«Жамбыл облысы Жуалы ауданының Б. Момышұлы ауылында 16,7 + 20,0 га тұрғын алаптың инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)»
жұмыс жобасы бойынша

22.12.2020 ж. № 19-0469/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жамбыл облысы Жуалы ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Жуалы ауданының Б. Момышұлы ауылында 16,7 + 20,0 га тұрғын алаптың инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0469/20 от 22.12.2020 г.

по рабочему проекту

«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области»** разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №101140016647/200097/00 (112) от 16.10.2020 г., заключенному с КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области», письмо-заявка №-10-688 от 11.09.2020 года.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области».

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия №13004531 от 27.03.2013 года, выданное Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и ЖКХ, категория – I, с приложениями от 27.03.2013 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 27.03.2019 года, по рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области», утвержденный руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №26 от 17.06.2019 года, по рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области», утвержденное главным архитектором КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области»

письмо-заявка №10-688 от 11.09.2020 года, КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области», об источниках финансирования и о начале строительства в 2021 году;

акт от 10.09.2020 года, составленный комиссионно, о том, что, при выездном визуальном обследовании района строительство газопроводов, зеленых насаждениях подлежащих к рубке не обнаружено;

письмо №379 от 29.06.2020 года, КГП на ПХВ «Ветеринарная станция Жуалынского района Управления ветеринарии акимата Жамбылской области», об отсутствии очагов захоронения сибирской язвы и скотомогильников, в районе строительства;

решение №99 от 06.08.2020 года, Акима села Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области, о выделении КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» земельных участков площадью 0,0015 га (2 ед.) в жилых массивах площадью 20,0 га и 16,7 га соответственно с правом постоянного пользования под строительство газорегуляторных пунктов, а так же, утвердить общественный сервитут на право целевого использования на участок земли 1,27 га под строительства газопроводов в указанных жилых массивах;

государственный акт №993590 от 09.10.2020 года, на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 0,0015 га, кадастровый номер – 06-089-003-1207, выделенный под строительство газорегуляторного пункта (ГРПШ) из земель нового юго-западного массива 20,0 га села Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области;

государственный акт №993592 от 09.10.2020 года, на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 0,0015 га, кадастровый номер – 06-

089-005-1225, выделенный под строительство газорегуляторного пункта (ГРПШ) из земель нового юго-восточного массива 16,7 га села Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области;

акт №5 от 14.01.2019 года, выбора и размещения инфраструктуры (обеспечения газом и водоснабжения) жилых массивов 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района, с приложением плана расположения жилых массивов;

письмо №10-260 от 27.11.2020 года, КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» об расстояниях по доставке строительных материалов;

письмо №7-1116 от 27.11.2020 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Жуалынского района Жамбылской области», об расстояниях по вывозу строительного мусора;

протокол №26 от 23.11.2020 года, результатов испытаний радиационного фона, на площадке строительства инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилых массивов на 16,7+20,0 га, проведенный Испытательной лабораторией ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»;

протокол №27 от 23.11.2020 года, результатов испытаний измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе, на площадке строительства инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилых массивов на 16,7+20,0 га, проведенный Испытательной лабораторией ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»;

проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области» выполненный ТОО «Экологический центр проектирования» в 2020 году, государственная лицензия №01769Р от 29.07.2015 года, выданное Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики РК;

заявка №01-03/09352 от 25.09.2020 года, КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области», на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области»;

письмо №19-01-01-02/1226 от 10.12.2020 года, Филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области» с направлением для выдачи резрешения на эмиссию в окружающую среду по РП «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду за №KZ37VDD00156270 от 14.12.2020 года, для объектов IV категории, выданный ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области», с приложениями №1 и №2;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области» составленный в 2019 году ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ №001217 от 22.06.2001 года, выданное Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства» с приложениями от 15.08.2012 года;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области» составленный в 2019 году, ИП «Оркен», государственная лицензия №14003236 от 28.02.2014 года, выданное Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития РК с приложениями;

прайс-листы, использованные и альтернативные при составлении сметной документации по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области» утвержденные заказчиком от 25.11.2020 г.

Технические условия:

№06-2019-02027 от 23.05.2019 года, выданные Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям (аул Б. Момышулы, жилмассив 20,0 га, 103 дома);

№06-2019-02028 от 23.05.2019 года, выданные Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям (аул Б. Момышулы, жилмассив 16,7 га, 75 домов).

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №5849 от 17.09.2019 г.;

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Жуалынский ГУ, от 18.09.2019 г.;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области», от 18.09.2019 г.;

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Жуалынского района Жамбылской области», от 18.09.2019 г.;

Аким КГУ «Аульного округа Б. Момышулы», от 18.09.2019 г.;

КГУ «Управление энергетики и ЖКХ Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности», №Г-222 от 24.09.2019 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. ТОМ 1.
   Книга 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные.
3. Книга 2. Отчет об инженерно-геологических изысканиях.
4. Книга 3. Отчет об инженерно-топографических изысканиях.
5. ТОМ 2.
   Альбом 1. ГП. Генеральный план.
6. Альбом 2. ГСН. Наружное газоснабжение.
7. Альбом 3. АС. Архитектурно-строительная часть.
8. Альбом 2. МЗ. Молниезащита.
9. ТОМ 3. Сметная документация.
10. Проект организации строительства.
11. Паспорт рабочего проекта.
12. Проект «Оценка воздействия на окружающую среду».
13. Прайс-листы, основные и альтернативные.
14. Расчетные расходы газа.

5.4 Цели и назначение объекта строительства

С реализацией проекта по строительству подводящих и внутрипоселковых распределительных газопроводов будут созданы условия для поставок природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного жилого массива.

Проект запланирован с учетом большой перспективы развития района, имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители.

Строительство подводящих газопроводов является первой ступенью газоснабжения, распределительные газопроводы внутри массива являются второй ступенью

газоснабжения.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие новых рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га расположен в ауле Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 41,0°С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 44°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98	- минус 27^{0}С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92	- минус 23^{0}С;
район по весу снегового покрова	- I;
нормативное значение веса снегового покрова	- 0,5 кПа;
нормативное значение ветрового давления	- 0.73 кПа;
район территории по давлению ветра	- III;
сейсмичность площадки	- 8 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам	- вторая;
нормативная глубина промерзания для	
супеси, песков мелких и пылеватых	- 96 см;
для суглинков и глин	- 79 см;
для песков средней крупности, крупных и гравелистых	- 103 см;
для крупнообломочных грунтов	- 116 см.

