«Ақтөбе қ. Ақшат-3 кентін газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
29.12.2020 ж. № 04-0341/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының құрылыс бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Газсервис и К» ЖШС,
Орал қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қ. Ақшат-3 кентін газбен жабдықтау желілерін 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

№ 04-0341/20 от 29.12.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства города Актобе»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Газсервис и К»,
город Уральск

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе»** 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 сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1604 от 04.11.2020 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел строительства города Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства города Актобе», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Газсервис и К», государственная лицензия №13003359 от 25.02.2013 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория лицензии - I.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ARLAN BM», государственная лицензия №13005006 от 25.02.2013 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория лицензии - III.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 27.07.2018 года;

решение маслихата города Актобе №571 от 17.06.2020 года «О внесении изменений в решение маслихата города Актобе от 25.12.2019 года №503 «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы»;

постановление акимата города Актобе №1755 от 16.03.2018 года о предоставлении ГУ «Отдел строительства города Актобе» право временного безвозмездного землепользования на земельные участки сроком на три года для прокладки инженерных сетей газоснабжения, водоснабжения и электроснабжения в жилом массиве «Акшат-3»;

постановление акимата города Актобе №5737 от 30.10.2017 года об утверждении проекта детальной планировки малоэтажной застройки жилого массива «Акшат-3» города Актобе;

проект детальной планировки (эскиз застройки) с указанием количества потребителей малоэтажной застройки жилого массива «Акшат-3» города Актобе, разработанный ПрК «Актюбгражданпроект»;

архитектурно-планировочное задание №240 от 05.04.2018 года, утвержденное (главным архитектором города Актобе) ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актобе»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 15.09.2020 года;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям от 2019 года, выполненный ТОО «Газсервис и К» (ГСЛ №005730 от 03.07.2001 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №148 от 27.08.2018 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

письмо №01-02қб/0770 от 14.09.2020 года о том, что земельные акты будут оформляться по ходу СМР, выданное заказчиком;

письмо №01-01/5836 от 20.11.2019 года об отсутствии зеленых насаждений, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №113 от 22.05.2020 года о том, что трасса проектируемого газопровода не проходит по территории ГЛФ Актюбинского лесного хозяйства, выданное

КГУ «Актюбинское лесное хозяйство» Управления природных ресурсов и регулирования природопользования;

протокол общественных слушаний в форме открытых собраний по проекту ОВОС к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г.Актобе» от 12.10.2020 года;

письмо №01-02қб/0726 от 04.09.2020 года о начале строительства во 2 квартале 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

письмо №03/5747 от 11.07.2018 года об отсутствии централизованных сетей водопровода и канализации, выданное АО «Акбулак»;

№430 от 27.04.2018 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

письмо №26-01-06/3414 от 27.04.2018 года об отсутствии инженерных сетей, принадлежащих Западной РДТ, выданное Западной РДТ - филиал АО «Казахтелеком»;

письмо №14-06-19/310 от 14.10.2019 года об отсутствии подземных коммуникаций ТУСМ-14 ОДС, выданное начальником ТУСМ-14 АО «Казахтелеком»;

письмо №297/3554 от 21.10.2019 года об отсутствии линии электропередач, состоящих на балансе ТОО «Энергосистема», выданное ТОО «Энергосистема».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №2-21/ЮЛС-46 от 21.05.2020 года о согласовании рабочего проекта и о том, что территория планируемых работ находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий, выданное ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо-согласование №18-13-02-05/973 от 14.09.2020 года на рабочий проект, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо №0207/3458 от 13.03.2019 года о согласовании рабочего проекта и о соответствии плану детальной планировки жилого массива «Акшат-3», выданное ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе»;

ПДП (схема расположения проектируемой территории в системе расселения) согласован с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» (альбом-18724427-ГП- лист 1);

ситуационный план согласован с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» от 14.10.2019 года №01-03-10/1033/7 (альбом 2-18-ГСН-лист 2).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

альбом 1 - Наружное газоснабжение;

альбом 2 - Конструктивные решения;

альбом 3 - Молниезащита и заземление;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2020 году ТОО «ABC Engineering»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения поселка Акшат-3 г.Актобе в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства расположены в п.Акшат-3 города Актобе.

Климат района резко-континентальный с холодной зимой и жарким летом.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,72 ÷ 2,52 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №148 от 27.08.2018 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 12 скважин глубиной по 3,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №1 – пески мелкие, маловлажные, мощность слоя 2,8 м.

Физико-механические характеристики песка (ИГЭ №1) с=0 кПа; φ=35º; р=1,45 т/м³.

Основанием фундаментов служат пески (ИГЭ №1).

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

Засоленность грунтов - не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

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 №430 от 27.04.2018 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», с указанием точки врезки:

существующий подземный газопровод высокого давления II категории (до узла закольцовки с п.Акшат-1) диаметром 160 мм, Рп=0,6 МПа, Рраб=0,5 МПа с предполагаемым объемом расхода газа - 3 574 м³/час.

