««Строительство газопровода по адресу: г.Костанай, пр. Кобыланды Батыра, поликлиника №3» **»**
жұмыс жобасы бойынша

20.10.2020 ж. № ГСЭ-0017/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Алтымбаева Маргарита Маратовна
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«НИЦ «Ecos technology» ЖШС

Костанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

Осы сараптамалық қорытынды жұмыс жобасы бойынша Қайта қалпына келтіру "Строительство газопровода" берілді "ЖШС ГорСтройЭкспертиза".

«ГорСтройЭкспертиза» ЖШС- ның рұқсатысыз осы сараптау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ГСЭ-0017/20от20.10.2020 г.

по рабочему проекту
««Строительство газопровода по адресу: г.Костанай, пр. Кобыланды Батыра, поликлиника №3» **»**

ЗАКАЗЧИК:
Алтымбаева Маргарита Маратовна
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «НИЦ «Ecos technology»

г. Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Строительство газопровода» выдано ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопровода» в г. Костанае, по пр. Кобыланды батыра, поликлиника №3.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 01.10.2020 года № ГСЭ-0017 между ТОО «ГорСтройЭкспертиза» и Алтымбаевой Маргаритой Маратовной.

2. ЗАКАЗЧИК: Алтымбаева Маргарита Маратовна.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «НИЦ «Ecos technology», государственная лицензия №18022301 от 12.12.2018 г, II категория - соответствует перечню работ, входящих в состав лицензируемого вида деятельности.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: средства заказчика (негосударственные инвестиции).

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1.Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 14.09.2020 г.;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 18 сентября 2020 года №KZ86VUA00279831 на проектирование объекта «Строительство газопровода», выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Костанай»;

акт на право частной собственности на земельный участок с кадастровым номером 12-193-004-1699, с площадью 0,1232 га, под застройку офиса;

земельно-кадастровый план земельного участка на право временного возмездного землепользования на земельный участок с кадастровым номером 12-193-089-671, с площадью 0,0044 га, для строительства газопровода;

техническое заключение об инженерно-геологических изысканиях на объекте: «Строительство спортивного комплекса по ул. Кобыланды батыра, район 3 поликлиники г. Костанай», выполненный ТОО «КарГИИЗ», государственная лицензия №15002190 от 02.02.2015 года;

топографическая съемка, выполненная 25 мая 2020 года ТОО «АрхГеоПроект-2011», государственная лицензия №16006834 от 22.04.2016 года;

технические условия №4017-0503-64к, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные АО «КазТрансГазАймак» Костанайский производственный филиал;

заявление о проведении экспертизы.

5.2 Согласование с заинтересованными организациями

Проект согласован: КФ АО «КазТрансГаз Аймак»;
ГКП «Костанай СУ»;
ГКП «КТЭК»;
АО «Казахтелеком»;
КЭЦ.

5.3 Состав рабочего проекта, представленный на экспертизу:

Том 1. 24-2020 ПП – Паспорт проекта.
Том 2. 24-2020 ОПЗ - Общая пояснительная записка.
Том 3. 24-2020 - ГСН – Газоснабжение. Наружные газопроводы.
Том 4. 24-2020 -ОВОС – Охрана окружающей среды.

Том 5. 24-2020 -ПОС – Проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Данным проектом разработаны чертежи наружных газопроводов для транспортировки природного газа с теплотворной способностью.

6. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый участок расположен по адресу: г. Костанай, пр. Кобыланды батыра, поликлиника №3.

Участок относится к IВ - климатическому подрайону со следующими характеристиками: расчетная температура наружного воздуха –33,5^{0}С;

снеговая нагрузка (нормативная) – 70 кгс/м^2;

скоростной напор ветра - 38 кгс/м^2.

Район строительства – несейсмичен, с обычными геологическими условиями.

Инженерно-геологические условия

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «КарГИИЗ» в июне 2019 года.В геологическом строении участка изысканий, до изученной глубины 10,0 м, принимают участие делювиально-пролювиальные супесчаные отложения средне - верхнечетвертичного возраста, подстилаемые глинами опоковыми тасаранской свиты палеогена перекрываемые с поверхности почвенно-растительным слоем.

Почвенно-растительный слой представлен гуммусированный супесью с корнями растений вскрыт скважиной повсеместно до глубины 0,30 м, мощностью 0,30 м.

