

По результатам оценки воздействия на окружающую среду при осуществлении работ - значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается. При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Природоохранные мероприятия

Период строительства

- применение технически исправных машин и механизмов;
- орошение открытых грунтов и разгружаемых сыпучих
- материалов при производстве работ;
- заправка автотранспорта исключительно на АЗС;
- укрывание грунта, мусора при перевозке автотранспортом;
- технологические площадки будут отсыпаться грунтом, содержащим низкое количество
- пылевидных частиц;
- после проведения строительных работ проводятся мероприятия по восстановлению
- нарушенной территории;
- организация сбора и временного хранения отходов на специально обустроенной площадке и своевременный вывоз отходов в места захоронения и утилизации.

Период эксплуатации

снижение нагрузки вплоть до полного отключения.

Заключение

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007 года № 204-п с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 253, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

6.5 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» (с изм. от 05.03.2016), введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» утвержденному и введенному в действие Приказом Комитета по делам строительства и жилищно–коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан №156 от 29 декабря 2014 года.

В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах;

определена потребность во временных зданиях и сооружениях;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 3,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства – 2018 год согласно письму Государственного учреждения «Отдел строительства Исатайского района» от 08 августа 2018 года, № 237.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 3,0 мес.

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2018– 100%.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республики 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 сметных нормативов, задания на проектирование, принятых проектных решений.

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика на реализацию проектов в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 12;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 12;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2018 года ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года, на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства 2018 год СЦПГ РК 8.04-12-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 1;

сборник тарифных ставок в строительстве 2018 года СТС РК 8.04-07-2017*;

перечень материалов, оборудования и изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 3 квартала 2018 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии со статьей 7 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2017-2019 годы» от 29 ноября 2016 года № 25-VI, со статьей 8 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года № 113-VI, на 2017, 2018 годы:

2017 год – 2 269 тенге;

2018 год – 2 405 тенге.

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

Основные показатели по рабочему проекту

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Постэкспертные показатели
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов	млн. тенге	48,774
	в том числе:		
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	33,828
	оборудование	млн. тенге	1,970
	прочие	млн. тенге	12,976
В том числе сметная стоимость строительства по годам:			
1.1	в текущем уровне цен 2017 года с МРП 2 269 тенге (ПИР)	млн. тенге	5,683
1.2	в текущем уровне цен 2018 года с МРП 2 405 тенге (экспертиза рабочего проекта, строительство)	млн. тенге	43,091

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения, по замечаниям и предложениям ТОО «ARCHITECSЭКСПЕРТИЗА», в рабочий проект «Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау Исатайского района» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГСН

1. Поставлены даты выпуска проектов в штампах.
2. Приведено в соответсвие наименование проекта
1. На планах представлены реквизиты организации, выполнившей топосьемку.
2. На планах пронумерованы узлами выходы газопроводов из земли.
3. Контрольные трубки на защитных футлярах предусмотрены в верхней точке футляра.
4. При пересечении с подземными коммуникациями предусмотрена ручная разработка грунта.
5. Представлена отдельно Ведомость объемов работ.

Раздел ОВОС

1. Дано описание размещение объекта строительства по отношению к окружающей территории по сторонам света.
2. Представлено обоснование программы управления отходами в соответствии ст.41 п11-2 ЭК РК.
3. Таблица Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведена в соответствие с Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду.
4. Теоретические расчеты выбросов дополнены расчётами от технологических операций, сопровождающиеся эмиссиями ЗВ в атмосферу: нанесения мастики морозостойкая битумно-масляная МБ-50 ГОСТ 30693-2000, при сварочных работах с использованием пропан-бутановой смесь технической ГОСТ Р 52087-2003, учтено работа компрессора передвижного с двигателем внутреннего сгорания, от электростанции передвижные, до 4 кВт.

Также представлены источники выбросов на период эксплуатации: трубки защитного кожуха подземного газопровода при переходе через автомобильные дороги, ЗРА трассы газопроводов, ШГРП.

