«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Саржансай ауылында жаңа құрылыстың орамішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

28.08.2019 ж. № 04-0152/19
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Мәртөк аудандық сәулет,
қала құрылысы және
құрылыс бөлімі» ММ,
Мәртөк селосы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актам-Инжиниринг» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Саржансай ауылында жаңа құрылыстың орамішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0152/19 от 28.08.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»,
село Мартук

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актам-Инжиниринг»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №100240014651/190045/00 (42) от 26.06.2019 года между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», с.Мартук.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актам-Инжиниринг», государственная лицензия №18017223 от 17.09.2018 года, выданная ГУ «Управление архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 13.02.2019 года;

справка №206 от 28.05.2019 года об источнике финансирования (программа 004 проектирование, развитие, обустройства и (или) приобретение инженерно-коммуникационной инфраструктуры), выданная заказчиком;

распоряжение акима Танирбергенского сельского округа №85 от 29.11.2017 года о предоставлении земельного участка для прокладки инженерных сетей в селах Саржансай и Кенсахара;

решение Мартукского районного маслихата №42 от 04.10.2016 года об утверждении схемы развития и застройки села Саржансай Мартукского района (установленный генеральный план);

распоряжение акима Танирбергенского сельского округа №60 от 26.07.2019 года о выделении земельного участка для прокладки газопроводных сетей в с.Саржансай для ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

акт выбора и согласования земельного участка №22 от 29.07.2019 года для строительства сетей газоснабжения, подписанный комиссией.

письмо №310 от 31.07.2019 года о том, что бюджетные средства для разработки акта на земельный участок будут выделены очередной сессией районного маслихата, выданное заказчиком;

архитектурно-планировочное задание №18 от 07.11.2018 года, утвержденное главным архитектором Мартукского района;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком;

технический отчет по топографо-геодезическим работам арх.№29 от 15.02.2019 года, выполненный ТОО «Актам-Инжиниринг» (государственная лицензия №18017227 от 17.09.2018 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №29/18 от 11.03.2019 года, выполненный ТОО «Актам-Инжиниринг» (государственная лицензия №18017227 от 17.09.2018 года);

письмо - справка №315 от 02.08.2019 года о количестве потребителей, выданное заказчиком;

письмо №316 от 05.08.2019 года о том, что строительно-монтажные работы запланированы в мае 2020 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2019-00994 от 28.03.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

согласование рабочего проекта №01-03-10/993/1 от 17.06.2019 года с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 15.09.2019 года (листы 3,4,5-29/2018-ГСН).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

том 1 - Общая пояснительная записка;

том 2 – Наружные сети газоснабжения;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2018 году ТОО «Актам-Инжиниринг»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение бесперебойным газоснабжением социально-бытовых объектов и жилых домов для нужд отопления и приготовления пищи в результате строительства внутриквартального газопровода новой застройки в селе Саржансай Мартукского района Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства расположены в с.Саржансай на территории Мартукского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,7 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №29/18 от 11.03.2019 года, выполненного ТОО «Актам-Инжиниринг», инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный слой, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – залегает под грунтами ИГЭ №1 в интервале глубин от 0,2 м до 2,0 м.

Грунт классифицирован как суглинок темно-коричневый, твердый, известковый с прослоями песков средней крупности, мощностью до 10 см. Мощность слоя 1,8 м.

Суглинки при замачивании проявляют просадочные свойства. Начальное просадочное давление равно 0,12 МПа. Напряжение от собственного веса грунта, рассчитанное при коэффициенте водонасыщения 0,9, составляет 0,048 МПа. Тип грунтовых условий по просадочности – I (первый);

ИГЭ №3 - на глубине до 3,0 м. Грунт классифицирован как песок средней крупности, твердый с прослоями суглинка и супеси. Мощность слоя 1,0 м.

Основанием трубопроводов служат ИГЭ №2 с нормативными физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 19°; модуль деформации – 16 МПа; удельное сцепление – 29 кПа; плотность - 1,8 г/см^3.