Продолжительность периода со средней суточной температурой наружного воздуха <8°С (отопительного сезона) составляет 162 суток. Продолжительность периода со средней суточной температурой менее 0 °С составляет 100 суток.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области» выполненный ИП «Джарасов Оркен Бахытжанович», государственная лицензия №14003236, от 28.02.2014 г., выданная агенством комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан. Министерство регионального развития Республики Казахстан.

Геоморфология

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к 1 надпойменной террасе р. Терс. Рельеф относительно ровный.

Геолого-литологическое строение территории

В геологическом строении участка принимают участие аллювиальными отложениями четвертичного возраста (aQ_{IV}), представленные суглинками. Точное распространение границ литологических разностей грунты на инженерно-геологических колонках м.

Гидрогеологические условия: Подземные воды в период изысканий не вскрыты. По архивным данным УПВ вскрыты на глубине 5,0 м.

Периоды высокого и низкого стояние УПВ: весенне-летний период – высокое состояние УПВ, осенне-зимний период – низкое стояние УПВ.

На основании геолого-литологического разреза и физико-механических свойств грунтов, выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ №1 – Почвенно-растительный слой.

ИГЭ №2 – Суглинок.

Физико-механические свойства грунтов

Нормативные показатели физико-механических свойств инженерно- геологических элементов приводится ниже:

Таблица №1

Наименование показателей, единицы измерения	ПРС	Суглинок просадочный	Суглинок уплотненный
1	2	3	4
Мощность слоя, м	0-0,2	0,2-2,0	2,0-4,0
Наименование характеристик	Н	Н P_I P_{II}	Н P_I P_{II}
Влажность на границе пластичности		20,1	24,3
Удельный вес грунта, кН/м^3		18,1	20,2
Удельный вес в сухом состоянии, кН/м^3		15,5	17,5
Удельный вес твердых частиц, кН/м^3		27,1	27,1
Коэффициент пористости		0,74	0,54
Сцепление, кПа		25 17 25	31 21 31
Угол внутреннего трения, град		23 20 23	24 21 24
Модуль деформации при водонасыщении, мПа		17	27
Расчетное сопротивление грунта, кПа		-	-

Примечание:

Н – нормативные,

PI– расчетные по несущей способности,

PII – расчетные по деформации.

Коррозионная активность грунта к стальным конструкциям по ГОСТ 9.015-74 принять средняя.

Агрессивность грунтов: Грунты согласно СП РК 2.01-101-2013, табл.Б.1, Б.2 по содержанию водорастворимых сульфатов (770 мг/кг) для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 является среднеагрессивными. Грунты по содержанию водорастворимых хлоридов грунты слабоагрессивные для железобетонных конструкций (252 мг/кг).

Тип грунтовых условий по просадочности: Первый. Начальное просадочное давление равно 187 кПа.

Засоленность грунта: Согласно ГОСТ 25100-95, грунты на площадке строительства до 2,0 м незасоленные. Сухой остаток 0,13%.

Коэффициент фильтрации грунтов: для суглинка 0,4 м/сут,

Сейсмичность: Сейсмичность района согласно СП РК 2.03-30- 2017, составляет 8 (восемь) баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II (вторая). Таким образом, уточнённое значение сейсмичности участка следует принимать равным – 8 (восемь) баллов.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта по СП РК 2.04-01-2017 составляет: Суглинки – 79 см. Глубина проникновения нулевой изотермии: максимальная величина которого составляет 120 см.

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовыми экскаваторами:

Таблица №2

№ п/п	Наименование грунтов	Вид разработки		Соответствует пункту табл. 1-1 СН РК 8.02-05-2002
		вручную	Одноковшов. экскават.	
1.	ПРС	1	1	п.9, а
2	Суглинок	2	2	п. 35, в

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектом предусматривается строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7+20,0 га в ауле Б.Момышулы Жуалынского района Жамбылской области.

Исследуемый участок расположен в окраинах села Б.Момышулы Жуалынского района Жамбылской области. В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к 1 надпойменной террасе реки Терс.

Участки под ГРПШ в плане прямоугольной формы, общей площадью 0,003 га.

Рельеф ровный, спланированный с незначительным уклоном на север, перепад по высоте составляет с отметки 540,30 до отметки 502,60.

Расположение территории строительства приведено на ситуационной схеме.

Ситуационная схема

Проектом предусмотрено проектирование подводящего и внутриквартальной газораспределительной сети жилых массивов в а. Б.Момышулы Жуалынского района.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ШРП заложены

требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN».

Для снижения давления газа до требуемых параметров для массивов 16,70 га и 20,00га предусмотрены пункты учета расхода газа в шкафном исполнении как: ГРПШ-13-2Н-У1.

Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

Система координат-местная.

Система высот-Балтийская.

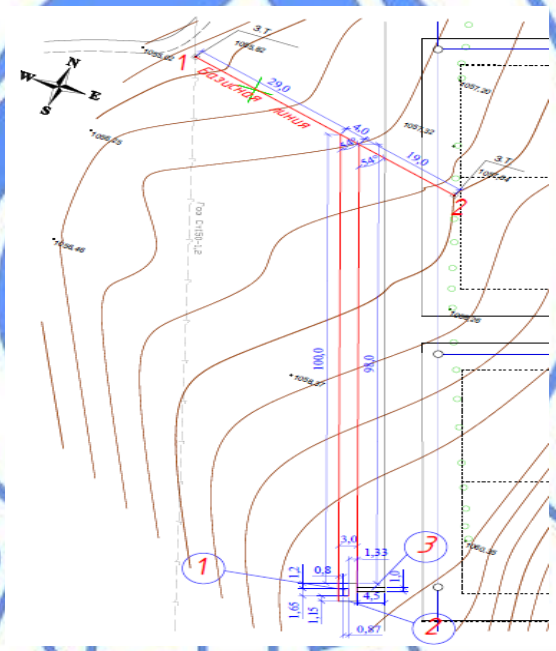
Горизонтальная привязка ГРПШ для массива 16,70га осуществлена от базисной линии, проведенной между З.Т. 1 с отметкой 1055,82 и З.Т. 2 с отметкой 1057,64. Для массива 20,0га осуществлена от базисной линии, проведенной между опорами ВЛ 1 с отметкой 1084,19 и ВЛ 2 с отметкой 1080,11.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ -13-2НУ1, соответствующую уровню верха фундамента, приняты абсолютные отметки по генплану 1060,15; 1079,50.