5. Представлен расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое на период проведения строительных работ и эксплуатации.
6. Откорректированы расчеты объемов образования строительных отходов образующихся при проведении строительных работ, и приняты согласно ресурсной смете. Таблица нормативы размещения отходов откорректирована в соответствии с откорректированными расчетами.
7. Форма Заявления об экологических последствиях в составе РООС, дополнена сведениями согласно откорректированных расчетов и принятых проектных решений согласно Приложения 4 Инструкции, а также Заявление об экологических последствиях заверено подписью и печатью заказчика.
8. Заявка на получение разрешения на эмиссию откорректирована по результатам корректировки нормативов выбросов в ОВОС.

Сметная документация

1. Представлена, утвержденная заказчиком сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования (Казахстанское содержание, в млн. тенге) (после окончательного определения сметной стоимости строительства).

2. Представлена окончательная версия сметной документации в формате PDF (с подписями и печатями) и KENML (в полном объеме).

3. Откорректированы затраты на экспертизу рабочего проекта согласно договору.

4. Откорректированы затраты на проектно-изыскательские работы согласно расчету.

5. Учтены затраты на заготовительно-складские расходы к стоимости оборудования и материалов, принятых по данным прайс-листов согласно п. 58, 63 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

6. В сводном сметном расчете произведено деление затрат по годам строительства.

7. Исключены затраты на установку счетчиков, как необоснованные проектными решениями.

8. Исключены затраты на разницу в гидравлическом испытании стальных трубопроводов, как необоснованные.

9. Откорректированы объемы работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ».

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК № 165 от 28 февраля 2015 г. «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также приказа МНЭ РК № 517 от 20 декабря 2016 г. «О внесении изменений в Приказ Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 г. № 165, разработчиком проекта установлен II (нормальный) технически и технологически несложный уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями, а также согласно функциональному назначению данного участка строительства.

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

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

Технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в Таблице 5.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов	млн. тенге	49,197	48,774
	В том числе:			
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	31,703	33,828
	оборудование	млн. тенге	-	1,970

	прочие	млн. тенге	17,494	12,976
В том числе сметная стоимость строительства по годам				
1.1	в текущем уровне цен 2017 года с МРП 2 269 тенге (ПИР)	млн. тенге	-	5,683
1.2	в текущем уровне цен 2018 года с МРП 2405 тенге (экспертиза рабочего проекта, строительство)	млн. тенге	49,197	43,091
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0

В процессе экспертизы общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов снижена на 0,423 млн.тенге.

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учетом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау Исатайского района, соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен 2017, 2018 годов - 48,774 млн. тенге,
в том числе:
строительно-монтажные работы - 33,828 млн. тенге;
оборудование - 1,970 млн. тенге;
прочие - 12,976 млн. тенге.
Нормативная продолжительность строительства - 3,0 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных Заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства Исатайского района» в соответствии с услaвиями договора № 51 от 3 июля 2018 года.

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

8.5 Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 **«**Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Исатай ауданы Аққыстау ауылындағы газ желісі құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Құрылыстың жалпы сметалық құны:

2017, 2018 жылдағы ағымдағы баға деңгейінде	- 48,774 млн. теңге,
соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 33,828 млн. теңге,
жабдықтар	- 1,970 млн. теңге
тағы басқалар	- 12,976 млн. теңге.
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 3,0 ай.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, опардың дұрыстығына 2018 жылғы 3 шілдедегі № 51 шарттың талаптарына сәйкес «Исатай аудандық құрылыс бөлімі» ММ-сі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы № 1135 «Қазақстан Республикасында 2010-2014 жылдарға арналған қазақстандық қамтуды дамыту бағдарламасын бекіту туралы» қаулысын орындау барысында отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

