«Алматы облысы Көксу ауданының Еңбекшіқазақ ауылындағы Май зауытына жеткізуші орташа қысымды газ құбырын салу (сметалық құжаттамасыз)»

жұмыс жобасы бойынша

05.03.2022 ж. № KazJE-0028/22

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«BSP GROUP LTD» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АРС проект» ЖШС

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Көксу ауданының Еңбекшіқазақ ауылындағы Май зауытына жеткізуші орташа қысымды газ құбырын салу (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Каз Жоба Экспертиза» ЖШС берді.

«Каз Жоба Экспертиза» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ KazJE-0028/22 от 05.03.2022 г.

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах (без сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «BSP GROUP LTD»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АРС проект»

город Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах (без сметной документации)» выдано ТОО «Каз Жоба Экспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Каз Жоба Экспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах (без сметной документации)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № KazJE-0015 от 04 февраля 2022 года, между Товариществом с ограниченной ответственностью «BSP Group LTD» и Товариществом с ограниченной ответственностью «Каз Жоба Экспертиза».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «BSP Group LTD».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АРС проект», г. Алматы, улица Розыбакиева, дом № 289/1 (Государственная лицензия 17 ГСЛ №0066983 от 20.05.2019 года, на проектную деятельность II категории, выданная КГУ «Управление градостроительного контроля города Алматы». Акимат города Алматы).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком;

акт выбора земельного участка от 03.07.2020 года, подписанный комиссионно; заключение земельной комиссии о выделение земельного участка от 16.07.2020 года, подписанный комиссионно;

архитектурно-планировочное задание № KZ96VUA00139486 от 18.11.2019 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Коксуского района»;

инженерно-геологический отчет выполнен ТОО «ТопГиз» в октябре 2021 года, лицензия №13011259 от 05.07.2013 года, выданная Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;

топосъемка выполненная ТОО «ТопГиз» в октябре 2021 года, лицензия № 13011259 от 05.07.2013 года, выданная Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;

Письма:

№13 от 04 февраля 2022 года, ТОО «BSP Group LTD» о финансировании по программе «Дорожная карта бизнеса 2020»;

№14 от 04 февраля 2022 года, ТОО «BSP Group LTD» о начале строительства и без сметной документации;

Технические условия:

технические условия на подключение к газораспределительным сетям № 0244 от 23.09.2019 года, выданными ТОО «BSP GROUP LTD».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Ситуационная схема согласована: ТОО «BSP GROUP LTD»; ГУ «Отдел земельных отношений Коксуского района»; ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Коксуского района; ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Коксуского района»; ГУ «Отдел ПТ и АД Коксуского района»; ТОО «ВОЛСПроект Строй»; Коксуский ЛТЦ; РЭС АО «ТАТЭК»; Филиал АО «Казахтелеком».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2-2021-ОПЗ	Общая пояснительная записка	Том 2

2	2-2021-ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду	Том 2.1
3	2-2021-ПОС	Проект организации строительства	Том 2.2
4	2-2021-ГСН	Наружное газоснабжение	Том 3
5		Топосъемка	ТОО "ТопГиз"
6		Инженерно-геологический отчет	ТОО "ТопГиз"

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью данного проекта является строительство подводящего газопровода для газоснабжения маслозавода ТОО «BSP Group LTD».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в Алматинская область Коксуский район, село Енбекшиказах, улица Маслозаводская, № 1А.

Рисунок 1. Ситуационный план

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район – IIIB (СП РК 2.04-01-2017, прил. А).

Зона влажности – сухая - по СП РК 2.04-01-2017.

Температура наружного воздуха (средняя наиболее холодной пятидневки) по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» с обеспеченностью 0,98 минус 29°С, с обеспеченностью 0,92 минус 26°С.

Температура наружного воздуха (средняя наиболее холодных суток) по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» с обеспеченностью 0,98 – минус 34°С, с обеспеченностью 0,92 – минус 32° С.

Район по весу снегового покрова – II (0,8 кПа) по НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 «Нагрузки и воздействия на здания», прил. В).

Район по давлению ветра – II (0,25 кПа) (НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017 «Нагрузки и воздействия на здания», прил. Ж).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно инженерно-геологического отчёта, участок с дневной поверхности сложен почвенно-растительным слоем мощностью 0,1 м. Ниже по разрезу залегает суглинок мощностью 0,2-0,7 м. Далее по разрезу вскрыт гравийно-галечный грунт с суелинистым заполнителем с содержанием валунов до 10% мощностью 2,2-2,6 м. Подстилающим слоем служит гравийно-галечный грунт с содержанием валунов до 30% с песчаным заполнителем со вскрытой мощностью 1,9-2,3 м.