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов - незасоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты неагрессивные ко всем маркам бетона марки по водопроницаемости W4 по ГОСТ 10178-85 и ГОСТ 22266-2013,

По содержанию хлоридов (258 мг/кг) грунты до глубины 3,0 м неагрессивные ко всем маркам бетона по ГОСТ 10178-85 и ГОСТ 22266-2013.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-00994 от 28.03.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», точка подключения - существующий газопровод высокого давления I категории в с.Саржансай диаметром 159 мм, $P_п$=1,2 МПа (12,0 кгс/см^2), $P_{раб}$=0,7 МПа (7,0 кгс/см^2), с предполагаемым объемом расхода газа – 2 404 м^3/час.

От точки врезки предусмотрен тройник стальной равнопроходной, далее газопровод высокого давления I категории в подземном исполнении из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5 мм = 22,6 м, диаметром 108х4,0 мм = 3,8 м в усиленной гидроизоляции.

Проектная мощность газопровода для газоснабжения новой застройки в с.Саржансай составляет 2 397,4 м^3/час.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1. Территория ГРПШ размером 7,5х3,0 м имеет металлическое ограждение сеткой «рабица» высотой 1,6 м. До и после ГРПШ-13-2В-У1 предусмотрены задвижки стальные типа 30с41нж диаметром 100 мм. Для молниезащиты предусмотрены трубы конструкции молниеприемника, устанавливаемые на глубину промерзания грунта.

Рабочим проектом после ГРПШ-13-2В-У1 предусмотрена подземная прокладка внутрипоселкового газопровода среднего давления Рраб = 3 кгс/см^2 из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-17 диаметрами 125х7,4 мм (108 м), 110х 6,6 мм (2 124 м), 90х5,4 мм (1 372 м), 75х4,5 мм (679,0 м), 63х3,8 мм (901 м), 50х3,0 мм (993 м), 40х2,4 мм (859 м), 32х2,0 мм (9 787 м). Фитинги для полиэтиленового газопровода предусмотрены по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

