«Ақтөбе қаласы «Жаңақоныс-5» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
30.03.2021 ж. № 04-0091/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Гипрогаз Кампани» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы «Жаңақоныс-5» тұрғын алабын 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

№ 04-0091/21 от 30.03.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Жанаконыс-5» г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз Кампани», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Жанаконыс-5» 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 жилого массива «Жанаконыс-5» г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии договором №01-0354 от 01.03.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищно- коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Гипрогаз Кампани», государственная лицензия №14012088 от 20.08.2014 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 21.08.2020 года;

постановление акимата города Актобе №123 от 05.01.2020 года «О реализации решения маслихата города Актобе «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы»;

постановление акимата города Актобе №601 от 31.01.2020 года о предоставлении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок;

постановление акимата города Актобе №5410 от 27.08.2018 года «Об утверждении проекта детальной планировки малоэтажной застройки жилого массива «Жанаконыс-5» города Актобе»;

архитектурно-планировочное задание №KZ45VUA00217131 от 20.05.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе»;

эскизный проект, согласованный ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актобе» №KZ50VUA00344111 от 11.01.2021 года;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 24.12.2020 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам №433 от 2020 года, выполненный ТОО «АктобеСтройЭксперт» (ГСЛ №001619 от 20.04.2006 года, приложение к лицензии от 11.08.2014 года);

инженерно-геологическое заключение №443/2020-ГИЗ от 09.04.2020 года, выполненное ТОО «АктобеСтройЭксперт» (ГСЛ №001619 от 20.04.2006 года, приложение к лицензии от 11.08.2014 года);

акт обследования №02-03-1/6229 от 15.10.2020 года о том, что на территории строительства отсутствуют зеленые насаждения, выданный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

протокол о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи (программы «ZoomVideoCommunications») по проекту

«Строительство сетей газоснабжения жилого массива Жана Коныс-5 г.Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» от 08.02.2021 года;

письмо №02-03-1/5533 от 21.09.2020 года о начале строительства во 2 квартале 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-гор-2020-00000751 от 20.05.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

письмо-дополнение б/н и даты к техническим условиям по поводу увеличения потребления газа, выданное АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

письмо-согласование №48-1-48-12-2064 от 28.12.2020 года на увеличение объема газа, выданное УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия»;

№14-1357-7/2020 от 23.07.2020 года на пересечение (ВОЛС) ТУСМ-14, выданные АО «Қазақтелеком».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №2-21/ЮЛК-121 от 29.12.2020 года о том, что совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются, 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 №18-13-02-05/1471 от 31.12.2020 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-согласование №179 от 01.10.2020 года на рабочий проект, выданное ГУ «Отдел жилищной инспекции города Актобе»;

газопровод высокого давления согласован с ТУСМ-14, ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе» КГУ «Ақтөбе жер мониторингі», Актюбинским филиалом РГП на ПХВ «Госградостроительныйкадастр» от 09.09.2020 года (альбом 443-С12-ГСН-лист 2);

газопровод среднего давления согласован с АО «Aqtobe su-energy group» от 22.12.2020 года, ТУСМ-14; ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе» КГУ «Ақтөбе жер мониторингі», Актюбинским филиалом РГП на ПХВ «Госградостроительныйкадастр» от 09.09.2020 года (альбом 443-С11-ГСН-лист 2);

наружные сети электроснабжения согласованы с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 21.09.2020 года (альбом 443-С12-ЭС-лист 1).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГП, КР, ГСН, ЭС;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «АктобеСтройЭксперт»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и объектов жилого

массива «Жанаконыс-5» в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в г. Актобе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,26 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 2,3 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно инженерно-геологического заключения №443/2020-ГИЗ от 09.04.2020 года, выполненного ТОО «АктобеСтройЭксперт», проектируемая трасса газопровода проходит преимущественно по жилому массиву.