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

Грунты незасоленные, не агрессивны к бетонам на портландцементе W4 (СП РК 2.01-101-2013, табл.Б.3, Б.4).

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали методом УЭС - низкая. Нормативная глубина промерзания грунтов по м/с г. Талдыкорган (СП РК 2.04-01-

2017, табл. 3.3; СП РК 5.01-102-2013, п.4.4.2, п.4.4.3):

для суглинков – 103 см,

для гравийно-галечных грунтов – 152 см.

Нормативная глубина проникновения нулевой изотермы 0°С в грунт под естественной поверхностью – 190 см.

Расчетные сопротивления определены по СП РК 5.01-102-2013, прил. Б. для суглинков – 200 кПа (2,0 кгс/см^2), для гравийно-галечных грунтов – 600 кПа (6,0 кгс/см^2), Грунты непросадочные.

Показатели сейсмической опасности зоны строительства по шкале MSK-64 в баллах: ОСЗ-2475 – 8 баллов, (СП РК 2.03-30-2017, прил.Б).

Неблагоприятных факторов в сейсмическом отношении на площадке строительства не выявлено (СП РК 2.03-30-2017г., п. 6.4.2).

Показатели сейсмической опасности площадки строительства при II типе грунтовых условий – 8 баллов (СП РК 2.03-30-2017, табл. 6.1, табл.6.2).

6.2. Проектные решения

Наружные сети газоснабжения

Технологическая часть

С целью газоснабжения маслозавода ТОО «BSP Group LTD», расположенного по адресу: Алматинская область, Коксуский район, с. Енбекшиказах, ул. Маслозаводская, № 1А проектом предусмотрено строительство наружного газопровода среднего давления от места врезки до территории маслозавода (строительство газорегуляторного пункта данным проектом не рассматривается).

Точка подключения проектируемого газопровода предусмотрена в существующий надземный стальной газопровод среднего давления диаметром 159 мм, проложенный по ул. Маметовой, с. Енбекшиказах.

После врезки на проектируемом газопроводе предусмотрена установка отключающего устройства, задвижки стальной клиновой типа 30с41нж, в надземном исполнении на высоте 1,7 м.

После отключающего устройства предусмотрен опуск газопровода в землю с установкой специального перехода полиэтилен/сталь заводского исполнения.

Прокладка проектируемого газопровода среднего давления от места врезки до территории маслозавода предусмотрена подземным способом из полиэтиленовой трубы по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11, диаметром 160х14.6 мм, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8.

Заглубление подземного газопровода до верха трубы предусмотрено не менее 1,0 м, а в местах перехода через автомобильные дороги не менее 1,4 м до верха футляра.

В конце проектируемой трассы на выходе подземного газопровода из земли перед территорией маслозавода предусмотрена установка отключающего устройства, задвижки стальной клиновой с выдвижным шпинделем, с ответными фланцами с ручным управлением, диаметром 150 мм, типа 30с41нж;

Полиэтиленовые переходы, отводы, тройники, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу завода-изготовителя типа ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ.

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

При пересечении подземным газопроводом автодорог и канала, прокладка газопровода предусмотрена методом горизонтально-направленного бурения в защитном футляре, с установкой на одном конце футляра контрольной трубки и выводом ее под защитное устройство (ковер).

Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено 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 с вмонтированным в нее электропроводом-спутником, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а также информационными табличками.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальную ленту предусмотрено уложить в два слоя с выводом на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

В местах выхода газопровода из земли, установки тройников и отводов проектом предусмотрена установка контрольной трубки с выходом под защитное устройство (ковер).

Для определения места нахождения подземного газопровода на углах поворота трассы, местах изменения диаметра предусмотрена установка опознавательных знаков с нанесением на них данных о диаметре, давлении и глубине заложения газопровода.

Основные технические показатели проекта:

Вид топлива: Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения ГОСТ 5542-2014.

Подводящий газопровод среднего давления Р=0,3 МПа, в подземном исполнении из полиэтиленовых труб марки ПЭ 100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, диаметром 160х14,6 мм, общей протяженностью 2830,0 м.

Количество крановых узлов 2 шт.