Максимально часовой расход (потребность) по заданным потребителям определен согласно технических условий и утвержденного ПДП малоэтажной застройки жилого массива «Акшат-3» г.Актобе. Объем расхода газа на п.Акшат-3 согласно выполненного расчета - 2 973 м³/час.

В соответствии с МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», СН РК 4.03-01-2011, задания на проектирование, сортамента труб выпускаемых заводами, инженерно-

геологических и климатических условий для строительства газопровода, от точки врезки подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR-11 диаметром 160х14,6 мм и на выходе из земли предусмотрены стальные трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,0 мм.

В точке врезки и перед проектируемыми ГРПШ предусмотрена установка отключающих устройств – задвижек диаметрами 200 мм, 150 мм марки 30с41нж надземной установки на фланцевых соединениях в ограждении из металлической сетки по металлическим опорам.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода высокого давления составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления со средней степенью автоматизации - 100% согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013.

На конце проектируемого газопровода высокого давления для понижения высокого давления II категории до среднего рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа с газовым обогревом, с узлом учета, телеметрией, ГРПШ-13-2В-У1 в ограждении.

Подземный газопровод среднего давления Рраб=3 кгс/см² предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR17 диаметрами 225х13,4 мм, 110х6,6 мм, 63х3,8 мм, 50х3,0 мм, 40х2,4 мм, 32х2,0 мм и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 219х5,0 мм, 32х2,5 мм, 25х2,5 мм. Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа внутри поселка распределен методом закольцовывания.

Переход полиэтилен-сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации - 50% согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013.

В качестве отключающей запорной арматуры по трассе газопровода предусмотрена установка отключающих устройств – краны шаровые диаметрами 63, 110, 225 мм, полиэтиленовые под люк.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта 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 или футляр в контрольных пунктах (КП) не более чем через каждые 1000 м. 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, укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных столбиков в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами.

Изготовление защитных футляров и монтаж в них газопровода выполнен по серии 5.905-15 УГ.16.00 с выводом от футляров контрольной трубки. Внутренний диаметр футляра больше наружного диаметра прокладываемого трубопровода не менее чем на 150 мм.

При переходе через дороги и проезды газопровод прокладывается открытым способом в защитном кожухе (футляре) из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 диаметрами 355х32,2 мм, 200х18,2 мм, 110х10,0 мм с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер).

Количество земельных участков – 924 ед. В поселениях предусмотрены сети газораспределения с пунктами редуцирования газа (ПРГ) у потребителя. Для снижения среднего давления газа до низкого давления приняты редуцирующий пункт шкафной ГРПШ-10 - 425 шт., ГРПШ-6 - 74 шт. Шкафные установки с регулятором давления для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне крепятся к стальным забетонированным опорам высотой 2,2 м от земли, монтируются на рамах заводского изготовления из металлического уголка и устанавливаются на бетонные фундаменты с креплением на анкерных болтах, подключаются к подводящему газопроводу. Шкафные установки защищаются от прямых ударов молнии и заземляются.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра не менее 0,8 м. Стальные футляры покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

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 воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005:

Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность);

подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность);

надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

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).

Согласно п.6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ

ГРПШ устанавливается на бетонный фундамент размером 500х1000х900(h) мм из бетона класса В15, W4, F100. Анкерные болты приняты типа 1.1М20х480 ГОСТ 24379.1-2012. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 50 мм по уплотненному грунту основания.

Опора под ГРПШ принята из трубы диаметром 70х3,0 мм ГОСТ 8639-82 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 400 мм глубиной 0,9 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 50 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 9,0 м принята из составных труб диаметрами 57х3 мм ГОСТ 10705-80, 32х2,8 мм ГОСТ 3262-75, круглой стали диаметром 20 мм ГОСТ 2590-2006, заделана в грунт на глубину 2,5 м.

Рабочим проектом предусмотрено металлическое ограждение ГРПШ высотой 1,6 м. Ограждение принято металлическое из сетки рабица №50-3,0 ГОСТ 5336-80, обрамленное уголками 63х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из труб диаметром 89х5 мм ГОСТ 8732-78. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 400 мм глубиной 0,75 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 50 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов служат пески (ИГЭ №1) с физико-механическими характеристиками: с=0 кПа; φ=35°; р=1,45 т/м³.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Открытые поверхности стальных конструкций защищаются масляной краской за два по грунтовке ПФ-020.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2ВУ1 использована металлическая опора высотой 11,5 м из стальных труб различного диаметра. На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 20 мм. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления предусмотрены сваркой.

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 ГРО 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).

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.