На основании выполненных полевых и лабораторных работ по исследованию состава и физико-механических свойств грунтов, среди отложений различного генезиса и возраста, выделены 2 (два) инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

ИГЭ №1 – суглинки тяжелые песчанистые, светло-коричневого цвета, твердые, известковистые с линзами песков средней крупности, мощностью до 20 см. Вскрыты с поверхности до глубины 0,8 -1,4 м. Мощность слоя 0,8-1,7 м. Расчетные физико-механические характеристики: плотность – 1,61 г/см^3; удельное сцепление – 25 кПа; угол внутреннего трения – 27^O; модуль деформации – 10 МПа;

ИГЭ №2 – пески средней крупности, желтовато-серые, средней плотности, маловлажные, кварцевополевошпатовые с тонкими прослоями песчаников, мощностью до 5 см, с линзами суглинков, мощностью до 20 см. Вскрыты с глубины 0,8-1,4 м до 2,6-5,5 м. Вскрытая мощность слоя 1,2-4,7 м. Расчетные физико-механические характеристики: плотность – 1,58 г/см^3; удельное сцепление – 0,67 кПа; угол внутреннего трения – 32^0; модуль деформации – 30 МПа.

Основанием площадки инженерных сетей являются грунты ИГЭ №1, ИГЭ №2.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали – «высокая».

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты слабо и сильно агрессивные к бетону на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком портландцементе.

Грунтовые воды на участке изысканий до глубины 5,0 м скважинами не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения с установкой ГРПШ для поселка Жанаконыс-5, расположенного в окрестностях западного района города и относится в административном отношении к территории города Актобе. Территория жилого массива согласно ПДП переназначена для малоэтажной застройки ИЖС со всеми необходимыми объектами социально-культурного назначения и инженерно-коммуникационных сетей.

Генеральный план проектируемого ГРПШ выполнен на основе топографической съемки в соответствии с заданием на проектирование и исходных данных с учетом

технологической схемы, рельефа местности, подхода инженерных сетей. Система высот-Балтийская. Система координат - местная.

Рис.1 - Ситуационная схема жилого массива «Жанаконыс-5»

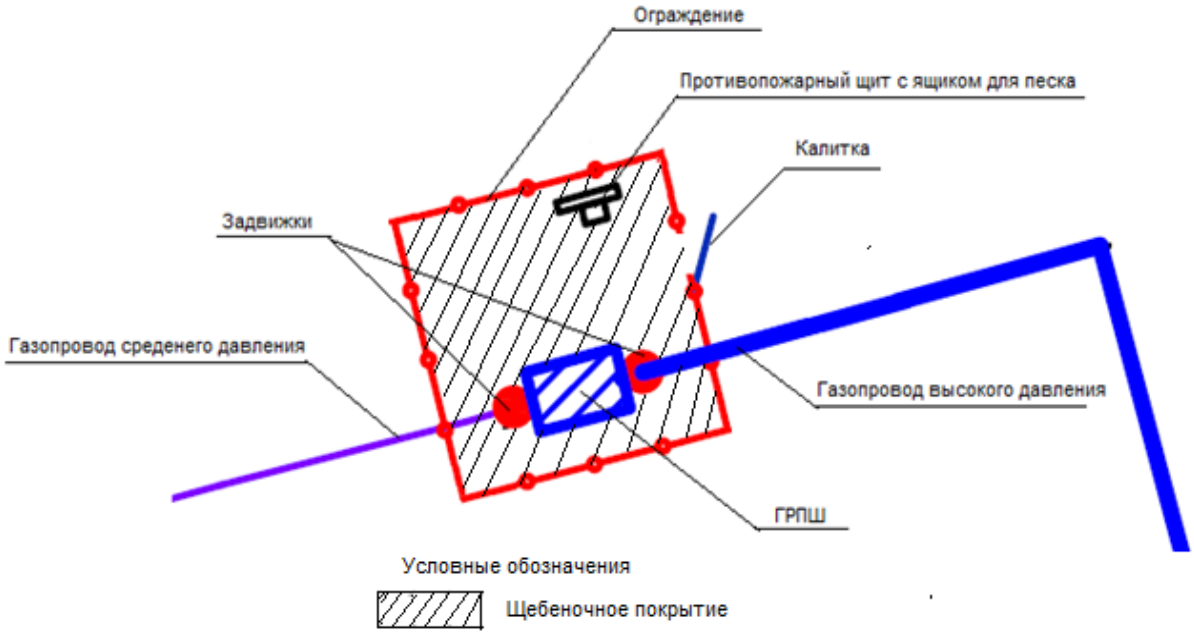


Рис. 2 - Схема генплана участка ГРПШ

Проектируемый газопровод пересекает автодорогу «Актобе-Уральск» методом прокола.

ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной)

Участок (площадка) проектируемого ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной) расположен с юго-восточной стороны поселка Жанаконыс-5.

На участке предусмотрено размещение ГРПШ с наружными размерами в плане 2,0х1,5 м, устанавливаемого на рамочной подставке в металлических стойках и установка деревянного противопожарного щита с деревянным ящиком для песка.

Территория участка квадратная с размерами 6,0х6,0 м, по периметру предусмотрено ограждение высотой 1,6 м из сетчатого ограждения по металлическим столбам. В ограждении предусмотрена калитка шириной 1,0 м для прохода на участок ГРПШ.

Покрытие всего участка – щебеночное по уплотненному грунту.

За отметку 0,00 площадки ГРПШ принята отметка верха щебеночного покрытия площадки, соответствующая абсолютной отметке 237,90.

Технические показатели по генеральному плану участка ГРПШ

Таблица №6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0036
2	Площадь застройки	м^2	3,00
3	Площадь щебеночного покрытия площадки	м^2	36,00

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ

ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 70х6 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,85 м и заделывается бетоном класса В12,5, W4, F50.

Опоры под трубопроводы приняты из труб диаметрами 159х4 мм, 108х4 мм, 76х4 мм ГОСТ 10704-91, пластины приняты по ГОСТ 19903-2015, хомуты приняты из круглой стали ГОСТ 2590-2006. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 240 мм глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F50.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ размером 6,0х6,0 м из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» №50-3,0 ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 50х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из труб 89х3,5 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 400 мм глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса В12,5, W4, F50.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение задвижки размером 3,0х3,0 м из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» №50-3,0 ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 50х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из труб 89х3,5 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 400 мм глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса В12,5, W4, F50.

Молниезащита высотой 12,0 м заделана в грунт на глубину 3,0 м и принята из составных труб диаметрами 108х4 мм, 76х4 мм, 57х4 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 24 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1) с расчетными физико-механическими характеристиками в водонасыщенном состоянии: с=22 кПа; φ=18º; р=1,70 т/м³; Е=10 МПа.

В основании фундаментов предусмотрено уплотнение грунта трамбовками.

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

Наружное газоснабжение

Подводящий газопровод высокого давления II категории

Рабочий проект разработан на основании:

технических условий №03-гор-2020-00000751 от 20.05.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

задания на проектирование, утвержденного ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог г.Актобе».

Точка подключения - подземный газопровод высокого давления II категории (диаметр 315 мм, Рпр.=0,6 МПа). В точке врезки предусмотрена задвижка расчетным диаметром в надземном исполнении (в ограждении 3х3 м).

Подводящий газопровод высокого давления PN 0,6 МПа Dн160х14,6 мм до ГРПШ-13-2В-У1:

пропускная способность - 2218,2 м³/час;

диаметр, толщина стенок трубопровода - 160х14,6 мм;

общая протяженность газопровода - 0,143 км;

протяженность подземного газопровода - 0,141 км;

протяженность надземного газопровода - 0,002 км.

Подводящий газопровод высокого давления II категории принят подземным способом из полиэтиленовых труб расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 и надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Проектируемый газопровод пересекает автодорогу методом прокола.

На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр и устанавливается отключающее устройство.

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

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,30 м.

Укладка полиэтиленового газопровода осуществляется на мягкий местный грунт толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого местного грунта не менее 20 см.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости предусмотрены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные футляры на выходе из земли покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! (Осторожно!) ГАЗ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность согласно таблиц 23, 24 СП РК 4.03-101-2013.

Для понижения высокого давления (0,6 МПа) до среднего давления и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного заводской готовности.

ГРПШ-13-2В-У1 с одной линией редуцирования (основная и резервная линии редуцирования), с регуляторами РДГ-50В (понижение давления с высокого до среднего Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа), с коммерческим узлом учета расхода газа, с предохранительно-сбросными клапанами ПСК-50В-5.

На выходе из земли перед ГРПШ предусмотрена стальная задвижка 30с41нж ду-150 мм.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки и двух слоев эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ.

Переход газопровода высокого давления через дорогу от ПК0+38,0 до ПК1+14,0

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через автомобильную дорогу «Актобе-Уральск» на ПК 1552+96/714+904 методом прокола.