Покрытия участков и подъездных дорог к участкам ГРПШ предусмотрены гравийным покрытием.

Площадки ограждаются металлической оградой. Для прохода пешеходов на территории предусмотрены калитки.

Расположение проектируемого ГРПШ-13-2НУ1 для массивов 16,7 га и 20,0 га приведено на плане



Технические показатели по генплану для массивов 16,7га и 20,га

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь всего участка	га	0,003
2	Площадь участка в условных границах	м^2	24,00
2	Площадь застройки	м^2	2,88
3	Площадь покрытия	м^2	21,12

6.2.2 Технологические решения

Наружное газоснабжение

Общий расчетный расход газа по проекту составляет 536,0 м^3/час, в том числе:

Жилмассив 16,7 га - 263,0 м^3/час; Жилмассив 20,0 га - 273,0 м^3/час;

Общая протяженность газопроводов составляет – 9,180 км, в том числе:

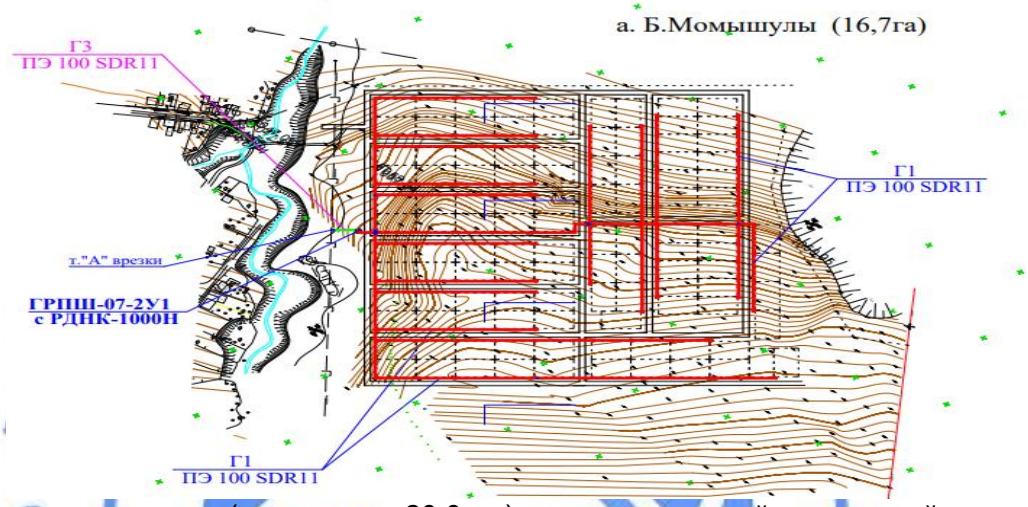
Жилмассив 16,7 га - 4,400 км; Жилмассив 20,0 га - 4,780 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №06-2019-02027 и №06-2019-02028 от 23.05.2019 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство газопроводов высокого и среднего давления (до ШГРП) и распределительных газопроводов низкого давления (после ШГРП) для новых жилых массивов села Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области.

Точка подключения (жилмассив 16,7 га) – существующий подземный газопровод высокого давления идущий от АГРС- «Бурное» в с. Б. Момышулы.

Давление в точке подключения – до 0,60 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – 273 мм.

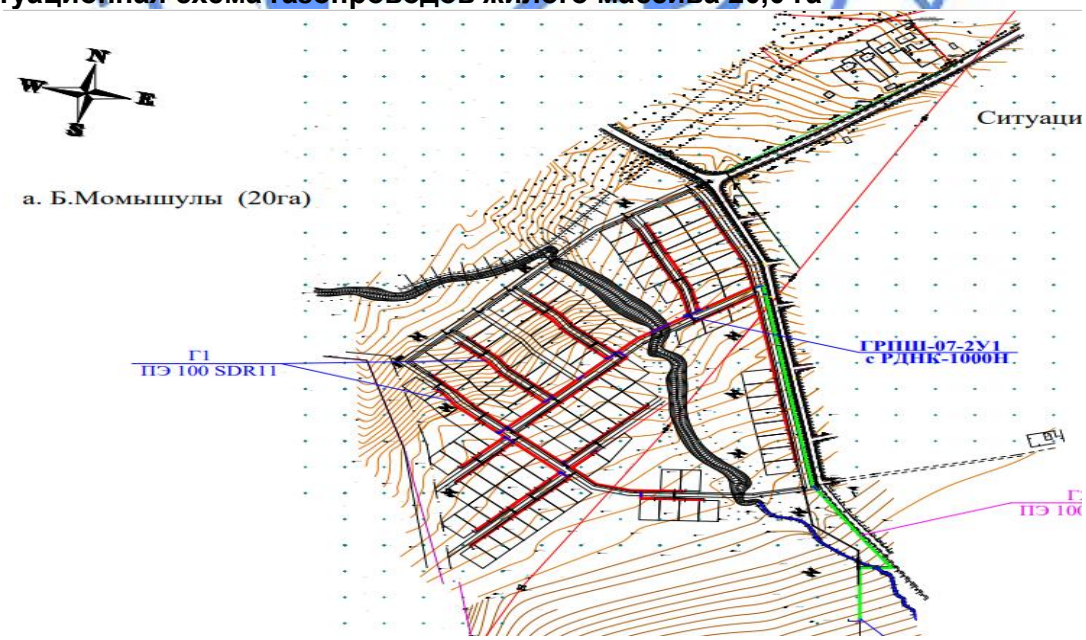
Ситуационная схема газопроводов жилого массива 16,7 га



Точка подключения (жилмассив 20,0 га) – существующий подземный газопровод среднего давления идущий к ШРП№15 в с. Б. Момышулы.