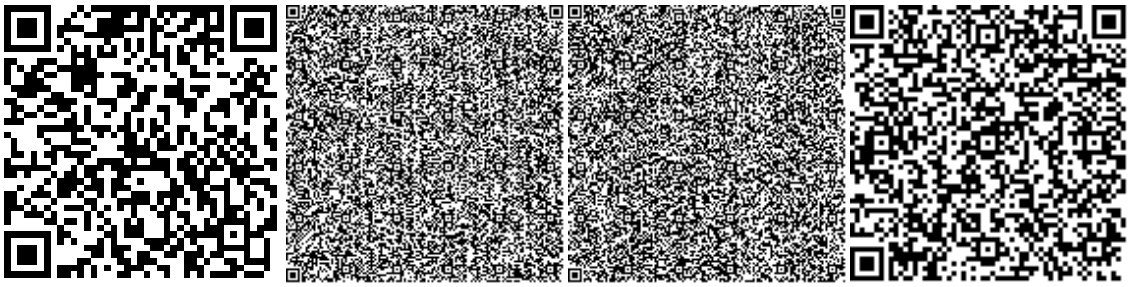
Директор – Курманалина Г.Б.
Жетекші сарапшы – Хан А.А.
Сарапшы- Литовник В.А.
Сарапшы – Дудкина Н.Н.
Сарапшы – Ескожиева А.Б.

Курманалина Г.Б.

Директор

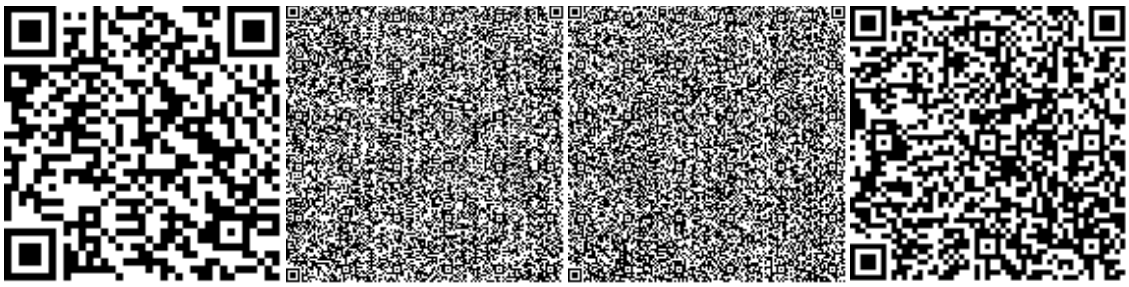
Ескожиева А.Б.

Эксперт



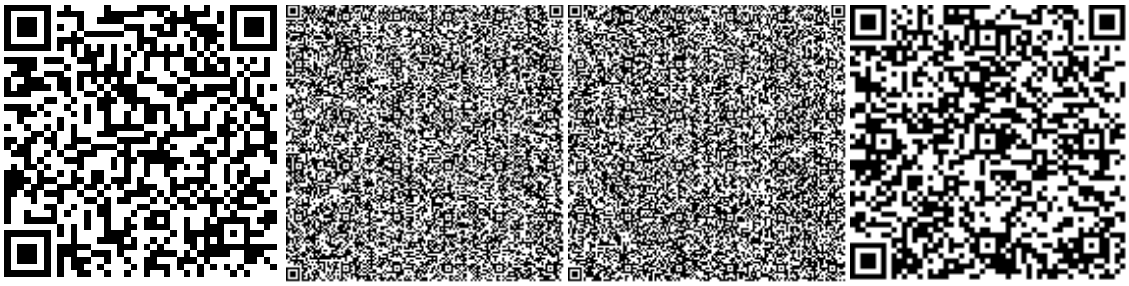
Дудкина Н.Н.