Газопровод на переходе предусмотрен из полиэтиленовых труб расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения при производстве работ методом прокола не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладка газопровода высокого давления в месте пересечения с автодорогой выполнена под углом 90° в полиэтиленовом футляре по ГОСТ 18599-2001 SDR 11 ПЭ80 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

На конце футляра по ходу газа предусмотрена контрольная трубка, выходящая под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003 концы футляра выведены на расстояние не менее 2,0 м от подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости приняты при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

Газопровод среднего давления

Точка подключения - проектируемый ГРПШ-13-2В-У1 в ограждении 6х6 м.

На выходе из ГРПШ установлено отключающее устройство-задвижка ду-200 мм.

Общая протяженность газопровода среднего давления PN 0,3 МПа – 13,6675 км.

Расчетный максимальный часовой расход газа на одно домовладение принимается 5,0 м^3/час.

Для газоснабжения сектора индивидуальной застройки предусмотрена установка для каждого жилого дома индивидуального шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6.

Рабочим проектом предусмотрена защита ГРПШ от падения на него электропроводов.

Прокладка проектируемого газопровода среднего давления предусмотрена подземным и надземным способом.

Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 50%, но не менее одного стыка.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Подземный газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,35 м.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки до 5,0 мм предусматривается при помощи соединительных деталей с нагревательным элементом.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода с толщиной стенки более 5,0 мм предусматривается встык.

Соединение приварных деталей к трубопроводу (отводы, тройники) производится с помощью соединительных деталей с закладными нагревателями.

На выходе из земли перед каждым домовладением устанавливается отключающее устройство - кран шаровой (приварной) ду-25 мм.

Переход полиэтилен - сталь предусмотрен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода предусмотрен с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! (Осторожно!) ГАЗ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. В месте пересечения газопровод заключается в полиэтиленовый футляр SDR17, выходящий на 2,0 м в каждую сторону от оси пересечения. Концы футляра заделываются монтажной пеной.

Пересечение с кабелем ВОЛС ТУСМ-14 предусмотрено под прямым углом ниже залегания кабеля, труба газопровода заключается в полиэтиленовый футляр по ГОСТ 18599-2001. Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на герметичность давлением согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013.

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2ВУ1 использована металлическая опора высотой 15,0 м (12,0 м над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра. На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 2,0 м (из него длина 0,5 м приваривается к трубе) из круглой стали диаметром 24 мм. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали 50х50х5 мм (ГОСТ 8509-93) длиной 3,0 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

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключения других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудования и т. д.;

протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

Рабочий проект согласован с ГУ «Отдел жилищной инспекции города Актобе» №179 от 01.10.2020 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «АктобеСтройЭксперт».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: земляные работы источник 6001-001, пересыпка пылящих материалов – источник 6002-001, лакокрасочные работы – источник 6003-001, сварочные работы – источник 6004-001, нанесение битума – источник 6005-001, нанесение мастики - источник 6006-001, работа спецтехники – источник 6007-001, компрессор передвижной - источник 0001-001, электростанция передвижная дизельная – источник 0002-001.

В процессе строительства определены 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 2 – организованные, 6 – неорганизованные и 1 – передвижной источник.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: неплотности неподвижных оборудований газопровода (фланцевые соединения) – источник 6001, неплотности неподвижных оборудований газопровода (ЗРА) – источник) 6002, предохранительный сбросной клапан свеча (ПСК) ГРПШ (свеча стравливания) источники № 0001÷№0003.

При эксплуатации определены 5 источника выбросов, из них: 3 – организованные, 2 – неорганизованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 7.312877594 /пер.;
при эксплуатации - 0.0027621416 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства – 2021 год		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.026005564	7.312877594
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2022 года – бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.00008720777	0.0027621416

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 3.0.

На период строительства и эксплуатации определено, что нет необходимости расчетов приземных концентраций по ингредиентам, приведенным в таблицах «Определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период эксплуатации», на основании п. 5.21 Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана 2008 год. Максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК.

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

Водные ресурсы

Ближайший поверхностный водный объект р. Жинишке находится на расстоянии 120 м. Представлено письмо-согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 31.12.2020 года за №18-13-02-05/1471.

Согласно заключению об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды в период изысканий (14 апреля 2020 г.) до глубины 5,0 м выработками не вскрыты.