Давление в точке подключения – до 0,30 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – 159 мм.

Ситуационная схема газопроводов жилого массива 20,0 га



Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м^3.

Для снижения давления газа, в каждом из жилого массивов, предусмотрена установка ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н.

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-07-2У1 (2 комп)

Установка ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н и со счетчиком расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором miniElcor, шкафного типа предусмотрена со снижением давления газа от среднего давления 0,30 МПа до требуемых параметров низкого давления.

ГРПШ поддерживает установленное значения давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2НУ1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1500х870х1000(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

Пропускная способность ГРПШ - до 450 м^3/час;

Давление газа на входе в ГРПШ - 0,30…0,60 МПа;

Давление газа на выходе из ГРПШ - 270…300 кПа;

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 450 м^3/час;

Количество установки ГРПШ-07-2НУ1 - 2 (два) комп.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

Ограждение для ГРПШ-07-2У1

Ограждение: уголок 100х8 по ГОСТ 8509-86, сетчатое ограждение – сетка строительная №50-2,8 по ГОСТ 5336-80*, лист по ГОСТ 19903-90, калитка по серии 3.017-1вып.6, фундамент - бетон класса В15 на сульфатостойком цементе W4, F50, подготовка из щебеня природного камня.

Опора

Фундамент - выполняется в пробуренных скважинах 250 мм. Из бетона В15 на сульфатостойком цементе, F50. Подготовка -щебень пропитанный битумом толщиной 100 мм и превышающие размеры подошвы с каждой стороны 100 мм.

Стойка – уголок 63х6 по ГОСТ 8509-86, лист 150х4 по ГОСТ 19903-74*.

Опознавательные знаки

Опознавательные знаки устанавливаются по трассе газопровода на прямых участках через 300-500 м и на углах-поворота газопровода.

Опознавательные столбы оборудуются плакатами, в которых должны быть указаны: километраж газопровода, фактическая глубина заложения труб, расстояние до вершины угла поворота, ширины охранной зоны, принадлежность газопровода.

Покраску плакатов и надписи выполнить эмалью, устойчивой к атмосферным влияниям, за два раза по слою грунтовки. Качество покрытия верхнего плаката должно быть достаточным для визуального поиска с воздуха.

Очищенные боковые стенки фундамента обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Стойка 100х100х6, пластина 560х360, лист по ГОСТ 19903-74, грунтовка ГФ-021 по ГОСТ 25129-82, эмаль ПФ-115, голубая, желтая по ГОСТ 6465-76; детали крепления; фундамент – бетон класса В15 на сульфатостойком цементе W4,F50, подготовка из щебеня, из природного камня.

Фундамент молниеотвода

Фундамент - бетон класса В15 на сульфатостойком цементе W4, F50, подготовка из щебеня природного камня.

Основные технические показатели

Таблица №4

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	Опознавательный знак	шт.	51
2	ГРПШ	шт.	2
3	Молниеотвод	шт.	2

4	Площадь застройки	$м^2$	10,44

Антипросадочные мероприятия

В проекте антипросадочные мероприятия предусмотрены в соответствии с СН РК 5.01-02-2013 "Основания здании и сооружении". В соответствии с инженерно-геологическими изысканиями основанием под проектируемые сооружения служит-Суглинок желто-серый, просадочный. По просадочности первый. Начальное просадочное давление - 187 кПА-1,90 кг/см². Антипросадочные мероприятия не выполняются так как начальное просадочное давление под фундаментами превышает давления фундаментов на грунт. Максимальное давление грунту под фундаменты составляет-0,402 кг/см². менее чем начальное просадочное давление-1,90 кг/см².

Фундаменты выполнены монолитные бетонные, бетон класса В15, на сульфатостойком цементе, по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50. Под фундаментами выполнить щебеночную подготовку пролитой горячим битумом толщиной 100 мм, с заведением за грани фундамента на 100 мм с каждой стороны.

Антикорризийные мероприятия

Антикоррозийную защиту конструкций выполнить в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии". Все подземные железобетонные конструкции соприкасающиеся с грунтом выполнить из бетона марки W4, морозостойкости F50 на сульфатостойком цементе. Выполнить обмазку фундаментов горячим битумом за 2 раза по холодной битумной огрунтовке.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газопроводы высокого до 0,60 МПа и среднего до 0,30 МПа давления

Расчетный расход газа составляет:

Жилмассив 16,7 га - 263,0 $м^3$/час; Жилмассив 20,0 га - 273,0 $м^3$/час;

Протяженность газопроводов:

Жилмассив 16,7 га (Г3) - 0,034 км; Жилмассив 20,0 га - 0,836 км.

В проекте предусмотрено, строительство подводящего газопровода высокого давления (Г3 – 0,60 МПа) к жилому массиву 16,7 га, газопровода подводящего среднего давления (Г2 – 0,30 МПа) к жилому массиву 20,0 га, с установкой ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н с узлом учета с ротационным счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor, для снижения давления от высокого и среднего на низкое давление, далее предусматривается строительство внутриквартальных распределительных газопроводов низкого давления.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения всех потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты).

Газопроводы высокого и среднего давления от точки подключения до проектируемых ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки в существующий газопровод, предусмотрена подземная установка шарового полиэтиленового крана диаметром 63 мм в безколодезной установке. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе перед ГРПШ предусмотрена установка стальной задвижки диаметром 50 мм.

При пересечении автомобильных дорог, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами указанных сооружении приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 110х6,6 мм и выполняются открытом способом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и алюминиевым сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет:

Жилмассив 16,7 га - 263,0 м^3/час; Жилмассив 20,0 га - 273,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов:

Жилмассив 16,7 га (Г3) - 0,034 км; Жилмассив 20,0 га - 0,836 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Расчетный расход газа составляет:

Жилмассив 16,7 га - 263,0 м^3/час; Жилмассив 20,0 га - 273,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов:

Жилмассив 16,7 га - 4,366 км; Жилмассив 20,0 га - 3,890 км.