Супесь dpQni-iv жёлто-бурая, твердой консистенции, карбонатизированная, с прослойками суглинка, мощностью от 5 до 15см вскрывается глубины 6,50м, мощностью 6.20м. Расчетные характеристики: СII =11 кПа, fII =25°, Еест =13,0 МПа, Ез =6,5 МПа, gII =1,76 г/см3.

Глина опоковая P2ts, зеленовато-серая, твёрдой и полутвёрдой консистенции, со щебнем опоки до 25 %, местами ожелезнённая. Вскрыта глина скважиной с глубины 6.50м, полная мощность глины до глубины 10,0 не пройдена, а вскрытая составляет 3.50м.Расчетные характеристики: СII =23 кПа, fII =20°, Еест =9,0 МПа, Ез =5,5 МПа, gII=1,37 г/см3.

Грунтовые воды на участке изысканий выработками до глубины 10,0м не вскрыты «на период апреля 1978 года).

По суммарному содержанию водно-растворимых солей, согласно требованиям НХТ 25100-95 грунты, слагающие участок изысканий, относятся к незасоленным.

Степень агрессивности грунтов (СН РК 2.01-101-2013 г.) по отношению к бетонам чарки W4 по водонепроницаемости на портландцементе для: супеси - неагрессивная, к бетонам на портландцементе по ГОСТ 10178 - 85; к железобетонным конструкциям - неагрессивная. Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали для: супеси - средняя и высокая, равна 1,95 - 2,65 г/сутки.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Расположение участка

Участок расположен : г. Костанай пр. Кобыланды батыра, поликлиника №3, участок под прокладку газопровода не застроен, состояние рядом существующих зданий не обследовалось.

Вокруг здания и по территории проходят трассы инженерных коммуникаций: канализация, водопровод, телпо-газо-электроснабжения и линии связи.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в пределах второй надпойменной террасы р.Тобол.

Инженерно-геологическая выработка, используемая при составлении заключения, имеет абсолютную отметку поверхности 151,70 м.

Современные физико-геологические процессы по трассам инженерных коммуникаций выражаются в просадочности супеси четвертичного возраста, проявлении агрессивных свойств грунтов по отношению к углеродистой стали.

Ситуационная схема участка представлена на рисунке 1.

Рис. 1. Ситуационная схема

6.2.2 Архитектурно-строительные решения.

Характеристика объекта.

Проектом предусмотрено строительство газопровода с установкой ГРПШ на фасаде газифицируемого здания по адресу: г.Костанай, пр. Кобыланды батыра, поликлиника №3.

Уровень ответственности – II (нормальный, технически не сложный)

Архитектурно-планировочные решения.

Проектом предусмотрено строительство ГРПШ с устройством ограждения.

Конструктивные решения.

Фундаменты рамы ГРПШ – монолитные бетонные.

Фундаменты под стойки ограждения – монолитные, бетонные.

Рама под ГРПШ – швеллер №8У по ГОСТ 8240-97.

Ограждение ГРПШ – металлические секции и стойки, приняты по типу серии 5.905-25.05 вып.1.

Антикоррозийная защита.

Все металлические детали после установки в проектное положение окрашиваются за 2 раза эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по слою грунта ПФ-020 ГОСТ 18186-79.

6.2.3 Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Технико-экономические показатели проекта

Таблица №1

№ п.п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели
1	Расчетный расход газа	м.куб/час	31,25
2	Годовой расход газа	млн.м.куб/год	0,05625

Данным проектом разработаны чертежи наружного газопровода для транспортировки природного газа по ГОСТ 55428-87 с теплотворной способностью Q=317984 кДж/м3 (8000 ккал/м3) по объекту «Строительство газопровода» по адресу: г. Костанай пр. Кобыланды батыра, поликлиника №3, на основании технических условий №4017-0503-64К, выданных АО "КазТрансГазАймак", требований МСН 4.03- 01-2003, СН РК 4.03-01-2011. В качестве подосновы, для разработки наружного газопровода, использована топографическая съемка выданная заказчиком.

Объект относится к технически не сложным объектам II (нормального) уровня ответственности. Точка подключения - существующий газопровод среднего давления.

Диаметр газопровода в точке подключения - DN400.

Давление газа в точке подключения - 0,17 МПа.

Проектом предусмотрено газоснабжение ГРПШ-400-01.

Внутренне газоснабжение будет разработано отельным проектом.