Эксперт



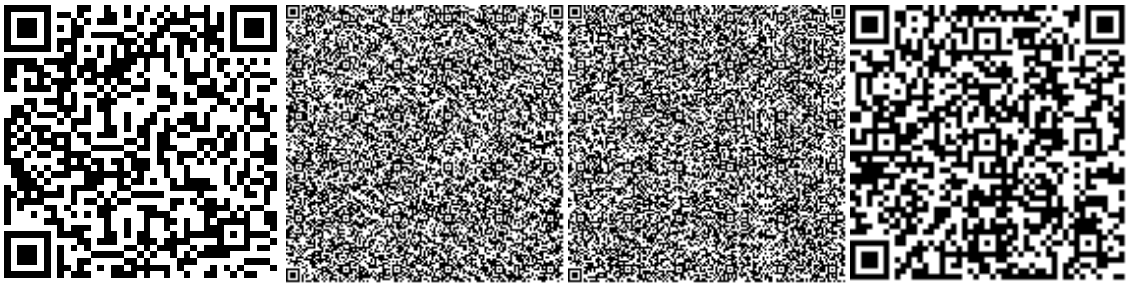
Литовник В.А.

Эксперт



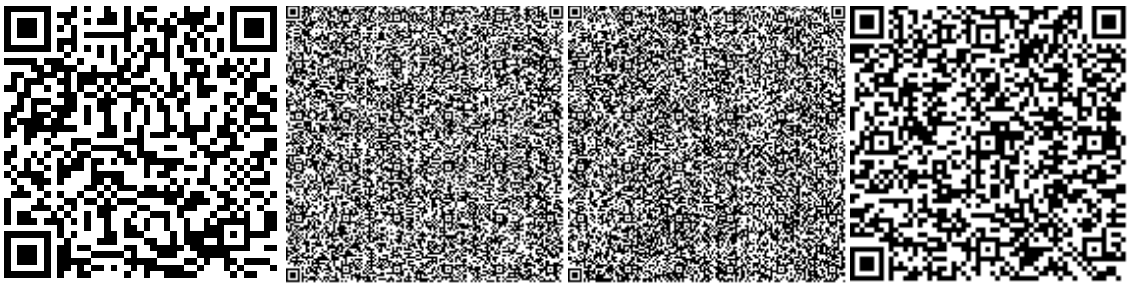
Хан А.А.

Эксперт



Джанузаков Е.М.

Специалист



Номер: KZ73VDD00101496

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел строительства Исатайского района" Республика Казахстан, Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., с.Аккистау, улица ЕГЕМЕН КАЗАХСТАН, дом № 12.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050240007885

Наименование производственного объекта: Период эксплуатации и строительство газопроводной линии в ауле Аккистау, Исатайского района

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., с.Аккистау *

Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., с.Аккистау *

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.

Заместитель руководителя — Уринбасаров Тулеп Киялбаевич

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

Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 10.10.2018 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	3,83723540363	0,7395697970
На период Строительство газопроводной линии в ауле Аккистау, Исатайского района	3,80870127	0,6216677296
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0278	0,002144
Углерод	0,01770868	0,00285391
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	2,97893096	0,4810508008
Сера диоксид	0,06449999	0,00842424
Углерод оксид	0,26537367	0,039746688
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000417	0,000000054
Хлорэтилен	0,000013	0,00001218
Формальдегид	0,00399999	0,00069822
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0001833	0,0000002376
Пропан-2-он	0,00722	0,001807
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,09689166	0,01689237
Бенз/а/пирен	0,00000039	0,0000000796
Азот (II) оксид	0,04358214	0,007572
Азота (IV) диоксид	0,26820069	0,0465948134
Бутилацетат	0,00333	0,0008343
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000511	0,0000000662
Метилбензол	0,01722	0,004308
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01306	0,008728
Железо (II, III) оксиды	0,000594	0,00000077
На период эксплуатации газопроводной линии в ауле Аккистау, Исатайского района	0,02853413363	0,1179020674
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,00004692	0,00081
Пропан-1,2-диол	0,0001331949	0,0003741543
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00000013234	0,0000004001
Этан-1,2-диол	0,0007773948	0,0021837169
Углерод оксид	0,002466	0,0426
Пентан	0,00000522745	0,0000146021

Азота (IV) диоксид	0,00008328	0,00144
Азот (II) оксид	0,00001353	0,000234
Бутан	0,00000217746	0,0000061009
Метан	0,0250059366	0,070238093
Гексан	0,00000034008	0,0000010001
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;