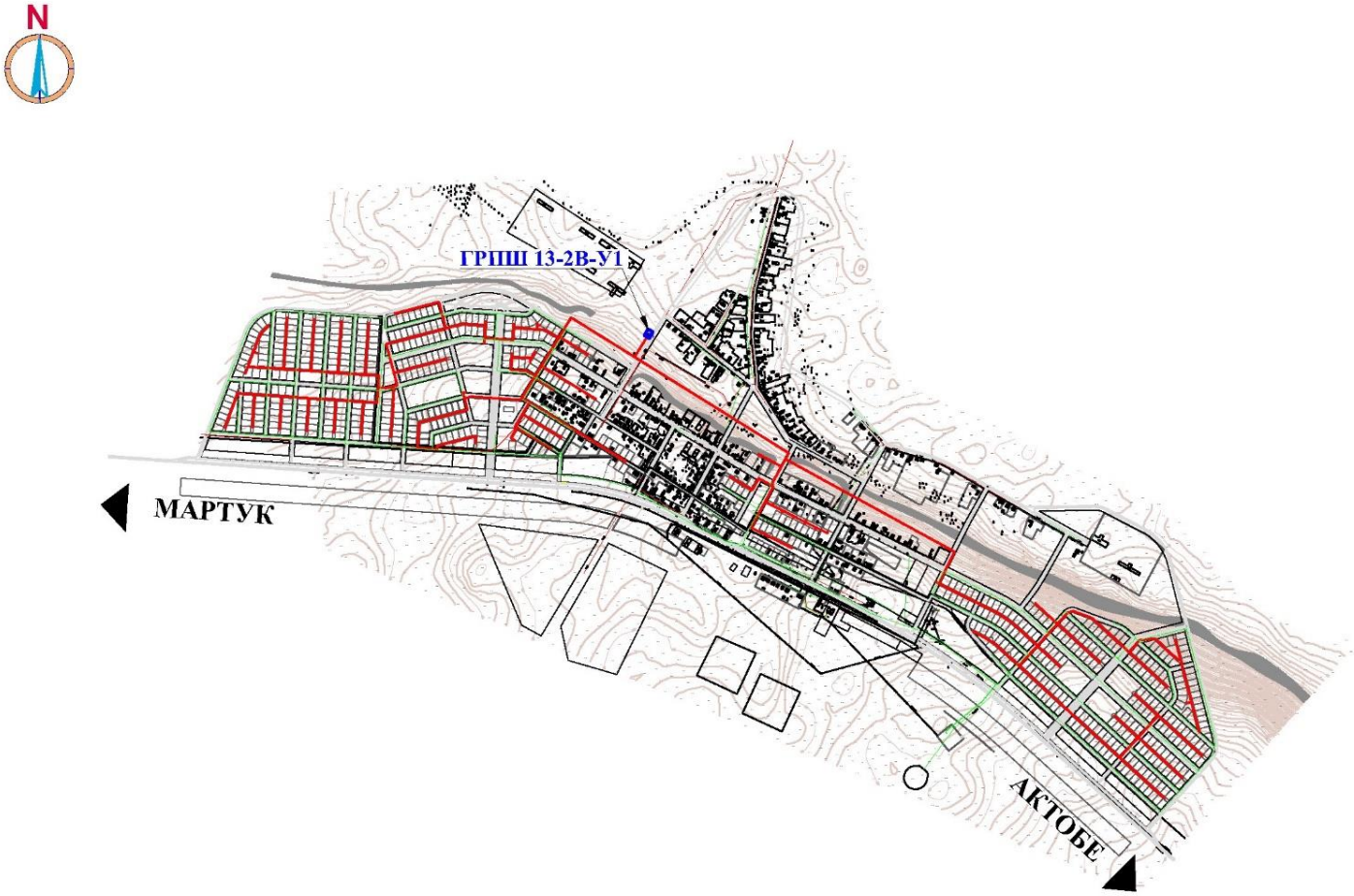

Рис.1 - Ситуационный план

Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет:
подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 50%;
стального газопровода высокого давления - 100%.

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметром 25х2,8 мм = 511 м (по 1,2 м – 58 шт., по 1,5 м – 294 шт.) по ГОСТ 3262-75 с установкой шаровых кранов диаметром 25 мм. Шаровый кран диаметром 25 мм устанавливается на высоте 1,5 м от земли перед шкафным газорегуляторным пунктом. Для каждого жилого дома проектом предусмотрена установка ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6 для понижения давления со среднего до низкого рабочего у потребителей 220 мм вод.столба и поддержания его на заданном уровне, крепится к стальным забетонированным опорам высотой 2,2 м от земли. Опоры предусмотрены из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75 диаметром 40х2,8 мм высотой Н=2,2 м. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007.

Для защиты от воздействия атмосферной коррозии надземных газопроводов предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

По окончании строительно-монтажных работ газопровод подвергается испытанию на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП

4.03-103-2005: газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течении 24 часов, газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 24 часов.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается в соответствии с проектом производства работ.

До начала испытаний на герметичность газопровод выдерживает под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (п.10.5.5 МСН 4.03-01-2003).

ГРПШ-13-2В-У1

Основным элементом газового оборудования ГРПШ-13-2В-У1 является блок редуцирования, состоящий из входной задвижки, регулятора давления РДГ-50В выходной задвижки и предохранительного сбросного клапана ПСК-50В. Учет расхода газа предусмотрен ротационным газовым счетчиком СТГ 80-G400 с номинальным измеряемым расходом 400,0 м³/ч, с диапазоном измерения Q max/Qmin = 1 :30 + midi- Elcor в комплекте с GSM/GPRS модемом. Блок имеет газовый обогрев.

Крепление газопроводов предусмотрено в соответствии с требованиями типовой документации серии 5.905-15.

Конструкция изолирующих фланцевых соединений соответствует требованиям типовой документации 5.905-6.

Внутренние газопроводы изготовляются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, изготовленных из спокойной стали марок В-10 ГОСТ 1050-2013.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Имеется под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением

скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций, защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ТОО «Актам инжиниринг».

Рабочим проектом предусматрено строительство внутриквартального газопровода новой застройки к с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области.

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 6001 – земляные работы (снятие ПРС, разработка грунта, засыпка траншей и другие работы, выемочные работы), источник 6002- пересыпка пылящих материалов, источник 6003 - лакокрасочные работы, 6004-сварочные работы, источник 6005- битумоплавильные работы, источник 6006- агрегата для сварки полиэтиленовых труб, источник 6007- спецтехника, источник 0001- битумные котлы, источник 0002- битумные котлы, источник 0003- компрессор передвижной,

В процессе строительства объекта определены 10 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 3- организованные, неорганизованные.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 6001 – негерметичность газопровода, источник 6002 – ГРПШ-13-2В-У1, источник 6003 – ГРПШ-6.