Прокладка газопровода предусматривается:

- в подземном исполнении из полиэтиленовых труб для газоснабжения, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, изготовленных из полиэтилена марки PE100 (газ) с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011;
- в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80;
- в надземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Для снижения давления газа, со среднего с входным давлением Рвх.=0,17 МПа до низкого с выходным давлением Рвых.=0,003 МПа, предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-400-01, с регуляторами давления РДНК 400М, пропускной способностью 156,0 м3/ч.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте согласно требований СН РК 4.03.-01-2011, МСП 4.03-103-2005 предусматривается установка отключающих устройств надземного исполнения. Надземно предусмотрены краны DN50 на входе и выходе в ГРПШ.

Укладка полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубину не менее 1,50-2,50 м до верха трубы на песчаное основание толщиной 10см, с последующей присыпкой песчаным грунтом на 20см выше верха трубы. Соединение полиэтиленовых труб, предусматривается с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными эле-

ментами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода, предусматривается с использованием неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" (НСПС). Неразъемные соединения, должны укладываться на основание из песка длиной по 1м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20см.

После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух, для возможности обнаружения трассы полиэтиленового газопровода, предусмотрена укладка провод-спутника. Изоляция участков подземного стального газопровода, стыков, футляров и фасонных частей (отводов, переходов), предусмотрена "усиленного" типа из полимерно - липких лент типа "Полилен 40-ЛИ-63" , обертки "Полилен 40-ОБ-63" согласно требований ГОСТ 9.602-2016.

Компенсация температурных удлинений надземного газопровода предусматривается за счет углов поворотов, подъемов и опусков. Надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры-стойки окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013.

Соединение стальных труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80, контроль сварных стыков предусмотрен радиографическим методом.

Минимальные расстояния по горизонтали от зданий, сооружений инженерных коммуникаций, а также по вертикали от инженерных коммуникаций до газопровода приняты в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СНиП РК 3.01-01-2008.

6.2.4 Молниезащита и заземление.

Проектом предусматривается молниезащита ГРПШ согласно СП РК 2.04-103-2013 (Устройство молниезащиты зданий и сооружений) т.к. относится ко II уровню защиты. Для продувочных свечей, устанавливаемых на ГРПШ предусматривается молниезащита пространства над свечами, ограниченное цилиндром Н=2,5м с радиусом основания R=5м.

В качестве молниеприёмника используется молниеотвод М1 согласно расчета, устанавливаемого на стене здания. Для отвода в землю молнии используется стальная полоса 40х4мм, проложенная от молниеотвода по фасаду здания к наружному очагу контура заземления. Контур заземления выполнить из стальных круглых стержней длиной 3м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4мм. Опорную конструкцию ГРПШ заземлить путем приварки её к заземляющему контуру стальной полосой 40х4мм.

Монтажные работы необходимо производить согласно действующих ПУЭ РК-2015 и СН РК 4.04-07-2013.

Основные показатели:

- уровень защиты объекта II;
- количество молниеотводов - 1шт.

6.3 Оценка воздействия на окружающую среду

Общие сведения

Материалы ОВОС разработаны: ТОО «НИЦ «Ecos technology» (Государственная лицензия № 18011872 от 12.12.2018 г).

Проектируемый объект не классифицируется согласно санитарной классификации СП №237 «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан 20 марта 2015 года.

На основании п.1-1 ст. 40 Экологического Кодекса РК виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

Период строительства объекта источниками выбросов вредных веществ атмосферу являются: погрузочно-разгрузочные (склады инертных материалов), земельные, покрасочные и сварочные работы.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при строительстве объекта, определялись расчетным методом в соответствии с нормативно-методическими документами, данными проектно-сметной документации и составляют:

Таблица №2

Производство цех, участок. Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		Существующее положение		Период проведения работ		(ПДВ)		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники отсутствуют								
Неорганизованные источники								
(0123)Железо оксид								
Стройплощадка	6004			0,0020117	0,0000735	0,0020117	0,0000735	СМР
(0143)Марганец и его соединения								
Стройплощадка	6004			0,0002170	0,0000079	0,0002170	0,0000079	СМР
(0203)Хром оксид								
Стройплощадка	6004			0,0003103	0,0000113	0,0003103	0,0000113	СМР
(0301) Азота диоксид								
Стройплощадка	6004			0,0039872	0,0001564	0,0039872	0,0001564	СМР
(0337) Углерода оксид								
Стройплощадка	6004			0,0000818	0,0000003	0,0000818	0,0000003	СМР
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Стройплощадка	6004			0,00000022	0,00000001	0,00000022	0,00000001	СМР
(0344)Фториды неорганические плохо растворимые								