Распределительные газопроводы низкого давления после проектируемых ГРПШ-07-2НУ1, запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 32х3,0….125х11,4 мм, с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (после ГРПШ до входа в землю и на выходе из земли перед потребителями) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 25х3,0…89х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на основных ответвлениях от распределительных магистралей, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 63…125 мм в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе после ГРПШ предусмотрена установка задвижки диаметром 50 мм и перед потребителем установлен шаровый кран диаметром 25 мм.

В местах пересечения автодорог, улиц, проездов предусматриваются устройства футляров из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 110х6,6…180х10,74 мм, с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер, установка футляров выполняются открытом способом.

Концы футляра выводятся на расстояние 2 м от края дороги и заделываются гидроизоляционным материалом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и алюминиевым сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет:

Жилмассив 16,7 га - 263,0 м^3/час; Жилмассив 20,0 га - 273,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов:

Жилмассив 16,7 га - 4,366 км; Жилмассив 20,0 га - 3,890 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно СП РК 2.04-103-2013 «Устройствомолниезащиты зданий и сооружений».

Классификация взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан.

В проекте в качестве молниеотводов используются стержневые молниеприемники высотой 6,0 м на площадках ГРПШ-07-2У1 (2 комплекта), которые защищают от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации. Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ РК.

Основные технические показатели

Площадка ГРПШ-07-2У1

Молниеотвод высотой 6,0 м - 2 комплекта.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята стальная с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы приняты с коэффициентом запаса прочности 3,2;

соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у ГРПШ.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений

Для снижения давления газа с высокого и среднего на низкое давления запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-07-2НУ1 редуктором РДНК-1000Н с счетчиком газа СТГ-50G-100 с электронным корректором.

Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на ГРПШ устанавливается ограждение из металлической сетки высотой 2,0 м

Газопроводы низкого давления PN 0,005 МПа предназначаются для подачи газа к жилым домам с установкой у каждого потребителя приборов учёта в жилых массивах малоэтажной (усадебной застройки) обеспечивая подачу газа.

Система представляет собой сочетание кольцевых и тупиковых сетей газопроводов для обеспечения бесперебойной подачи газа всем потребителям, является простой, удобной и безопасной в обслуживании, предусматривает возможность отключения отдельных ее элементов для производства аварийных и ремонтных работ.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов заменены газом других видов топлива.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы. Таким образом, строительство газопроводов направлено на улучшение условий жизни и быта населения в а Б. Момышулы, а также, экологической обстановки

Намечаемая деятельность не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности.

При организации строительства учтено требования санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года №177.

6.5 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области» выполнен ТОО «Экологический центр проектирования» (ГЛ №01769Р от 29.07.2015 г.).

Исследуемый участок расположен в ауле Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области. Участок 16,7 га граничит: с северной стороны на расстоянии 152 м - с железной дорогой, с западной стороны на расстоянии 234 м - с жилой зоной, с юго-восточной стороны на расстоянии 224 м - с жилой зоной, с восточной и южной стороны – со степью. Участок 20 га граничит: с северной стороны на расстоянии 437 м - с железной дорогой, с западной стороны на расстоянии 356 м - жилой зоной, с восточной стороны на расстоянии 157 м – жилой зоной, с южной стороны – со степью. На территории строительства водный объект отсутствует. Во время проведения строительных работ зеленые насаждения не будут подвергаться вырубке, переносу или сносу.

Воздействие на атмосферный воздух. Вблизи участка строительства крупные предприятия – источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют. Загрязнение воздушного бассейна происходит в период проведения строительно-монтажных работ.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться: Ист.№0001 Компрессор работает на дизельном топливе. Расход топлива -0,202 т/год, время работы 400 час в период строительства. В атмосферу выделяются ЗВ: азот (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19; Ист.№0002 Дизель-генератор работает на дизельном топливе. Расход топлива - 0,205 т/год, время работы 6 час в период строительства. В атмосферу выделяются ЗВ: азот (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы С12-19. Ист.№0003 Котел битумный. Котел для разогрева битума. Расход битума составляет – 0,683275 т/год, время работы 107 час/год. В атмосферу выделяются ЗВ: азот (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, взвешенные частицы. Ист.№6001 Земляные работы. Экскаватор. Объём разработки грунта – 150750,232 м^3/год. Время работы –469 час/год. В атмосферу выделяются ЗВ: пыль неорганическая, 70-20 % содержащая двуокись кремния.

Ист.№6002 Вскрышные работы. Бульдозер. Объём разработки грунта – 53641,466 м^3/год. Время работы – 93 час/год. В атмосферу выделяются ЗВ: пыль неорганическая, 70-20 % содержащая двуокись кремния. Ист.№6003 Склад щебня. Время хранение 520 час/год. Объем хранения – 0,519394 т/год. В атмосферу выделяются ЗВ: пыль неорганическая, 70-20 % содержащая двуокись кремния. Ист.№6004 Склад песка. Время хранение 520 час/год. Объём хранения – 3071,3124 т/год. В атмосферу выделяются ЗВ: пыль неорганическая, более 70 % содержащая двуокись кремния. Ист.№6005 Сварочный аппарат. Количество электродов 679,9199 кг/год. Время работы 520 час/год. В атмосферу выделяются ЗВ: железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения.Ист.№6006 Газосварочный аппарат. Материал пропан – бутан, расход материала – 209,445 кг/год. Время работы 196 час/год. В атмосферу выделяется ЗВ: азот (IV) диоксид. Ист.№6007 Покрасочные работы. Расход материала Грунтовка ГФ-021 – 0,003074 т/год, Растворитель Р-4 0,00005249 т/год, Лак БТ-577 (аналог Лак БТ-123) – 0,024432 т/год, Краска МА-15 (аналог ПФ-133) – 0,012456 т/год, Эмаль ПФ-115 – 0,0286143 т/год, Растворитель Уайт-спирит – 0,000939 т/год. В атмосферу выделяются ЗВ: диметилбензол, уайт-спирит, метилбензол, бутилацетат, пропан-2-он. Ист.№6008 Машинка шлифовальная. Время работы 9 час/год. В атмосферу выделяются ЗВ: взвешенные частицы, пыль абразивная. Ист.№6009 Агрегат для сварки полиэтиленовых труб. Время работы 465 час/год. В атмосферу выделяются ЗВ: углерод оксид, уксусная кислота. Ист.№6010 Автотранспорт. Транспортировка строительных материалов. Время работы 91 час/год. При движении автотранспорта в атмосферу выделяются ЗВ: пыль неорганическая, 70-20 % содержащая двуокись кремния.