Ситуационный план согласован с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» от 14.10.2019 года №01-03-10/1033/7 (альбом 2-18-ГСН-лист 2).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «ABC Engineering».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: подогрев битума – (источник №0001), работа со строительными материалами – (источник № 6001), гидроизоляция битумом - (источник № 6002), сварочные работы – (источник №6003), разработка и засыпка грунта - (источник №6004), покрасочные работы – (источник №6005), сварка полиэтиленовых труб - (источник №6006), газосварка – (источник №6007), автотранспорт - (источник №6008).

В процессе строительства определены 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 1 - организованные, 8 - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: свеча продувочная (источник № 0001), ФС (источник № 6001).

При эксплуатации определены 2 источника выбросов, из них: 1 - организованный, 1 - неорганизованный.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве -0.437606715 /пер.;

при эксплуатации - 8.39602806 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ: существующее положение на 2020 год		на 2021 год		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.011467	0.000443	0.011467	0.000443	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.001863	0.000072	0.001863	0.000072	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.001042	0.00004	0.001042	0.00004	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.0245	0.000946	0.0245	0.000946	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	0	0	0.057938	0.002238	0.057938	0.002238	2021
Итого по организованным				0.09681	0.003739	0.09681	0.003739	
источникам:								
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6002	0	0	0.000594	0.00232	0.000594	0.00232	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6002	0	0	0.0000511	0.0001996	0.0000511	0.0001996	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6002	0	0	0.0000667	0.0002604	0.0000667	0.0002604	2021
	6006	0	0	0.000667	0.001276271	0.000667	0.001276271	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6002	0	0	0.00001083	0.0000423	0.00001083	0.0000423	2021
	6006	0	0	0.0001083	0.000207344	0.0001083	0.000207344	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6002	0	0	0.000739	0.002886	0.000739	0.002886	2021
	6005	0	0	0.000075	0.000297	0.000075	0.000297	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6002	0	0	0.0000417	0.0001628	0.0000417	0.0001628	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Строительная площадка	6002	0	0	0.0001833	0.000716	0.0001833	0.000716	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6004	0	0	0.01306	0.01713	0.01306	0.01713	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6004	0	0	0.01722	0.00837	0.01722	0.00837	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6005	0	0	0.000033	0.000129	0.000033	0.000129	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6004	0	0	0.00333	0.00162	0.00333	0.00162	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6004	0	0	0.00722	0.00351	0.00722	0.00351	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6004	0	0	0.0278	0.01171	0.0278	0.01171	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	0	0	0.0034	0.006601	0.0034	0.006601	2021
	6002	0	0	0.0000778	0.000304	0.0000778	0.000304	2021
	6003	0	0	0.087066	0.376126	0.087066	0.376126	2021
Итого по неорганизованным				0.16174373	0.433867715	0.16174373	0.433867715	2021
источникам:								
Всего по предприятию:				0.25855373	0.437606715	0.25855373	0.437606715	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		с 2021 г. бессрочно		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Газоснабжения	0001	0	0	0	0.00000053	0	0.00000053	2021
	0002	0	0	0	0.00000053	0	0.00000053	2021
Итого по организованным				0	0.00000106	0	0.00000106	
источникам:								
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Газоснабжения	6001	0	0	0.95845059	8.396027	0.95845059	8.396027	2021
Итого по неорганизованным		0	0	0.95845059	8.396027	0.95845059	8.396027	2021
источникам:								
Всего по предприятию:				0.95845059	8.39602806	0.95845059	8.39602806	

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5.

Анализ результатов моделирования показывает, что при одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения предприятия по всем загрязняющим веществам находятся в пределах нормативных величин.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Бутак, протекающая на расстоянии 545 м. Река Бутак является притоком р. Каргалы. Согласно Постановления акимата Актюбинской области от 23 ноября 2012 года №423 «Об установлении водоохранных зон и полос реки Илек в границах крупных населенных пунктов (Актобе, Алга, Кандыагаш, Мартук)» водоохранная зона р. Бутак - 500 м, водоохранная полоса – 50 м.

Представлено согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 14.09.2020 года за №18-13-05/973.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

На период строительства объекта предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды. Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной водой. Для строительных работ вода используется технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся во временный септик с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы, строительный мусор.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего	3,028	-	3,028
в т.ч. отходов производства	2,011	-	2,011
отходов потребления	1,017	-	1,017
Янтарный уровень опасности			
отходы лакокрасочных материалов (AD070)	0,008	-	0,008
промасленная ветошь (AD150)	0,00000508	-	0,00000508
Зеленый уровень опасности			
огарки сварочных электродов (GA090)	0,003255	-	0,003255
твердые бытовые отходы (GO060)	1,017	-	1,017
строительный мусор (GG170)	2,0	-	2,0

Все образующиеся в результате строительства отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

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.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Актобе» от 20.11.2019 года №01-01/5836 о том, что на территории, подпадающей под «Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе», зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 21.05.2020 года №2-21/ЮЛС-46, в котором отмечается, что территория планируемых работ находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий. Вместе с тем, в местности проведения работ обитают дикие пушные животные, такие как: лиса, заяц, корсак. А также на данной территории не обитают и не пролегает пути миграции краснокнижных животных. Сведениями о наличии и отсутствии растений занесенных в Красную книгу не располагают.

