«Қостанай қаласы, Матросов көшесі, 26 үй газ құбырының құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

22.06.2021 ж. № ГСЭ-0010/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Цуроева Наталья Николаевна
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«НИЦ «Ecos technology» ЖШС

Костанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

Осы сараптамалық қорытынды жұмыс жобасы бойынша Қайта қалпына келтіру "Қостанай қаласы, Матросов көшесі, 26 үй газ құбырының құрылысы" (без сметной документации) 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-0010/21от22.06.2021 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопровода по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26.**»**

ЗАКАЗЧИК:
Цуроева Наталья Николаевна
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «НИЦ «Ecos technology»

г. Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту "Строительство газопровода по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26" (без сметной документации) 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 по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26" (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 07.06.2021 года № ГСЭ-0009 между ТОО «ГорСтройЭкспертиза» и Цуроевой Натальей Николаевной.

2. ЗАКАЗЧИК: Цуроева Наталья Николаевна.

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 27.05.2021 г.;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 19 января 2021 года №KZ95VUA00348539 на проектирование объекта "Строительство газопровода по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26", выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Костанай»;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 16 марта 2024 года, с кадастровым номером 12-193-004-3076, с площадью 0,0037 га, для строительства газопровода;

топографическая съемка земельного участка по адресу: г. Костанай, ул. Матросова, д. 26», выполненная ТОО «АрхГеоПроект-2011» 22.09.2020 года, государственная лицензия №16006834 от 22.04.2016 года;

техническое отчет по результатам инженерно-геологических изысканиях на объекте: «Реконструкция существующего газопровода, в связи с переносом на территорию общего пользования по адресу: г. Костанай, ул. Матросова 26 кв.2», выполненное ТОО «Группа компаний «АСП»» в 2021 году, государственная лицензия №20009373 от 30.06.2020 года;

технические условия №4017-2809-2235, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные АО «КазТрансГаз Аймак»;

заявление о проведении экспертизы.

5.2 Согласование с заинтересованными организациями

Проект согласован:
ТОО «ЭПК-forfait»;
ГКП «КТЭК»;
АО «Казахтелеком»;
КГУ АО КПФ «КазТрансГаз Аймак»;
ГКП «Костанай СУ».

5.3 Состав рабочего проекта, представленный на экспертизу:

Том 1. 27-2020 ПП – Паспорт проекта.
Том 2. 27-2020 ОПЗ - Общая пояснительная записка.
Том 3. 27-2020 ГСН – Газоснабжение. Наружные газопроводы.

Том 4. 27-2020 ПОС – Проект организации строительства.
Том 5. 27-2020 ОВОС – Охрана окружающей среды.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Разработка проекта продиктована необходимостью переноса существующего газопровода на территорию общего пользования.

6. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый объект расположен по адресу: г. Костанай, ул. Матросова, 26.

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

характеристическое давления ветра - 0,77 кПа;

характеристическая снеговая нагрузка на грунт-1,50 кПа.

Район строительства – несейсмичен, с обычными геологическими условиями.

Инженерно-геологические условия

Согласно технического отчета, выполненного ТОО "Группа компаний "АСП", строительная площадка имеет следующее напластование грунтов:

а) Насыпной слой tQIV представлен гумусированным почвенным слоем, щебнем, строительным мусором, песком, суглинком, вскрыт до глубины 0,80 м. Мощность его составляет 0,80 м.

б) Суглинок dpQIII-IV жёлто-бурый, твёрдой и полутвёрдой консистенции, до глубины 1,50 м карбонатизированный, с прослоями песков разной крупности и линзами супеси. Полная мощность суглинка скважиной до глубины 5,00 м не пройдена, вскрытая мощность составляет 4,20 м.

Расчетные характеристики: СII =16 кПа, f II =16°, Еест =16,0 МПа, Ез =8,0 МПа, gII =1,81 г/см^3.

Грунтовые воды на участке изысканий не вскрыты.

Глубина промерзания грунтов 2,10 м.

Степень агрессивности грунтов по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе – от неагрессивной до сильноагрессивной, к железобетонным конструкциям - от неагрессивной до сильноагрессивной.

По суммарному содержанию воднорастворимых солей, согласно требованиям ГОСТ 25100-2011, грунты, слагающие участок изысканий, относятся к незасоленным.

Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали для суглинка (ИГЭ-2) – высокая, равна 6,21-7,10 Ом м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Расположение участка

Участок расположен в северо-западной части г. Костаная по ул. Матросова 26.