Давление в газопроводе – среднее, не более 0,3 МПа. Проектное потребление газа - не более 800,0 м³/ч.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуации

На случай аварийных ситуаций на месте врезки, а также в конце трассы на выходе газопровода из земли перед площадкой ГРПШ предусмотрена установка отключающих устройств с целью отключения объекта газоснабжения источника газа.

Прокладка подводящего газопровода предусмотрена подземным способом, ограничивающим не санкционированный доступ к газопроводу посторонних лиц.

Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованиями СН РК 4-03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Секционирование газопроводов запорными устройствами, обеспечивает оперативное отключение аварийных участков с минимальным выходом газа в атмосферу.

Предусмотрены пневматические испытания газопровода на герметичность перед вводом его в эксплуатацию.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Проект «Охраны окружающей среды» разработан к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксукский район, с.Енбекшиказах (без сметной документации)» с целью оценки влияния объекта на окружающую среду и установления нормативов природопользования.

Проект разработан ТОО «АРС проект» (гос. лицензия № 006983 от 20.05.2019 года). В проекте проведены расчеты выбросов вредных веществ в атмосферу, водопотребления и водоотведения; выполнен расчет образования и размещения отходов.

Характеристика источников выделения вредных веществ в атмосферу:

На период строительно-монтажных работ выявлено - 9 источников (в том числе 3 организованных источников и 6 неорганизованных источников).

Всего на период строительных работ в атмосферный воздух предполагается выбросы вредных веществ 20 наименований (оксид железа, диоксид марганца, азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, фтористый водород, фториды неорганические, диметилбензол, метилбензол, бензапирен, хлорэтилен, бутилацетат, формальдегид, пропан-2-он, уайт-спирит, алканы С12-19, пыль неорганическая двуокись кремния более 70%, пыль неорганическая двуокись кремния 70-20%) из них четыре вещества образуют три группы суммации (азота диоксид + сера диоксид, сера диоксид + фтористый водород, фтористый водород + фториды неорганические) и сумма пыли приведенная к ПДК 0,5.

Характеристика объекта, как источника загрязнения атмосферного воздуха:

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР.

ИЗ № 0101- Выхлопная труба

ИВ № 001- Дизельная электростанция

Временное электроснабжение на строительной площадке предусмотрено от дизельной электростанции, мощностью 4 кВт – перемещаемая установка для выработки электроэнергии, в которой вращение валу электрогенератора передается от дизельного двигателя внутреннего сгорания. Общее количество станций составляет 1 единица. В среднем время работы электростанции в период строительства составит 6,5 ч. Часовой расход дизельного топлива – 1,57 кг.

Работа дизельной электростанции сопровождается выделениями в атмосферный воздух диоксида азота, оксида азота, углерода черного, диоксида серы, оксида углерода, проп-2-ен-1-аля, формальдегида, углеводородов предельных С12 -19 через выхлопную трубу высотой 2 м, диаметром 0,05 м. Организованный источник выброса.

ИЗ № 0102- Выхлопная труба

ИВ № 001- Сварочный автономный генератор

Сварочный автономный генератор предназначен для ручной дуговой сварки. Сварочная дуга получает питание от источника постоянного тока и потому обеспечивается сварка электродами с любым типом для выработки электроэнергии. Топливом для генератора служит дизтопливо, часовой расход которого составляет 4,4 кг. Время работы составляет 11,93 ч/ год.

При сжигании дизельного топлива в атмосферный воздух выделяются загрязняющие вещества: оксиды азота, оксиды углерода, диоксид серы, сажа, проп-2-ен-

1-аль, формальдегид, углеводороды и выбрасываются через выхлопную трубу высотой 2 м, диаметром 0,05 м. Организованный источник выброса.

ИЗ № 0103 – Выхлопная труба ИВ № 001 – Компрессор

Компрессор — устройство для повышения давления (сжатия) и перемещения газообразных веществ. В среднем время работы компрессора в период реконструкции составит 202,38 ч. Часовой расход дизельного топлива 5,5 кг.

Работа дизельной электростанции сопровождается выделениями в атмосферный воздух диоксида азота, оксида азота, углерода черного, диоксида серы, оксида углерода, проп-2-ен-1-аля, формальдегида, углеводородов предельных С12 -19 через выхлопную трубу высотой 2 м, диаметром 0,05 м. Организованный источник выброса.