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 в биотуалеты 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.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.3

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	1,0319	-	1,0319

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

Представлен акт обследование ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 15.10.2020 года №02-03-1/6229 о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Жанаконыс-5» г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 29.12.2020 года №2-21/ЮЛК-121, в котором отмечается, при рассмотрении рабочего проекта «Строительство сетей газоснабжения жилого массива Жанаконыс-5 г.Актобе» на указанных участках отсутствуют пути миграции животных, занесенных в Красную книгу РК. Возможны миграции пушных зверей – карсак, лиса, степной хорь и заяц. Также согласно представленной ситуационной схеме трасса газопровода совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территории не имеют.

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 о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи (программы «ZoomVideoCommunications») по проекту «Строительство сетей газоснабжения жилого массива Жана Коныс-5 г.Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» от 08 февраля 2021 года.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Жанаконыс-5» 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 жилого массива «Жанаконыс-5» 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 жилого массива «Жанаконыс-5» 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 составляет 9 месяцев. Начало реализации проекта – 2 квартал 2021 года согласно письма заказчика №02-03-1/5533 от 21.09.2020 года.

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 20.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020 (Выпуск 1) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020 (Выпуск 1);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы,

ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2019 изменения и дополнения выпуск 18;

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

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

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, 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 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 г. выполнен с учетом прогнозного уровня инфляции, установленного, согласно приложению 1 к «Прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы» протокол №9 от 4 мая 2020 года.

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:

Генеральный план

1. В общих данных (лист ГП-1) в таблице «Основные показатели по генплану» откорректирована площадь покрытия площадки.

Оценка воздействия на окружающую среду

2. В таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве» исправлен срок строительства.

Ценовые предложения по сметной документации

3. 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).

7.2 Оценка принятых проектных 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 №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность подводящего газопровода	км	0,148	0,143
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	км	13,6675	13,6675
3	Потребляемый расход газа с. Жанаконыс-5	м^3/час	2218,2	2218,2
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	307,838 219,517 20,580 67,741	295,981 209,475 20,478 66,028
5	Продолжительность строительства	мес.	6	9

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Жанаконыс-5» г. Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих

в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность подводящего газопровода	- 0,143 км;
протяженность внутриплощадочного газопровода	- 13,6675 км;
потребляемый расход газа с. Жанаконыс-5	- 2218,2 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства	
в текущих ценах 2021 года	- 295,981 млн. тенге;
в том числе: СМР	- 209,475 млн. тенге;
оборудование	- 20,478 млн. тенге;
прочие затраты	- 66,028 млн. тенге;
продолжительность строительства	- 9 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» в соответствии с условиями договора №01-0354 от 01.03.2021 года.

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 өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласы «Жаңақоныс-5» тұрғын алабын 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:

жеткізуші газ құбырының ұзындығы	- 0,143 км;
алаң ішіндегі газ құбырының ұзындығы	- 13,6675 км;
Жаңақоныс-5 ауылының тұтынылатын газ шығыны	- 2218,2 м^3/сағатына;
2021 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 295,981 млн. теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 209,475 млн. теңге;
жабдықтар	- 20,478 млн. теңге;
өзге шығындар	- 66,028 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 9 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 01.03.2021 жылғы №01-0354 шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

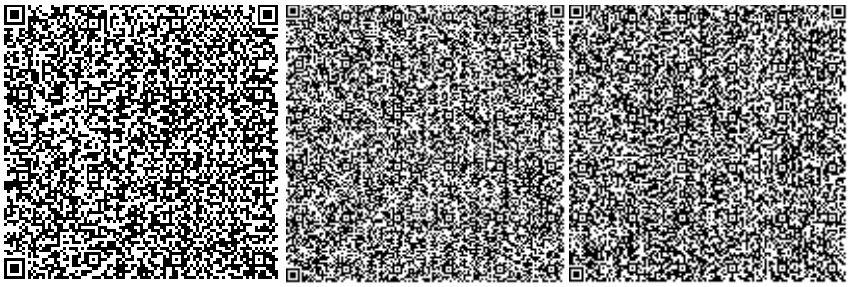
3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Валиев А.М.