Стройплощадка	6004			0,0003255	0,0000119	0,0003255	0,0000119	СМР
(0616) Диметилбензол (Ксилол)								
Стройплощадка	6004			0,1714086	0,0016943	0,1714086	0,0016943	СМР
(0621) Толуол								
Стройплощадка	6004			0,1013072	0,0001246	0,1013072	0,0001246	СМР
(0827) Хлорэтилен (винил хлористый)								
Стройплощадка	6004			0,0000355	0,0000001	0,0000355	0,0000001	СМР
(1210) Бутилацетат								
Стройплощадка	6004			0,0196078	0,0000241	0,0196078	0,0000241	СМР
(01401) Ацетон								
Стройплощадка	6004			0,0424837	0,0000523	0,0424837	0,0000523	СМР
(2752)Уайт-спирит								
Стройплощадка	6004			0,6379459	0,0025917	0,6379459	0,0025917	СМР
2908 Пыль неорганическая SiO2 70- 20%								
Стройплощадка	6001			0,2858987	0,0003169	0,2858987	0,0003169	СМР
Стройплощадка	6002			0,0280001	0,0000005	0,0280001	0,0000005	СМР
Стройплощадка	6003			0,0280067	0,0000338	0,0280067	0,0000338	СМР
Стройплощадка	6004			0,0882000	0,0001058	0,0882000	0,0001058	СМР
Итого по неорганизованным				1,40982792	0,00520541	1,40982792	0,00520541	
Всего по предприятию				1,40982792	0,00520541	1,40982792	0,00520541	

Работы по строительству объекта будут разовыми кратковременными и существенного негативного влияния на атмосферный воздух не окажут.

Период эксплуатации объекта:

Источниками выделения вредных веществ в атмосферу являются:

ГРПБ – ист. 0001-0003. Источником выброса вредных веществ является 3 сбросные свечи. Сброс газа перед предохранительным клапаном производится через существующий продувочный трубопровод диаметром 21 мм на сбросную свечу, установленную на высоте 4 м от уровня земли. Период стравливания газа – 30 сек 10 раз в год.

Состав и количество ЗВ, выделяющихся в атмосферу, определялись расчетным методом в соответствии с действующими и утвержденными методиками. Нормативы предельно допустимых выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников предприятия с учетом результатов расчетов рассеивания ЗВ в атмосфере устанавливаются на уровне фактических расчетных и составляют:

Таблица №3

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		Существующее положение		2020 г. - Бессрочно		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
*** Сероводород (0333)								
ГРПБ	0001	0	0	0,0000001373	0,00000000016	0,0000001373	0,00000000016	2020
	0002			0,0000001373	0,00000000016	0,0000001373	0,00000000016	
	0003	0	0	0,0000001373	0,00000000016	0,0000001373	0,00000000016	
*** Метан (0410)								
ГРПБ	0001	0	0	7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	2020
	0002	0	0	7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	
	0003	0	0	7,97874	0,002394	7,97874	0,002394	
*** Метилмеркаптан (Метантиол) (1715)								
ГРПБ	0001	0	0	0,0000000549	0,00000000007	0,0000000549	0,00000000007	2020
	0002	0	0	0,0000000549	0,00000000007	0,0000000549	0,00000000007	
	0003	0	0	0,0000000549	0,00000000007	0,0000000549	0,00000000007	
Итого по организованным				23,93622057660	0,00718200069	23,93622057660	0,00718200069	
Всего по предприятию:				23,93622057660	0,00718200069	23,93622057660	0,00718200069	

Расчет приземных концентраций не целесообразен из-за незначительных выбросов вредных веществ в атмосферу согласно п. 5.21.РНД 211.2.01-97 (ОНД-86).

Оценка воздействия на водные ресурсы. На участке проведения работ открытые поверхностные водоемы и месторождения подземных вод отсутствуют, проектируемый объект не находится в пределах водоохраной зоны, в ходе производственного процесса не используются химические вещества, способные вызвать загрязнение подземных вод.

Расстояние до ближайшего поверхностного водного объекта – р. Тобол составляет 1360 м.

На период строительства. Источником водоснабжения объекта является вода привозная. Планируемое водопотребление для хоз-питьевых нужд составляет 0,9 $м^3$.