ИЗ №6001 Неорганизованный источник ИВ № 001 Бульдозер

Бульдозеры применяют для разработки грунта и перемещения его на расстоянии. Объем перерабатываемого грунта составляет 6980 $м^3$, 18846 т. Проведение планировочных работ сопровождается выбросом пыли неорганической неорганизованным путем.

ИЗ № 6002 Неорганизованный источник ИВ № 001 Экскаватор

Траншеи под газопровод отрываются трапециидального профиля экскаватором с емкостью ковша 0,65 м3.

Одной из наиболее трудоемких операций при проходке выработок является разработка грунта, выполняемая различными способами.

Выбор наиболее рационального способа проходки и назначение необходимых механизмов и оборудования во многом зависят от свойств грунта и инженерно-геологических условий строительства.

При проходке подземных выработок на степень разрабатываемости грунта наибольшее влияние оказывают следующие его свойства:

твердость, т. е. сопротивляемость проникновению разрушающего инструмента, вязкость – сопротивление отрыванию кусков от общей массы грунта,

упругость – способность грунта быстро возвращаться в первоначальное положение после деформаций, вызванных внешними воздействиями.

При проведении земляных работ, в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяется пыль неорганическая.

ИЗ № 6003 Неорганизованный источник ИВ № 001 Сварочный аппарат

Сварочные работы будут осуществляться с использованием штучных электродов типа Э42, Э42А расход которых в целом составит 19,6 кг/год.

При сжигании электродов в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются следующие вредные вещества: оксиды железа, азота, углерода, марганец, хром, фтористые газообразные соединения, фториды и пыль неорганическая.

ИЗ № 6004 Участок сварочных работ ИВ № 001Аппарат для сварки ПЭТ

Соединения полиэтиленовых труб между собой и с полиэтиленовыми соединительными деталями выполняются двумя методами сварки: сваркой встык нагретым инструментом и сваркой при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями (ЗН). Время работы – 106,7 ч/период.

В процессе сварочных работ в атмосферный воздух неорганизованным путем выделяются углерод оксид, хлорэтилен.

ИЗ № № 6005 Участок покрасочных работ ИВ № 001 Участок покраски

Мероприятия по защите конструкции от коррозии предусмотрены в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии» открытие поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ (ГОСТ 6465-76, 920-32) по грунтовке ГФ 021(ГОСТ 25129-82);

При окраске конструкций от коррозии в атмосферный воздух выделяются диметилбензол, метилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, битилацетат, пропан-2-он, уайт спирит неорганизованным путем.

ИЗ № 6006, Неорганизованный источник ИВ № 001- Склад песка

Площадка предназначены для временного складирования и хранения песка. Общая площадь временного склада составляет 6 м^2. При погрузке, разгрузке и хранении материалов в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая.

Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу за период составляет: 0,575926406 г/сек, 0,2261638196 т/пер. стр.

Категория и класс опасности объекта

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» Утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 237 от 20.03.2015 г., СЗЗ на период СМР не устанавливается, в связи с кратковременностью проводимых работ. Согласно Экологического кодекса РК Статья 40 П1-1 изложен в редакции Закона РК от 29.12.14 года №269-V, Виды деятельности, не относящие к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Уровень приземных концентраций для ВВ определяется машинными расчетами по программе «Эра-2.5». Расчетами установлено, что приземные концентрации вредных веществ, создаваемые выбросами объекта, в период строительных работ в ближайшей жилой зоне составляет менее 1 ПДК (РНД 211.2.01.01-97) и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха на прилегающей территории объекта.

Деятельность предприятия оказывает минимальное воздействию на растительный и животный мир.

Инженерное обеспечение на период строительства:

Теплоснабжение на период строительства объекта не предусмотрено;

Питьевое водоснабжение на период СМР обеспечивается привозной бутилированной водой.

На период СМР на территории устанавливаются биотуалеты.

Электроснабжение на период СМР предусмотрено от дизельной электростанции, мощностью 4 кВт.

Сбор и хранение всех отходов предусматривается на специально-отведенных местах. Смешивание отходов исключается. После окончания работ все отходы вывозятся специальным транспортом для дальнейшей утилизации по договору.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №2

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение	Передача сторонним организациям
1	2	3	4
Всего	0,1327	-	0,132
в т.ч. отходов производства	0,0027	-	0,002
Отходы потребления	0,13	-	0,13
Янтарный уровень опасности			
Отходы ЛКМ	0,0024	-	0,002
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,0003	-	0,000

Коммунальные (твердые бытовые) отходы	0,13	-	0,13
Красный уровень опасности			

На рассматриваемом объекте не будут использовать ядовитые и химически активные вещества, которые при случайных проливах и рассыпании при их транспортировании, могли бы при попадании на почву оказать вредное воздействие на поверхностные и подземные воды.