И.о. директора

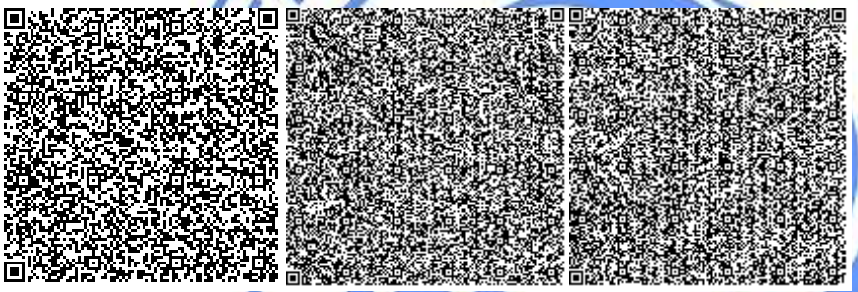
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

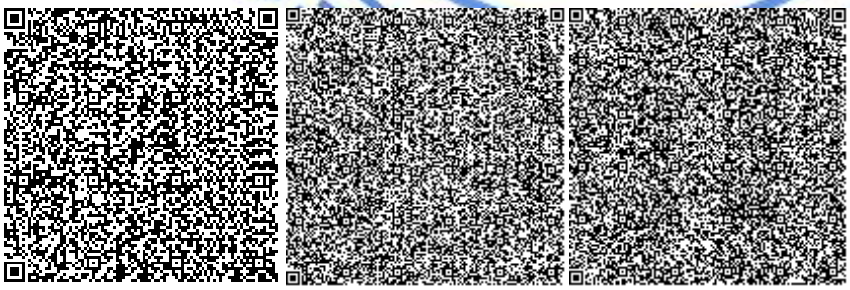
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

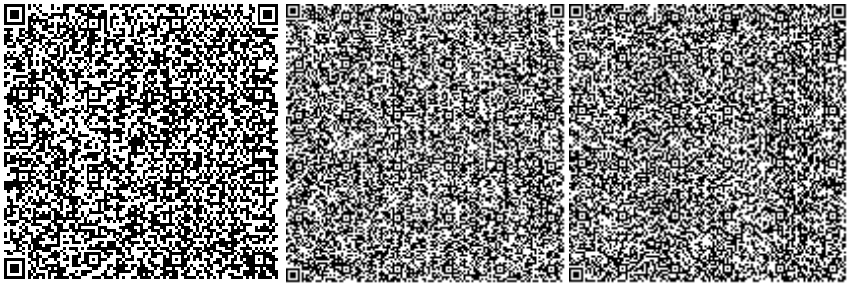
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Кенжина Ж.К.

Эксперт

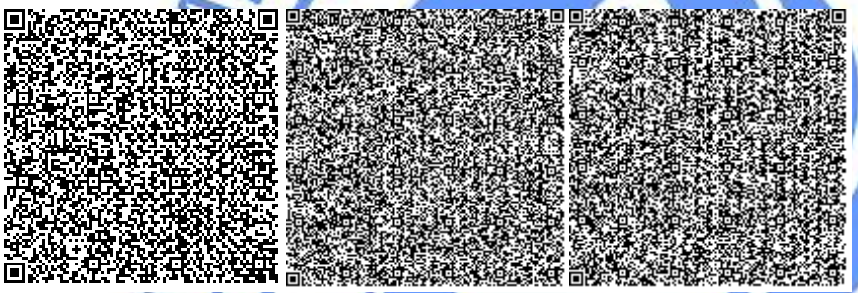
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

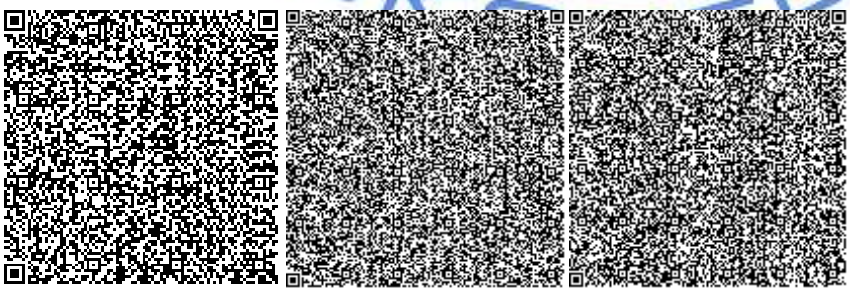
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Алтаева А.Г.