При эксплуатации объекта определен 3 неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 3.372356704 т/пер.;

при эксплуатации - 0.6705331018т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2020 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительство	0002	-	-	0.0022889	0.004386	0.0022889	0.004386	2020
	0003	-	-	0.0022889	0.004386	0.0022889	0.004386	2020
(0304) Азот (II) оксид	(6)	-	-					
Строительство	0002	-	-	0.0003719	0.0007127	0.0003719	0.0007127	2020
	0003	-	-	0.0003719	0.0007127	0.0003719	0.0007127	2020
(0328) Углерод (593)		-	-					
Строительство	0002	-	-	0.0001944	0.0003825	0.0001944	0.0003825	2020
	0003	-	-	0.0001944	0.0003825	0.0001944	0.0003825	2020
(0330) Сера диоксид (526)								
Строительство	0002	-	-	0.0003056	0.0005738	0.0003056	0.0005738	2020
	0003	-	-	0.0003056	0.0005738	0.0003056	0.0005738	2020
(0337) Углерод оксид (594)								

Строительство	0002	-	-	0.002	0.003825	0.002	0.003825	2020
	0003	-	-	0.002	0.003825	0.002	0.003825	2020
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
Строительство	0002	-	-	0.000000004	0.000000007	0.000000004	0.000000007	2020
	0003	-	-	0.000000004	0.000000007	0.000000004	0.000000007	2020
(1325) Формальдегид (619)								
Строительство	0002	-	-	0.0000417	0.0000765	0.0000417	0.0000765	2020
	0003	-	-	0.0000417	0.0000765	0.0000417	0.0000765	2020
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительство	0001	-	-	0.0001165	0.000906	0.0001165	0.000906	2020
	0002	-	-	0.001	0.0019125	0.001	0.0019125	2020
	0003	-	-	0.001	0.0019125	0.001	0.0019125	2020
Итого по организованным:				0.012521507	0.024644014	0.012521507	0.024644014	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительство	6004	-	-	0.001748	0.004951	0.001748	0.004951	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительство	6004	-	-	0.0001844	0.000528	0.0001844	0.000528	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительство	6004	-	-	0.00002667	0.000048	0.00002667	0.000048	2020
	6007	-	-	0.006302	0.007383	0.006302	0.007383	2020
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительство	6004	-	-	0.00000433	0.0000078	0.00000433	0.0000078	2020
	6007	-	-	0.0010242	0.0012005	0.0010242	0.0012005	2020
(0328) Углерод (593)								
Строительство	6007	-	-	0.0007958	0.0009287	0.0007958	0.0009287	2020
(0330) Сера диоксид (526)								
Строительство	6007	-	-	0.001162	0.0013934	0.001162	0.0013934	2020
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительство	6004	-	-	0.0002956	0.000532	0.0002956	0.000532	2020
	6006	-	-	0.00001	0.0000009	0.00001	0.0000009	2020
	6007	-	-	0.01241	0.014587	0.01241	0.014587	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Строительство	6004	-	-	0.00001667	0.00003	0.00001667	0.00003	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид(625)								
Строительство	6004	-	-	0.0000733	0.000132	0.0000733	0.000132	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6003	-	-	0.000597	1.25922	0.000597	1.25922	2020
(0621) Метилбензол (353)								
Строительство	6003	-	-	0.000000689	0.00124	0.000000689	0.00124	2020
(0827) Хлорэтилен (656)								
Строительство	6006	-	-	0.00000462	0.00000039	0.00000462	0.00000039	2020
(1210) Бутилацетат (110)								
Строительство	6003	-	-	0.000000133	0.00024	0.000000133	0.00024	2020
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительство	6003	-	-	0.000000289	0.00052	0.000000289	0.00052	2020
(2732) Керосин (660*)								
Строительство	6007	-	-	0.002205	0.002606	0.002205	0.002606	2020
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительство	6003	-	-	0.0000249	0.06412	0.0000249	0.06412	2020
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительство	6005	-	-	0.0001165	0.000906	0.0001165	0.000906	2020
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительство	6001	-	-	0.00134	0.559	0.00134	0.559	2020
	6002	-	-	0.03864	1.428	0.03864	1.428	2020
	6004	-	-	0.0000456	0.000138	0.0000456	0.000138	2020
Итого по неорганизованным:				0.067027701	3.34771269	0.067027701	3.34771269	
Всего по предприятию:				0.079549209	3.372356704	0.079549209	3.372356704	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		с 2020 года бессрочно		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
Эксплуатация	6001			0.015	0.240478	0.015	0.240478	2019
	6002			0.02	0.3	0.02	0.3	2019
	6003			0.008114	0.13	0.008114	0.13	2019
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Эксплуатация	6001			0.000001368	0.0000219028	0.000001368	0.0000219028	2019
	6002			0.000002	0.00003	0.000002	0.00003	2019
	6003			0.000000178	0.000003	0.000000178	0.000003	2019
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)								
Эксплуатация	6001			6.E-10	0.0000000966	6.E-10	0.0000000966	2019
	6002			0.000000006	0.00000009	0.000000006	0.00000009	2019
	6003			7.8E-10	0.0000000125	7.8E-10	0.0000000125	2019
Итого по неорганизованным:				0.043117554	0.6705331018	0.043117554	0.6705331018	
Всего по предприятию:				0.043117554	0.6705331018	0.043117554	0.6705331018	