Вокруг участка проходят трассы инженерных коммуникаций: водопровода, тепло-, газо- и электроснабжения, связи.

Ситуационная схема участка представлена на рисунке 1.

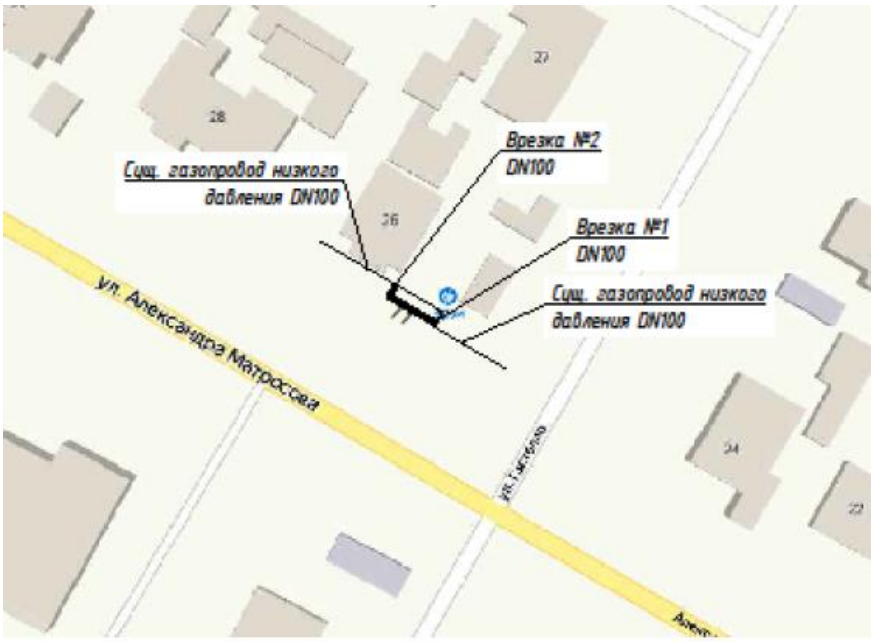

Рис. 1. Ситуационная схема

6.2.2 Архитектурно-строительные решения.

Проектом предусмотрена реконструкция существующего газопровода.

Надземная часть газопровода крепится на подвижные опоры-стойки.

Конструктивные решения.

Фундаменты под опоры-стойки ограждения – монолитный бетон С12/15 W4 F50.

Стойка – труба диаметром 108 мм по ГОСТ 10704-91.

Крепление трубы – круглая сталь дим. 10мм по ГОСТ 2590-2006.

Антикоррозийная защита

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

6.2.3 Газоснабжение. Наружные газопроводы

Основные показатели проекта

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Общая протяженность газопровода В том числе: - подземного полиэтиленового газопровода низкого давления диаметром 110мм - подземного стального газопровода низкого давления диаметром 108мм - надземного стального газопровода низкого давления диаметром 108мм	м	22,4 10,8 2,0 9,6
2	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	100

Данным проектом разработаны чертежи наружных газопроводов для транспортировки природного газа низкого давления по ГОСТ 5542-2014 с теплотворной способностью Q=33490 кДж/м3 (8000 ккал/м3) по объекту "Строительство газопровода по адресу:

город Костанай, улица Матросова, дом 26", на основании задания на проектирование, технических условий №4017-2809-2235, выданных АО "КазТрансГаз Аймак", требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, материалов инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «Группа компаний «АСП»» в 2021 г. В качестве подосновы, для разработки наружного газопровода, использована топографическая съемка выполненная ТОО «АрхГеоПроект-2011» в 2020 г.

Проектом предусмотрена реконструкция существующего газопровода, в связи с переносом на территорию общего пользования.

Объект относится к технически не сложным объектам III (пониженного) уровня ответственности.

Точка подключения - существующий газопровод низкого давления, проложенный в надземном исполении, в районе данного объекта.

Диаметр газопровода в точке подключения - DN100.

Прокладка газопровода предусматривается:

-в подземном исполнении из полиэтиленовых труб для газоснабжения, с коэффицентом запаса прочности не менее 2,8, изготовленных из полиэтилена марки ПЭ100 (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.10 ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80;

-в надземном исполнении на выходах газопровода из земли возле из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Прокладка участков газопровода в надземном исполнении обусловлена стесненными условиями. Данные условия не позволяют выполнить прокладку газопровода в подземном исполнении с соблюдением нормативных расстояний.