Представлено письмо ГУ «Актюбинское лесное хозяйство» от 22.05.2020 года №113 о том, что в районе жилого массива «Акшат-3» проходимая трасса не проходит по территории государственного лесного фонда Актюбинского лесного хозяйства.

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.

Представлен протокол общественных слушаний в форме открытых собраний от 12 октября 2020 года по рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе». Общественные слушания организованы ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» и проведены по онлайн платформе для проведения видеоконференции Zoom. Представлен список участников общественных слушаний.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212 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 сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе.

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 сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г.Актобе» 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 5 месяцев. Начало реализации проекта – 2 квартал (апреля месяц) 2021 года согласно письма заказчика №01-02қб/0726 от 04.09.2020 года, 2021 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 соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, Выпуск 1;

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

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 15 сентября 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

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. 20, 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. 85, 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 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года №9.

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:

Молниезащита

1. В ведомости ссылочных документов альбома М3и3 исправлены нормативы, утратившие силу.

2. Молниезащита предусмотрена для ГРПШ-13-2ВУ1, указана в альбоме.

Оценка воздействия на окружающую среду

3. Представлено согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 14.09.2020 года за №18-13-05/973.

4. Представлено письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г. Актобе» от 20.11.2019 года №01-01/5836 о том, что на территории, подпадающей под «Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе», зеленые насаждения отсутствуют.

Ценовые предложения по сметной документации

5. 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 и 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 (8 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

6. Сметная документация откорректирована согласно сметно-нормативной базе в текущих ценах 2020 года (редакция 2020.4).

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) 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 на п.Акшат-3	м^3/час	2 973	2 973
2	Газопровод высокого давления ПЭ	м	30	30
3	Газопровод среднего давления ПЭ	м	26 980	26 980
4	ГРПШ-13-2ВУ1	шт.	1	1
5	ГРПШ-6	шт.	74	74
6	ГРПШ-10	шт.	425	425
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	253,783 167,932 27,841 58,010	254,970 168,947 27,841 58,182
8	Продолжительность строительства	мес.	5	5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода п.Акшат-3 - 2 973 м^3/час;
общая протяженность газопровода - 27 010 м;
ГРПШ-13-2ВУ1 - 1 шт.;
ГРПШ-6 - 74 шт.;
ГРПШ-10 - 425 шт.;
Общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов - 254,970 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 168,947 млн.тенге;
оборудование - 27,841 млн.тенге;
прочие затраты - 58,182 млн.тенге;
продолжительность строительства - 5 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства города Актобе» в соответствии с условиями договора от 04.11.2020 года №01-1604.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қ. Ақшат-3 кентін газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

Акшат-3 кентінің газ құбырының қуаттылығы	- 2 973 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы	- 27 010 м;
ГРПШ-13-2ВУ1	- 1 дана;
ГРПШ-6	- 74 дана;
ГРПШ-10	- 425 дана;
2020-2021 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 254,970 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 168,947 млн.теңге;
жабдықтар	- 27,841 млн.теңге;
өзге шығындар	- 58,182 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 04.11.2020 жылғы №01-1604 шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Мазенова А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кузбибаева С.Р.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ55VDD00157013

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 "Отдел строительства города Актобе" Республика Казахстан, Актюбинская область, Шалкарский район, Шалкарская г.а., г.Шалкар, улица И.Алтынсарина, дом № 31, 57е

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140005361

Наименование производственного объекта: РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А. ,

Актюбинская область, Актобе Г.А. ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель управления — Иманкулов Жаксагалей Исламович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 23.12.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,21700432	8,833634775
РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе" (при строительстве)	0,25855373	0,437606715
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0278	0,01171
Углерод	0,001042	0,00004
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)	0,0905438	0,383031
Сера диоксид	0,0245	0,000946
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000417	0,0001628
Хлорэтилен	0,000033	0,000129
Углерод оксид	0,058752	0,005421
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0001833	0,000716
Бутилацетат	0,00333	0,00162
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01306	0,01713
Азот (II) оксид	0,00198213	0,000321644
Азота (IV) диоксид	0,0122007	0,001979671
Метилбензол	0,01722	0,00837
Пропан-2-он	0,00722	0,00351
Железо (II, III) оксиды	0,000594	0,00232
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000511	0,0001996
РП "Строительство сетей газоснабжения поселка Акшат-3 г. Актобе" (при эксплуатации)	0,95845059	8,39602806
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,95845059	8,39602806
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.