Эксперт

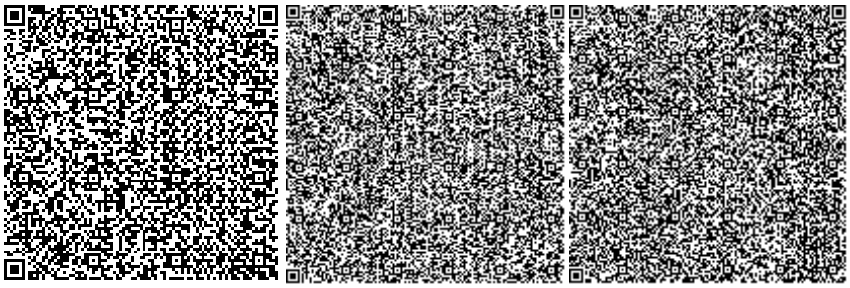
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Каражаков А.С.

Эксперт

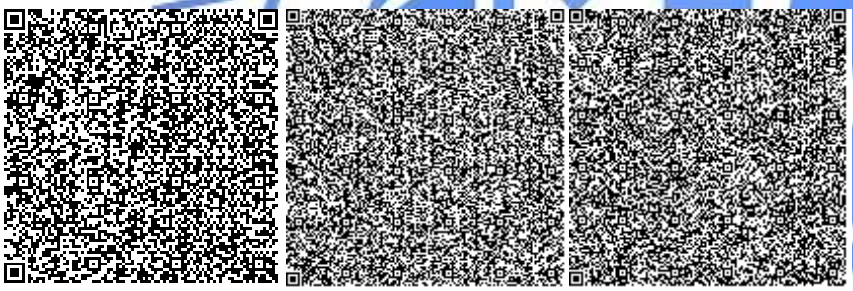
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Калменов Б.К.

Эксперт

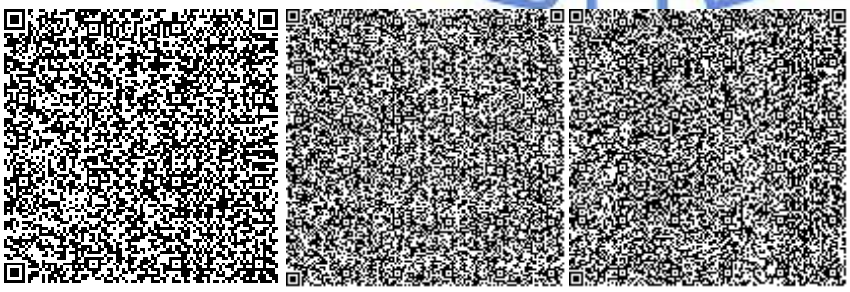
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Біртай Б.Б.

Эксперт

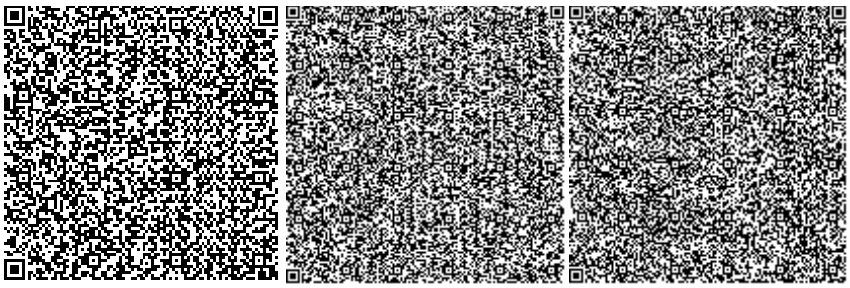
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

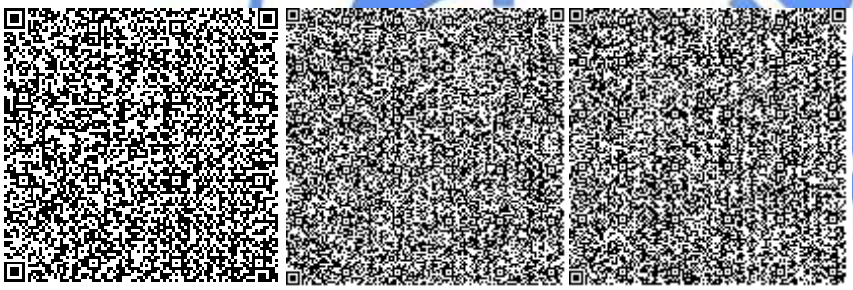
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бойченко Д.А.