Сброс стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом в места согласованные с компетентными органами. Сброс стоков в поверхностные водные объекты и на рельеф местности исключается.

Отрицательное воздействие на водные ресурсы не ожидается.

Оценка воздействия на недра. Отрицательного воздействия на геологические памятники природы и недра как в период строительства, так и при эксплуатации объекта не предусматривается.

Образование и размещение отходов в окружающей среде. Нормативы объемов образования отходов и лимиты размещения в окружающей среде, определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методических документов. Для сбора и временного хранения твердо-бытовых отходов проектом предусматривается установка контейнера с плотно закрывающейся крышкой.

В период строительства объекта ожидается образование и размещение в окружающей среде следующих видов отходов, согласно расчетных норм образования:

Таблица №4

Наименование отходов	Образование т/г	Размещение т/г	Передача сторонним организациям т/г
1	2	3	4
Всего	7,54759	0	7,54759
в т.ч. отходов производства	7,53199	0	7,53199
Отходов потребления	0,0156	0	0,0156
Янтарный уровень опасности			
Банки из под краски	0,001874	0	0,001874
Асфальтобетон	2,47000	0	2,47000
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы (ТБО)	0,0156	0	0,0156
Огарки электродов	0,000119	0	0,000119
Щебень	5,06000	0	5,06000
Красный уровень опасности			
Отсутствуют			

После окончания работ стройплощадка должна быть освобождена от образовавшихся отходов с последующим вывозом и сдачей спецпредприятиям. Временное хранение отходов, их утилизация, осуществляется в соответствии с требованиями ст. 292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил.

Воздействие отходов на окружающую среду ожидается незначительное.

Оценка воздействия физических факторов на окружающую среду. Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных действующим нормативам РК.

Воздействие на окружающую среду ожидается незначительное.

Оценка воздействия на земельные ресурсы.

Площадь земельного участка под строительство газопровода составляет 0,0044 га (земельно-кадастровый план на право временного возмездного землепользования).

Проектом предусматривается снятие плодородного слоя мощностью 0,3 м, объемом 0,42 $м^3$ с перемещением на площадку временного складирования расположенную

на свободной от строительства территории. С последующим использованием для рекультивации нарушенных земель и благоустройства объекта и территории.

Рекультивации нарушенных земель, согласно ст. 140 Земельного Кодекса РК, является обязательным природоохранным мероприятием и производится в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.304-8 «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель».

Мероприятия по охране земельных ресурсов включают: предотвращение загрязнения земель отходами и хозбытовыми стоками; периодическую саночистку территории от хозбытового мусора; благоустройство и озеленение территории.

Отрицательное воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на животный и растительный мир. Проектируемый объект расположен на урбанизированной территории, подвергнутой антропогенному воздействию. Его территория не является экологической нишей для эндемичных и «краснокнижных» видов животных и растений. На прилегающей территории отсутствуют особоохраняемые природные территории, исторические и археологические памятники.

Зеленые насаждения на участке застройки отсутствуют письмо №ФЛ-4-76 от 25.02.2020 года выданное ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата города Костаная».

Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда. Потенциальными источниками отрицательного воздействия при реализации проекта, являются выбросы вредных веществ в атмосферу. При соблюдении природоохранных и санитарно-эпидемиологических требований, нарушения нормативного гигиенического качества окружающей среды, как среды обитания человека не прогнозируется. Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет за счет налоговых отчислений.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности. В период строительно-монтажных работ воздействие носит временный характер и не вызывает возникновение и развитие необратимых природных процессов и явлений. Предлагаемые проектные решения, включающие систему организационно технических подходов проведения работ и мероприятия по охране окружающей среды, обеспечивают высокую промышленно-экологическую безопасность намечаемого строительства объекта, что делает маловероятным значительные экологические нарушения окружающей среды в районе работ.

Вывод: раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу РК и «Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду» утвержденную Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п (с изменениями и дополнениями по состоянию на 17.06.2016 г.).

6.4 Санитарно-эпидемиологический раздел

При рассмотрении рабочего проекта «Строительство газопровода» по адресу: г. Костанай, пр. Кобыланды батыра, поликлиника № 3, установлено: согласно приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 17.11.2017 г. № 836 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному санитарно –эпидемическому контролю и надзору», инженерные коммуникации (газоснабжение) не входят в перечень эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному санитарно – эпидемическому контролю и надзору, к данным объектам не предусмотрены санитарные правила. Санитарно – эпидемиологическое заключение не требуется.