При строительстве выявлены 13 источников загрязнения атмосферы, из них организованные нормируемые – 3, неорганизованные нормируемые – 10, в том числе неорганизованные ненормируемые – 1.

Выбросы носят кратковременный характер. Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Необходимость расчета рассеивания определена согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Расчет выполнен на программном комплексе «ЭРА» V 2.0.».

Результаты расчетов приземных концентраций на период строительства показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их не стационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. Источники загрязнения атмосферы не вносят существенного вклада в загрязнение атмосферы района.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства

Таблица №5

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества	
		г/с	т/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды	0,00541	0,01017
0143	Марганец и его соединения	0,000625	0,001175
0301	Азота (IV) диоксид	0,8789212	0,0172386
0304	Азот (II) оксид	0,1421513	0,00223728
0328	Углерод	0,07427	0,000666
0330	Сера диоксид	0,11673	0,001809
0337	Углерод оксид	0,7817194	0,0189914
0616	Диметилбензол	0,1025	0,0169744
0621	Метилбензол	0,000379	0,00003254
0703	Бенз/а/пирен	0,000001378	0,0000000221

1210	Бутилацетат	0,0000733	0,0000063
1325	Формальдегид	0,01595	0,0002212
1401	Пропан-2-он	0,000159	0,00001365
1555	Уксусная кислота	0,0000084	0,0000049
2752	Уайт-спирит	0,139	0,0142504
2754	Алканы С12-19	0,382	0,00613
2902	Взвешенные частицы	0,0112	0,002238
2907	Пыль неорганическая: более 70% SiO_2	1,29	1,748
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO_2	0,20966	0,24929
2930	Пыль абразивная	0,0036	0,0001166
	В С Е Г О:	**4,154357978**	**2,0895652921**

Воздействие на поверхностные и подземные воды. В период строительства, проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд. Потребность в воде составляет: питьевого качества – 0,06456 тыс. м^3/на период строительства, технического качества – 0,028524 тыс. м^3/на период строительства. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в биотуалет с последующим вывозом спец. автомашиной по договору.

Подземные воды в период изысканий не вскрыты. По архивным данным УПВ вскрыты на глубине 5,0 м. На площади проектируемого участка поверхностные воды и естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность отсутствуют. В связи с этим, строительства газопровода негативного влияния на поверхностные и подземные воды не окажет.

Воздействия на недра. В связи с отсутствием потребности объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации, вопросы добычи и переработки полезных ископаемых в настоящем проекте не рассматриваются. Негативное влияние на недра отсутствует.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный покров не ожидается. По завершении строительства территория объекта и временно организованной стройплощадки очищается от строительного мусора, ликвидируются ненужные выемки и насыпи, выполняются планировочные работы. Выполнение мероприятий, предусмотренное проектом, позволит предотвратить негативное воздействие на почвенный покров от строительных работ.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное.

Воздействия на растительный и животный мир. На территории строительства отсутствуют лекарственные, редкие, эндемичные и занесенные в Красную книгу виды растений. В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, нет.

Во время проведения строительных работ зеленые насаждения не будут подвергаться вырубке, переносу или сносу (письмо КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Акимата Жуалынского района Жамбылской области б/н от 10.09.2020 г.).

Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире и последствий этих изменений не ожидается.

Физические факторы воздействия. Физическими факторами воздействия на окружающую среду при строительстве объекта являются: шум, вибрация, электромагнитное излучение и освещение. При проведении строительных работ, автотранспорт и работающее строительное оборудование будут являться источниками шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия. Проектными решениями предусмотрено использование в период строительства оборудования и техники, обеспечивающих уровень физических воздействий в пределах, установленных гигиеническими нормативами.

Физические воздействия при строительных работах будет временным явлением, и не будет оказывать негативного воздействия на население.

Воздействие на окружающую среду через образующиеся отходы производства и потребления. Процесс производства строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Весь объем образующихся отходов производства и потребления подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом специализированными организациями по договору на утилизацию или захоронение. Для сбора твердых бытовых отходов (ТБО) предусмотрены контейнеры, размещенные на специально оборудованной площадке.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации согласно п. 3.1 ст. 288 Кодекс РК от 9 января 2007 года № 212 «Экологический кодекс РК» (с изменениями и дополнениями на 11.04.2019 г.) не является размещением отходов.

Расчет количества отходов произведен согласно Приложение №16 к приказу Министра МООС РК от 18 апреля 2008г. №100п, «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

Объемы образования отходов производства и потребления

Таблица №6

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	**0,481**	**-**	**0,481**
в т.ч. отходов производства	0,107	-	0,107
отходов потребления	0,374	-	0,374
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски , AD070	0,005	-	0,005
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы, GO060	0,374	-	0,374
Огарки сварочных электродов, GA090	0,102	-	0,102

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе

Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер, и оценивается как низкий значимости.

6.6 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

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

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 1 Общие положения Пункт 5.3, 5.15, и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел Б.5.2. «Коммунальное хозяйство». Таблица Б.5.2.1. пункт 30 «Распределительная газовая сеть».

Продолжительность строительства составляет 2,5 месяца: в том числе: подготовительный период 0,5 месяца. Строительство ведется методом совмещения работ.

Начало работ запланировано на 2-ой квартал 2021 года (письмо КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» №10-688 от 11.09.2020 года).

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 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 проектирования 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 стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

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, 17 сборников;

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 КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 25 ноября 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 КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании основного и альтернативного вариантов;

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 год 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 25 августа 2020 года №29.

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

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области» составляет 100%.