Проектируемый объект согласно ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

На период строительства объекта вода используются на хозяйственно-питьевые нужды.

Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной водой.

Техническая вода используется на производственные нужды. Вода для технических нужд осуществляется по договору.

На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в биотуалет с последующим вывозом по договору со специализированной организацией.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительные отходы (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собираются в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительные отходы по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

тара из под лакокрасочные материалы (янтарный уровень опасности AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собирается в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	17,1	-	17,1
в т. ч. отходов производства	15,4	-	15,4
отходов потребления	1,7	-	1,7
При строительстве			
Зеленый уровень опасности			
ТБО	1,7	-	1,7
Строительные отходы	15,4	-	15,4
Огарки сварочных электродов	0,00498	-	0,00498
Янтарный уровень опасности			
Тара из под ЛКМ	0,0000002	-	0,0000002

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

В ходе строительных работ предусмотрена срезка почвенно-растительного слоя с последующим использованием для рекультивации территории.

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов;

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

обустройство мест временного сбора и хранения отходов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

организация автомобильного движения по автомобильным дорогам.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации,

утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство внутриквартального газопровода новой застройки с. Саржансай Мартукского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 4,5 месяца. Начало реализации проекта – май 2020 года согласно письма заказчика №316 от 05.08.2019 года, 2020 год – 100%.

6.7 Сметная документация

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019 (Выпуск 2) (17 сборников);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 15;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 15;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 15;

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 на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 изменения и дополнения выпуск 15;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные 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. 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 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 НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии, со статьей 8 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года № 113 -VI, со статей 8. Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2019-2021 годы» от 30 ноября 2018 года № 197-VI, с Приложением 1 «Прогноз социально-экономического развития на 2020 – 2024 годы», протокол заседания республиканской бюджетный комиссии от 29 апреля 2019 года № 8 на 2018, 2019, 2020 годы:

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 651 тенге.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение

1. Предоставлен акт выбора и согласования земельного участка для строительства сетей газоснабжения №22 от 29.07.2019 года, подписанный комиссией. Предоставлено письмо заказчика №310 от 31.07.2019 года о том, что акт на землю будет готов после выделения бюджетных средств.

2. Представлено решение Мартукского районного маслихата №42 от 04.10.2016 года «Об утверждении схемы развития и застройки села Саржансай Мартукского района (установленный генеральный план) и письмо - справка о количестве потребителей №315 от 02.08.2019 года, выданное заказчиком.

3. В ОПЗ и паспорте рабочего проекта ТЭП указаны в полном объеме.

4. Откорректированы гидравлические расчеты газопроводов.

5. Представлены габаритная и функциональная схемы ГРПШ-13-2В-У1.