6.5 Организация строительства

Продолжительность срока строительства объекта определена согласно СП РК 1.03.102-2014 раздела Б.5.7 «Городские инженерные сооружения».

Определение продолжительности строительства газопровода протяженностью 0,016 км. Согласно п.5.10 Общих положений функциональных требований СН РК 1.03-01-2016 для расчета продолжительности принимается метод экстраполяции исходя из имеющейся минимальной протяженности газопровода 0,1км с нормой продолжительности строительства 1 месяц (СП РК 1.03-102-2014 табл. Б.5.7.1 «Городские уличные сети водогазоснабжения и канализации», п.1).

Окончательный срок строительства принимаем 0,5 месяца.

Проектом предусмотрено газоснабжение ГРПШ-400-01.

Прокладка газопровода предусматривается:

- в подземном исполнении из полиэтиленовых труб для газоснабжения, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, изготовленных из полиэтилена марки PE100 (газ) с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011;
- в подземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80;
- в надземном исполнении из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Для снижения давления газа, со среднего с входным давлением Рвх.=0,17 МПа до низкого с выходным давлением Рвых.=0,003 МПа, предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-400-01, с регуляторами давления РДНК 400М, пропускной способностью 156,0 м³/ч.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте согласно требований СН РК 4.03.-01-2011, МСП 4.03-103-2005 предусматривается установка отключающих устройств надземного исполнения. Надземно предусмотрены краны DN50 на входе и выходе в ГРПШ.

Таблица №5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Общая протяженность газопровода, в т. ч. из:	м	16,20
	- полиэтиленовых подземных газопроводов среднего давления	м	10,70
	- стальных подземных газопроводов среднего давления	м	1,80
	- надземных газопроводов среднего давления	м	2,90
	- надземных газопроводов низкого давления	м	0,80
2	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	400
3	Давление газа в точке подключения	МПа	0,17
4	Продолжительность строительства	мес	0,5
5	Общее количество рабочих	чел	5

6.6 Мероприятия по пожарной безопасности

Вблизи участка, на котором расположен газопровод, отсутствуют потенциально опасные производства и мероприятия.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации приняты следующие решения:

-применено современное оборудование, трубы, а также технические решения регламентируемые с действующими нормами и правилами по строительству газораспределительных систем;

- газопровод прокладывается на территории общего пользования в подземном исполнении;

- в месте выходов подземного газопровода из земли предусматриваются защитные футляры из стальных труб;

- для отключения газопровода при аварийных ситуациях предусмотрены отключающие устройства на газопроводе;

-для предотвращения несанкционированного доступа к задвижкам на территории общего пользования предусматривается установка в металлических шкафах.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесённые в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертизы в рабочий проект «Строительство газопровода» внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка воздействия на окружающую среду

1. В разделе «Земельные ресурсы и почвы» указана площадь участка, вид собственности и условия землепользования, объемы ПСП.
2. Дополнено расчетами выбросов вредных веществ от снятия плодородного слоя почвы.
3. Предоставлен акт обследования зеленых насаждений.
4. Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду откорректирована.

Общая пояснительная записка

1. Представлены чертежи молниезащиты ГРПШ.
2. Состав проекта откорректирован.
3. Наименование проекта откорректировано согласно выданного АПЗ.
4. Расчетная зимняя температура откорректирована.
5. Указан исполнитель инженерно-геологических изысканий на объекте. Строение участка дополнено почвенно-растительным слоем. Указаны характеристики грунтов.
6. Описание раздела ПОС дополнено основными мероприятиями и расчетом продолжительности строительства.
7. Исключена нормативная трудоемкость.
8. ТЭП откорректированы согласно сроку строительства в ПОС.
9. На ситуационном плане проектируемый газопровод ПЭ и СТ дополнен.
10. Пояснительная записка откорректирована согласно замечаниям по разделам.

Паспорт проекта

1. ТЭП откорректированы согласно сроку строительства в ПОС.
2. Дополнено описанием выполняемых проектом мероприятий.