Основные экономические показатели

Таблица №7

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 г. г. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	129,426 105,705 2,467 21,254	131,312 100,461 2,924 27,927

	из них: в текущих ценах 2020 года в прогнозных ценах 2021 года	млн. тенге	129,426 -	10,752 120,560
2	Продолжительность строительства	месяц	5,1	2,5

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) проект подписан, руководителями, исполнителями, заверен печатью проектной организации;

2) выполнена ситуационная схема расположение жилого массива с газопроводами;

3) в ОПЗ включен, перечень проведенных согласовании, перечень технических условии, п.9.3.3, СН РК 1.02-03-2011;

4) коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов откорректирован, с учетом строительства в районе сейсмичностью 8 баллов, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.

Паспорт рабочего проекта

5) паспорт РП, доработан, согласно требования нормативов, включены ситуационная схема, данные по расходу газа, паспорт подписан руководителями проекта и заверен печатью проектной организации, приложение И, форма 2, 3.3 с изм. от 03.12.2019 г.

Инженерно-геологические изыскания

6) откорректированы ссылки утратившие силу, на действующие НТД в РК;

7) в графической части угловые штампы заполнены, проставлены печать организации и подписи разработчиков;

8) представлен договор, техзадание на выполнение инженерно-геологических работ, согласно СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»;

9) представлен топоотчет на выполнение инженерно-топографических работ, согласно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства».

Генеральный план

10) откорректированы показатели ТЭП.

Технологические решения

Газопроводы высокого, среднего и низкого давления

11) в состав проекта, включен, технические условия на газоснабжение, ТУ №06-2019-02027 от 23.05.2019 г. выданное ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», п.5.5, СН РК 1.02-04-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

12) общие указания - коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов принят, согласно требованиям нормативов, для строительства в районе сейсмичностью 8 баллов, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.;

13) ГОСТ 21.609-83*, предназначенный для внутреннего газоснабжения зданий и сооружений, исключен из общих указании, ГОСТ 21.610-85*;

14) расчетные схемы газопроводов, подводящий газопровод откорректирован, согласно категории по давлению (см. ТУ на газоснабжение), угловой штамп, указан стадия проекта, разделы 4.2, 4.3, 4.2, 4.3; раздел 10, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

15) к установке принят ГРПШ, согласно расчетного расхода (153 м3/час), раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 6, СП РК 4.03-101-2013;

16) план газопроводов, на врезке в подземный газопровод, предусмотрена установка контрольной трубки, указаны КТ на углах поворота трассы (проектирование в сейсмических районах), указан размеры ограды устанавливаемого ГРПШ раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.;

17) диаметры ПЭ футляров, принятые для установки при пересечений газопроводов с а/дорогами, предусмотрены, согласно требования нормативов, откорректирован прилагаемый чертеж с футляром, таблица 2, МСП 4.03-103-2005;

18) планы газопроводов, включены, схемы блокировки листов, со штриховкой показанного на данном листе участка газопроводов, п.5.22, ГОСТ 21.101-97;

19) установка отключающей арматуры предусмотрены, на всех ответвлениях, согласно требования нормативов, п.5.5.6, СП РК 4.03-101-2013;

20) из проекта исключены, устройство седловых отводов, с заменой их на тройники, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.;

21) профили, произведены корректировки, согласно замечаниям к планам, откорректирован коэффициент запаса прочности труб, указана арматура на врезке, КТ на футлярах (в развернутом плане), ОЗ, раздел 4, ГОСТ 21.610-85*;

22) прилагаемые чертежи по установке ГРПШ, откорректирован, с учетом замечании п.4, а так же, произведены корректировки, согласно принятым проектным решениям, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 6, СП РК 4.03-101-2013;

23) раздел «Молниезащита ГРПШ», оформлена отдельным альбомом, п.10.2.1, СН РК 1.02-03-2011; СН РК 2.04-29-2005; СП РК 2.04-103-2013;

24) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, откорректирован КЗП для ПЭ труб, диаметры футляров, и т.д., п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013.

Архитектурно-строительные решения

25) предоставлены разработанные чертежи основного комплекта марки АС;

26) общие указания выполнены, согласно требованиям ГОСТ 21.101-97, указаны материалы и конструкции;

27) внесены изменения после корректировки смежных разделов, согласно требования СН РК 1.02-03-2011 п.п. 9.6, 10.4* и т.д.

Молниезащита

28) при формировании ответов на замечания экспертизы, чертежи раздела в формате PDF представлены на портал экспертизы в соответствующем разделе, отдельно от других разделов и марок чертежей, и каждый альбом отдельно. Приказ КДС и ЖКХ МНЭ РК №106-нқ от 21.04.2016 г. раздел 2 «требования к ТЭО и ПСД в электронно-цифровой форме» п.7, п.13;

29) предоставлены чертежи по молниезащите (с расчетом зоны защиты молниеотводов) ГРПШ отдельным альбомом в разделе «Электротехническая часть». Указано количество проектируемых молниеотводов;

30) пояснительная записка – пояснения выполнены согласно принятому проектному решению.

Раздел СЭС

31) замечания по разделу откорректированы.

Раздел ОВОС

32) подраздел 1, дополнен сведениями о месторасположении объекта строительства;

33) подраздел 2.3 дополнен сведениями о характеристике объекта по воздействию на атмосферный воздух;

34) откорректирована таблица «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ» и «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию»;

35) откорректирован расчет платы за загрязнения ОС;

36) представить карты полей рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, выполненных на графических подложках, соответствующих месту расположения участка работ, расположение селитебной зоны;

37) указан объем технической воды, в соответствии со сметной документации;

38) подраздел 7.2 дополнен сведениями о характеристике ожидаемого воздействия на почвенный покров;

39) подраздел 8 дополнен сведениями о характеристике ожидаемого воздействия на растительность;

40) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях.

Организация строительства

41) представлено письмо заказчика №10-688 от 11.09.2020 года о начале строительства;

42) откорректирована общая продолжительности строительства путем совмещения строительства;

43) в разделе «Продолжительность строительства» разбивка по годам строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства;

44) откорректирован календарный план строительства согласно начала работ по письму заказчика;

45) представлено письмо заказчика №10-960 от 27.11.2020 года с указанием расстояния на перевозку материала, оборудования, перемещение грунта во временный отвал и перевозку грунта.