Эксперт

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



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ68VDD00162793

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 жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе" 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 10, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190240037042

Наименование производственного объекта: РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Жанаконыс-5" г. Актобе"(на период строительства и эксплутации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

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)

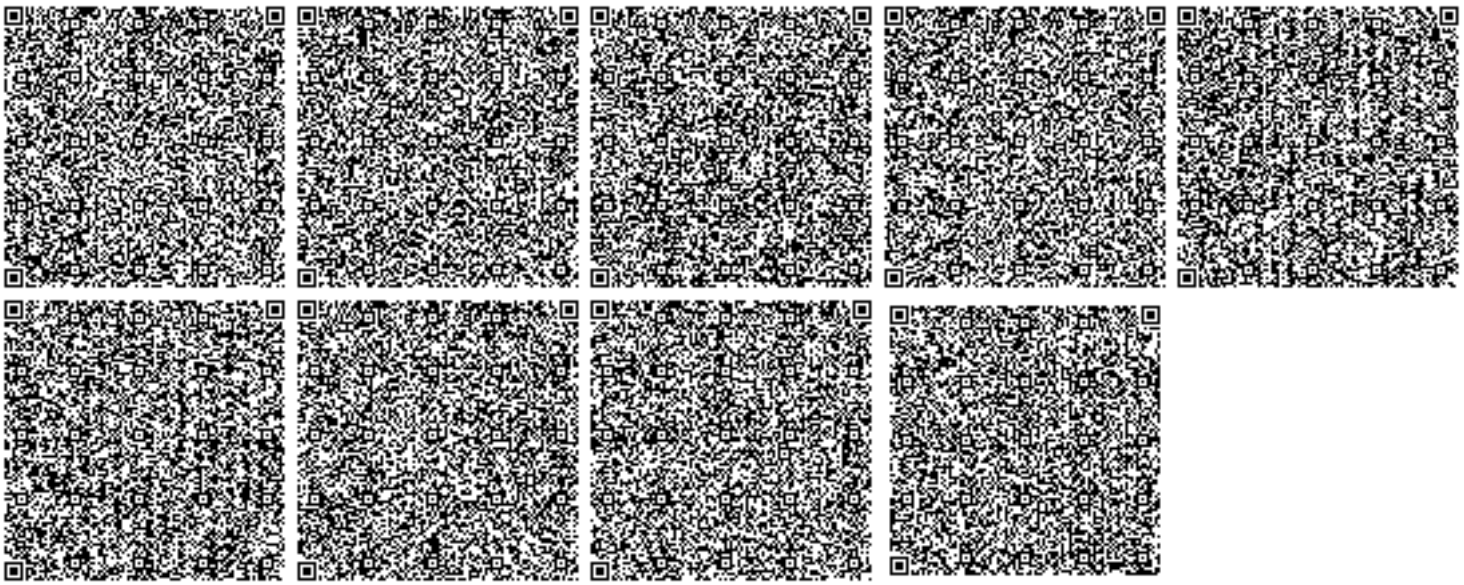
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 19.03.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,02609277177	7,31563973545
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Жанаконыс-5" г. Актобе"(при строительстве)	0,026005564	7,312877594
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,013070114	6,724376
Сера диоксид	0,000659312	0,0006325
Метилбензол	0,00003444	0,0384268
Пропан-2-он	0,00001667	0,016226
Уайт-спирит	0,0000556	0,2144926
Формальдегид	0,000083334	0,000051
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000000111	0,0000232
Углерод	0,000388888	0,000255
Углерод оксид	0,004114	0,003141
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00218754	0,0022162
Бенз/а/пирен	0,000000008	0,000000004
Азот (II) оксид	0,000746028	0,00048625
Азота (IV) диоксид	0,004590958	0,0029923
Бутилацетат	0,00001667	0,007781
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,00000182	0,00000944
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000000481	0,0021307
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00002987	0,2770206
Железо (II, III) оксиды	0,00000972	0,022617
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Жанаконыс-5" г. Актобе"(при эксплуатации)	0,00008720777	0,00276214145
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000000072	0,00000022355
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000872	0,0027619
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000000057	0,0000000179
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.