Укладка полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубину не менее 1,50 м до верха трубы на песчаное основание толщиной 10см, с последующей присыпкой песчаным грунтом на 20см выше верха трубы. 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, проектом предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ". Для возможности обнаружения трассы полиэтиленового газопровода на линейных участках проектом предусмотрена укладка провода-спутника. Провод-спутник уложить на присыпку газопровода вместе с сигнальной лентой. На участках пересечений полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями, лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды - на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Изоляция участков подземного стального газопровода, стыков, футляров и фасонных частей (отводов), предусмотрена "усиленного" из полимерно - липких лент типа "Полилен 40-ЛИ-63" , обертки "Полилен 40-ОБ-63" согласно требований ГОСТ 9.602-2016.

Надземный газопровод, опоры-стойки, окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-1012013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Соединение стальных труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80, контроль сварных стыков предусмотрен радиографическим методом. (см. ведомость объемов работ)

В сухих комковатых глинистых и суглинистых грунтах, изолированный газопровод следует укладывать на основание из песчаного грунта толщиной не менее 10 см и присыпать мягким грунтом на 20 см с обязательной подбивкой пазух (в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013).

Минимальные расстояния по горизонтали от зданий, сооружений инженерных коммуникаций, а также по вертикали от инженерных коммуникаций до стального газопровода приняты в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения", утвержденных Министром внутренних дел РК от 9.10.2017г. №673", СП РК 4.03-101-2013.

Перед испытанием газопровода на герметичность выполнить очистку его внутренней полости воздухом (продувка).

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			0,0020124	0,0000726	0,0020124	0,0000726	СМР
(0143)Марганец и его соединения								

Стройплощадка	6004			0,0002162	0,0000078	0,0002162	0,0000078	СМР
(0203)Хром оксид								
Стройплощадка	6004			0,0003105	0,0000112	0,0003105	0,0000112	СМР
(0301) Азота диоксид								
Стройплощадка	6004			0,0039881	0,0001520	0,0039881	0,0001520	СМР
(0337) Углерода оксид								
Стройплощадка	6004			0,0000833	0,0000003	0,0000833	0,0000003	СМР
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Стройплощадка	6004			0,00000028	0,00000001	0,00000028	0,00000001	СМР
(0344)Фториды неорганические плохо растворимые								
Стройплощадка	6004			0,0003243	0,0000117	0,0003243	0,0000117	СМР
(0616) Диметилбензол (Ксилол)								
Стройплощадка	6004			0,1155840	0,0010410	0,1155840	0,0010410	СМР
(0621) Толуол								
Стройплощадка	6004			0,1024929	0,0001439	0,1024929	0,0001439	СМР
(0827) Хлорэтилен (винил хлористый)								
Стройплощадка	6004			0,0000278	0,0000001	0,0000278	0,0000001	СМР
(1210) Бутилацетат								
Стройплощадка	6004			0,0198718	0,0000279	0,0198718	0,0000279	СМР
(01401) Ацетон								
Стройплощадка	6004			0,0429487	0,0000603	0,0429487	0,0000603	СМР
(2752)Уайт-спирит								
Стройплощадка	6004			0,5849786	0,0013838	0,5849786	0,0013838	СМР
2908 Пыль неорганическая SiO2 70- 20%								
Стройплощадка	6001			0,3245387	0,0003106	0,3245387	0,0003106	СМР
Стройплощадка	6002			0,0007023	0,0000607	0,0007023	0,0000607	СМР
Стройплощадка	6003			0,0280057	0,0000361	0,0280057	0,0000361	СМР
Итого по неорганизованным				1,22608558	0,00332001	1,22608558	0,00332001	
Всего по предприятию				1,22608558	0,00332001	1,22608558	0,00332001	

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

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 2300 м.

На период строительства. Источником водоснабжения объекта является вода привозная. Планируемое водопотребление для хоз-питьевых нужд составляет 2.52 м^3 .

Сброс стоков 1,746 м^3 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 №3

Наименование отходов	Образование т/г	Размещение т/г	Передача сторонним организациям т/г
1	2	3	4
Всего	0,04470	0	0,04470
в т.ч. отходов производства	0,00090	0	0,00090
Отходов потребления	0,04380	0	0,04380
Янтарный уровень опасности			
Банки из под краски	0,000448	0	0,000448
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы (ТБО)	0,04380	0	0,04380
Огарки электродов	0,000117	0	0,000117
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, на котором планируется строительство газопровода составляет 0,0037 га (ЗКП на право временного возмездного землепользования). Снятие плодородного слоя почвы объемом проектом не предусматривается.