46) приложен расчет потребности в рабочих кадрах, согласно нормативной трудоемкости из локальных смет и работы в 1,5 смены;

47) в разделе «Временные здания и сооружения» предусмотрены: помещение для ИТР, помещения для обогрева рабочих, медицинский пункт и столовая;

48) предусмотрен раздел «Машины и механизмы» в соответствие с рабочим проектом и методами производства работ;

49) после корректировки рабочего проекта, откорректированы технико-экономические показатели.

Сметная документация

50) затраты на стоимость экспертизы проектно-сметной документации приняты по расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года согласно договора о государственных закупках работ №101140016647/200096/00(112) от 16.10.2020 года;

51) затраты на ПИР приняты по смете на ПИР;

52) в сводном и сметном расчете затраты на ПИР и экспертизу приняты 2020 годом;

53) локальные сметы подписаны исполнителем;

54) в пояснительной записке указаны действующие нормативы, откорректирована согласно редакции на момент прохождения экспертизы;

55) сметная документация пересчитаны в текущем уровне цен согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства согласно ПОС;

56) сметная документация пересчитана в редакции 2020.4 на момент сдачи рабочего проекта в экспертизу, вместо редакции 2019.2;

57) стоимость материала и оборудования которые есть в нормативной базе приняты по сборникам, вместо прайс-листов;

58) стоимость материала и оборудования привели в соответствие с перечнем материала и оборудования, утвержденного заказчиком;

59) расстояние перевозки материала и оборудования принято согласно письмо заказчика №10-960 от 27.11.2020 года;

60) сметную документацию привели в соответствие с откорректированными рабочими чертежами и замечаниями экспертизы.

Мониторинг цен

61) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 25 ноября 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и

60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом №165 от 28.02.2015 года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», с изменениями и дополнениями на 20.12.2016 года, утвержденных Министерством национальной экономики разработчиком проекта установлен, II нормальный (технически сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование, исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме, проектные решения соответствуют техническим условиям.

Состав и комплектность технологической части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Проектные решения по электротехнической части соответствуют требованиям ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок», СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Рабочий проект «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7+20,0 га в ауле Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области» **соответствует** Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденным приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные Приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года за №177.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области» **соответствует** требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую» среду от 28 июня 2007 года N 204-П.

Раздел «Организация строительства» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и нормативными требованиями.

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

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания.

Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и

пожарной безопасности, охране труда, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №8

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Расход газа	тыс.м3/год	425,000	425,000
2	Протяженность газопроводов	км	9,180	9,180
3	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 г. г. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	129,426 105,705 2,467 21,254	131,312 100,461 2,924 27,927
	из них: в текущих ценах 2020 года в прогнозных ценах 2021 года	млн.тенге	129,426 -	10,752 120,560
4	Продолжительность строительства	месяц	5,1	2,5

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7+20,0 га в ауле Б. Момышулы Жуалынского района Жамбылской области» **соответствует** требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

1. Расчетный расход газа 425,000 тыс. м^3/год
2. Протяженность газопроводов 9,180 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020, 2021 г.г. 131,312 млн. тенге,
   в том числе: СМР 100,461 млн. тенге,
   оборудование 2,924 млн. тенге,
   прочие 21,927 млн. тенге.
4. Продолжительность строительства 2,5 месяцев.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» в соответствии с условиями договора от 16 октября 2020 года №101140016647/200097/00 (112).

8.3. При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып**, «Жамбыл облысы Жуалы ауданының Б. Момышұлы ауылында 16,7 + 20,0 га тұрғын алаптың инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік

нормативтердің талаптарына **сәйкес келетіндіктен**, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың есептік шығыны	425,000	мың. м3/жыл
2.	Газ құбырларының ұзындығы	9,180	шақырым
3.	Құрылыстың 2020, 2021 жылдардағы ағымдағы бағадағы сметалық құны	131,312	млн. теңге,
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	100,461	млн. теңге,
	құрал жабдықтар	2,924	млн. теңге,
	тағы басқалары	21,927	млн. теңге.
4.	Құрылыстың ұзақтығы	2,5	ай.

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 16 қазандағы №101140016647/200097/00 (112) шарттың талаптарына сәйкес «Жамбыл облысы Жуалы ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» КММ-сі, кепілдік етеді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын мен конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Еримбетов А.Т.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Мурзабаева Т.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Шелудько О.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ажибекова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Найденова Г.И.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Байменова Р.Т.

Ведущий специалист (оформление экспертных заключений)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ37VDD00156270

Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области" Республика Казахстан, Жамбылская область, Жуалынский район, Б.Момышулы с.о., с.им.Б.Момышулы, улица Жамбыл, дом № 12

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 101140016647

Наименование производственного объекта: Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б. Момышұлы Жуалынского района

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Жуалынский район, Б.Момышулы с.о., с.им.Б.Момышулы Жуалынский район

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.

Заместитель руководителя управления Адилбаков Айбар Кунтуович

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

Место выдачи: г.Тараз **Дата выдачи:** 14.12.2020 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:	4,154357978	2,0895652921
РП "Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 16,7 + 20,0 га в ауле Б.Момышұлы Жуалынского района Жамбылской области"	4,154357978	2,0895652921
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)	0,20966	0,24929
Сера диоксид	0,11673	0,001809
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	1,29	1,748
Пропан-2-он	0,000159	0,00001365
Пыль абразивная	0,0036	0,0001166
Уксусная кислота	0,0000084	0,0000049
Формальдегид	0,01595	0,0002212
Углерод оксид	0,7817194	0,0189914
Уайт-спирит	0,139	0,0142504
Углерод	0,07427	0,000666
Бенз/а/пирен	0,000001378	0,0000000221
Бутилацетат	0,0000733	0,0000063
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,382	0,00613
Азот (II) оксид	0,1421513	0,00223728
Азота (IV) диоксид	0,8789212	0,0172386
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000625	0,001175
Метилбензол	0,000379	0,00003254
Железо (II, III) оксиды	0,00541	0,01017
Взвешенные частицы	0,0112	0,002238
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1025	0,0169744
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. Соблюдать нормативы эмиссий – постоянно.
2. Представлять в управление природных ресурсов и регулирования природопользования отчет о выполнении условий природопользования – ежеквартально.