3. Паспорт проекта откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Проект организации строительства

1. Исключена нормативная трудоемкость из ТЭП.
2. Календарный план строительства откорректирован.
3. Проект организации строительства откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

1. Согласования предоставлены.
2. Показаны на плане расстояния от к. т. на теплотрассе до газопровода.
3. На профиле газопровода показан провод- спутник с выводом под ковёр. На участках стального газопровода до НСПС добавлены диаметры труб.
4. Сигнальная лента исключена из спецификации.
5. Ограждение ГРПШ включено в спецификацию и есть ссылка на лист.
6. Уточнено количество ИФС-50.
7. Включены контрольные трубки на теплотрассе в спецификацию и футляр предусмотрен с контрольной трубкой.

Архитектурно-строительные решения

1. Название проекта приведено в соответствие с АПЗ.
2. В общих данных указан норматив СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».
3. Класс бетона по прочности принят согласно п.6.1.2.1 НТП РК 02- 01-1.1- 2011 (к СН РК EN1992-1-1:2004) в соответствии с приказом МИиР №264 от 4 мая 2017г.
4. На чертежах указаны проектные отметки земли.
5. В проект внесены дополнения по инженерно-геологическим условиям площадки.
6. Дополнены данные по показателям агрессивности грунтов.

7.2 Оценка проектных решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

В рабочем проекте учтены современные требования по энергосбережению, оптимальности объемно-планировочных, конструктивных и других проектных решений.

При разработке проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

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

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

8.ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство газопровода» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Таблица №6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Расчетный расход газа	$м^3$/час	31,25
2	Годовой расход газа	млн. $м^3$/год	0,05625
3	Протяженность газопровода В том числе: -стальных подземных газопроводов среднего давления; -полиэтиленовых подземных газопроводов среднего давления; -надземных газопроводов среднего давления -надземных газопроводов низкого давления	м	16,20 1,80 10,70 2,90 0,80
4	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	400
5	Давление газа в точке подключения	МПа	0,17
6	Продолжительность строительства	мес	0,5
7	Общее количество рабочих	чел	5

8.2 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком, в соответствии с условиями договора от 01.10.2020 № ГСЭ-0017.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1.Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Строительство газопровода " жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Таблица №7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Расчетный расход газа	$м^3$/час	31,25
2	Годовой расход газа	млн. $м^3$/год	0,05625
3	Протяженность газопровода В том числе: -стальных подземных газопроводов среднего давления; -полиэтиленовых подземных газопроводов среднего давления;	м	16,20 1,80 10,70

	-надземных газопроводов среднего давления -надземных газопроводов низкого давления		2,90 0,80
4	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	400
5	Давление газа в точке подключения	МПа	0,17
6	Продолжительность строительства	мес	0,5
7	Общее количество рабочих	чел	5

8.2 Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген құжаттар мен материалдарын есепке ала отырып, тапсырушымен 01.10.2020 № ГСЭ-0017 келісім шарт талаптарына сәйкес кепілдігімен орындалды.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

Савочкина А.И.

Директор

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Тен А.Г.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Шестакова Т.В.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Яблонская И.В.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Ремизова Ж.Н.

Внештатный эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Антолайнен Е.А.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Пискалов Д.А.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ87VDD00152363

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

АЛТЫМБАЕВА МАРГАРИТА МАРАТОВНА Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, МИКРОРАЙОН 4, дом № 48

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 860128451233

Наименование производственного объекта: Строительство газопровода по адресу: г.Костанай, пр. Кобыланды Батыра, поликлиника №3

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай пр. Кобыланды Батыра

Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай пр. Кобыланды Батыра

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 — Керибаева Гульжанат Джамбулатовна

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 19.10.2020 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:	25,3460484966	0,01238741069
Период эксплуатации	23,9362205766	0,00718200069
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000004119	0,00000000048
Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001647	0,00000000021
Метан	23,93622	0,007182
Строительство газопровода	1,40982792	0,00520541
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,0000818	0,0000003
Уайт-спирит	0,6379459	0,0025917
Толуол	0,1013072	0,0001246
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003255	0,0000119
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0003103	0,0000113
Хлорэтилен	0,0000355	0,0000001
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000022	0,00000001
Железо (II, III) оксиды	0,0020117	0,0000735
Бутилацетат	0,0196078	0,0000241
Азота (IV) диоксид	0,0039872	0,0001564
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,1714086	0,0016943
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)	0,4301055	0,000457
Пропан-2-он	0,0424837	0,0000523
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000217	0,0000079
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. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства (ноябрь 2020 г.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса РК) - период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического кодекса РК.