После окончания строительных работ стройплощадка должна быть освобождена от образовавшегося строительного и бытового мусора, который вывозится и сдается спецпредприятия для утилизации.

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 подлежащие сносу отсутствуют письмо № ФЛ-Ц-249 от 12.04.2021 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: г. Костанай, по ул. Матросова, 26», установлено: согласно приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30.11.2020 г. № КР ДСМ -220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно – эпидемического благополучия населения», 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

Проектом предусмотрена реконструкция существующего газопровода, в связи с переносом на территорию общественного пользования.

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

Согласно п.5.10 Общих положений функциональных требований СН РК 1.03-01-2016 для расчета продолжительности используется метод экстраполяции исходя из имеющейся минимальной протяженности газопровода.

Срок строительства принимается 1 месяц.

Согласно п.5.3 Общих положений функциональных требований СН РК 1.03-01-2013 строительно-монтажные работы производятся основными строительными машинами в две смены, а остальные работы - в среднем в 1,5 смены.

Общее количество работающих принята 7 человек.

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 по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26" (без сметной документации) внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка воздействия на окружающую среду

1. Таблица отходов отредактирована согласно расчетам.
2. Ссылка на нормативный документ утративший силу исключена.

Общая пояснительная записка

1. Проставлены номера листов.
2. Откорректирована дата выдачи АПЗ в перечне приложений.
3. ТЭП дополнены недостающими показателями.
4. Дополнена информация по инженерно-геологическим условиям строительства.
5. Откорректирована дата выполнения топосъемки.
6. Пояснительная записка откорректирована согласно замечаниям по разделам.

Паспорт проекта

1. ТЭП дополнены недостающими показателями.
2. Паспорт проекта откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Проект организации строительства

1. Откорректирована продолжительность газопровода.
2. Откорректирована информация по инженерно-геологическим условиям строительства.
3. Проект организации строительства откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

1. На профиле т.5-2 исправлен диаметр газопровода в соответствие с планом.
2. Предусмотрен штуцер на отпуске и выходе из земли для продувки газопровода.
3. Включен демонтаж газопровода в спецификацию.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.07.2019г.) разработчиком рабочего проекта установлен - III уровень ответственности (пониженный).

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 по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26" (без сметной документации) соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Площадь земельного участка	га	0,0037
2	Общая протяженность газопровода В том числе: - подземного полиэтиленового газопровода низкого давления диаметром 110мм - подземного стального газопровода низкого давления диаметром 108мм - надземного стального газопровода низкого давления диаметром 108мм	м	22,4 10,8 2,0 9,6
3	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	100
4	Продолжительность строительства	мес	1

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 07.06.2021 № ГСЭ-0009.

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 "Қостанай қаласы, Матросов көшесі, 26 үй газ құбырының құрылысы" (без сметной документации) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Таблица №5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Площадь земельного участка	га	0,0037
2	Общая протяженность газопровода В том числе: - подземного полиэтиленового газопровода низкого давления диаметром 110мм - подземного стального газопровода низкого давления диаметром 108мм - надземного стального газопровода низкого давления диаметром 108мм	м	22,4 10,8 2,0 9,6
3	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	100
4	Продолжительность строительства	мес	1

8.2 Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген құжаттар мен материалдарын есепке ала отырып, тапсырушымен 07.06.2021 № ГСЭ-0009 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»

Яблонская И.В.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Ремизова Ж.Н.

Внештатный эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Антолайнен Е.А.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Шестакова Т.В.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Пискалов Д.А.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ32VDD00168291

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:

ЦУРОЕВА НАТАЛЬЯ НИКОЛАЕВНА 110000, Республика Казахстан, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, УЛИЦА Г.Каирбекова, дом № 336, 30

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 700301400742

Наименование производственного объекта: Строительство газопровода по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 18.06.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,22608558	0,00332001
Строительство газопровода по адресу: город Костанай, улица Матросова, дом 26	1,22608558	0,00332001
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,0000833	0,0000003
Уайт-спирит	0,5849786	0,0013838
Толуол	0,1024929	0,0001439
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0003243	0,0000117
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,0003105	0,0000112
Хлорэтилен	0,0000278	0,0000001
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000028	0,00000001
Железо (II, III) оксиды	0,0020124	0,0000726
Бутилацетат	0,0198718	0,0000279
Азота (IV) диоксид	0,0039881	0,000152
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,115584	0,001041
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)	0,3532467	0,0004074
Пропан-2-он	0,0429487	0,0000603
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002162	0,0000078
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 (июль 2021 г. - август 2021 г.).
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.