6. Продольный профиль выполнен в полном объеме с указанием всех пересекаемых автодорог и других инженерных коммуникаций согласно п.5.10, п.5.11, п.5.12 МСП 4.03-103-2005.

Оценка воздействия на окружающую среду

7. Расходы материалов, представленные в расчетах выбросов, приведены в соответствие с откорректированной сметной документацией.

8. Представлены расчеты выбросов от ГРПШ при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п**.**

9. Расчеты водопотребления и образования ТБО, строительных отходов приведены в соответствие с продолжительностью строительства рассчитанных в проекте организации строительства.

Ценовые предложения по сметной документации

10. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком 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, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (42 - позиции), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

11. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части.

12. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

13. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.

14. Откорректирована стоимость материалов, принятая по прайс-листам.

15. Представлено письмо о дате реализации проекта.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны

окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Мощность газопровода	$м^3$/час	2 397,4	2 397,4
2	Газопровод высокого давления	м	26,4	26,4
3	Газопровод среднего давления ПЭ сталь	м	16 823,0 511,0	16 823,0 511,0
4	ГРПШ-13-2В-У1	шт.	1	1
5	ГРПШ-6	шт.	646	646
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	171,126 126,106 14,549 30,471	190,766 137,662 15,462 37,641
7	Продолжительность строительства	мес.	4,5	4,5

Изменение сметной стоимости вызвано изменением проектных решений, корректировки стоимостей ПИР, экспертизы и пересчета в цены 2020 года.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 2 397,4 $м^3$/час;
общая протяженность газопровода - 17 360,4 м;
ГРПШ-13-2В-У1 - 1 шт.;
ГРПШ-6 - 646 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов - 190,766 млн.тенге;
в том числе: СМР - 137,662 млн.тенге;
оборудование - 15,462 млн.тенге;
прочие затраты - 37,641 млн.тенге;
продолжительность строительства - 4,5 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора от 26.06.2019 года №100240014651/190045/00 (42).

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

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Саржансай ауылында жаңа құрылыстың орамішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаты	- 2 397,4 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы	- 17 360,4 м;
ГРПШ-13-2В-У1	- 1 дана;
ГРПШ-6	- 646 дана;
2019-2020 жылдарғы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 190,766 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 137,662 млн.теңге;
жабдықтар	- 15,462 млн.теңге;
өзге шығындар	- 37,641 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 26.06.2019 жылғы №100240014651/190045/00 (42) шартына сәйкес «Мәртөк аудандық, сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Кандыгулов К.К.

И.о. директора

Алтаева А.Г.

Эксперт

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Мазенова А.С.

Эксперт

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Кудзибаева С.Р.

Эксперт

Номер: KZ53VDD00125524

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" 0306000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Мартукский район, Мартукский с.о., с.Мартук, улица СЕЙФУЛИНА, дом № 38,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100240014651

Наименование производственного объекта: Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район с.Саржансай

Актюбинская область, Мартукский район с.Саржансай

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.

И.о. руководителя Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 23.08.2019 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:	0,12266676217	4,0428898058
"Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района" (период строительства)	0,07954920852	3,372356704
в т.ч. по ингредиентам:		
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,002233	0,005637
Углерод	0,0011846	0,0016937
Уайт-спирит	0,0000249	0,06412
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)	0,0400256	1,987138
Сера диоксид	0,0017732	0,002541
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00001667	0,00003
Хлорэтилен	0,00000462	0,00000039
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000733	0,000132
Углерод оксид	0,0167156	0,0227699
Формальдегид	0,0000834	0,000153
Бутилацетат	0,0000001333	0,00024
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,000597	1,25922
Бенз/а/пирен	0,00000000722	0,000000014
Азот (II) оксид	0,00177233	0,0026337
Азота (IV) диоксид	0,01090647	0,016203
Метилбензол	0,000000689	0,00124
Пропан-2-он	0,000000289	0,00052
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001844	0,000528
Железо (II, III) оксиды	0,001748	0,004951
Керосин	0,002205	0,002606
"Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Саржансай Мартукского района" (период эксплуатации)	0,04311755365	0,6705331018
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000003546	0,0000549028
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,043114	0,670478

Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000000765	0,000000199
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. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.