Аварийные и залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на рассматриваемом участке строительства отсутствуют, ввиду кратковременности проводимых строительных работ и специфики производства.

Согласно Акта об отсутствии зеленых насаждении от 21 января 2020 года, на территории строительства зеленые насаждения отсутствуют. По проектным решениям сруб деревьев прилегающей территории не предусматривается.

Ближайший поверхностный водный источник расположен на расстоянии порядка 240 м с юго-востока от участка строительства.

В связи с тем, что участок строительства газопровода расположен водоохраной зоне водного объекта (реки Коксу), строительные работы будут проводиться с комплексом мероприятий по защите водных ресурсов, позволяющих свести к минимуму вероятное отрицательное влияние водную среду. Для производства СМР имеется согласование с БАБИ за № KZ68VRC00008249 от 20.08.2020 года. При соблюдении водоохранных мероприятий, воздействие на поверхностные и подземные воды исключается.

Участок расположен вдали от особо охраняемых природных территорий.

В непосредственной близости от территории, особо охраняемые участки и ценные природные комплексы (заповедников-заказников, памятников природы), водопадов, природных водоёмов ценных пород деревьев и другие "памятники" природы, представляющие историческую, эстетическую, научную и культурную ценность отсутствуют.

В целях уменьшения загрязнения окружающей среды, загрязнения почвы, охраны воздушного бассейна имеется природоохранные мероприятия.

Результаты расчетов представлены картами рассеивания ЗВ, имеющими иллюстрированный характер и таблицами.

Платежи за эмиссии в окружающую среду (далее - плата) взимается за эмиссии в окружающую среду в порядке специального природопользования рассчитываются согласно Кодексу Республики Казахстан - О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс) ст.576

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящий проект «Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксукский район, с.Енбекшиказах (без сметной документации)» разработан на основании задания на проектирование, технических условий № 0244 от 23 09 2019 года ТОО «BSP GROUP LTD» и архитектурно-планировочного задания.

В проекте предусмотрено подводящий газопровод среднего давления, далее до территории Молокозавода предусматривается отдельным проектом. Прокладка среднего давления осуществляется подземным способом. Подземный газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 50835-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 0160х14,6.

Работающие обеспечиваются спецодеждой, специальной обувью и защитными средствами. Проектом предусмотрено обустройство временных передвижных вагончиков для создания необходимых санитарно-бытовых условий строителей, предусмотрены мероприятия по обеспечению требований охраны труда,техники безопасности.

Отрицательное воздействие на поверхностные природные водоемы и подземные воды не ожидается. Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации, электромагнитного излучения и освещения будут обеспечены в пределах, установленных нормативных документов действующие на территории РК. Источники электромагнитного, радиационного воздействия отсутствуют.

Согласно санитарных правил по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов на период строительства, установление размера санитарно-защитной зоны не требуется, ввиду временности осуществления работ. Санитарные разрывы соблюдены. В ходе строительства и эксплуатации токсичных, радиоактивных и других вредных для здоровья человека веществ образовываться не будет. Вредные ядовитые производственные стоки, которые могли бы быть выпущены на почву, и таким образом стать источником загрязнения подземных вод, отсутствуют.

Токсичных, радиоактивных и других вредных для здоровья веществ в ходе проведения работ образовываться не будут.

Производственная деятельность объекта в периоды строительства и эксплуатации значительного влияния на почвы отходами производства и потребления оказывать не будет.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изм. от 05.03.2016), введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» утвержденному и введенному в действие Приказом Комитета по делам строительства и жилищно–коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан №156 от 29 декабря 2014 года.

В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах, материалах;

определена потребность во временных зданиях и сооружениях;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 3,3 месяца.

Начало строительства планируется во II квартале (апрель) 2022 года согласно письму ТОО «BSP Group LTD» от 04 февраля 2022 года, № 14.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 3,3 месяца;

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2022 год –100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не представлялась согласно письму заказчика №14 от 04 февраля 2022 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации ТОО «Каз Жоба Экспертиза» в рабочий проект «Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с. Енбекшиказах (без сметной документации)» внесены следующие изменения и дополнения:

По наружному газоснабжению:

На титульном листе, обложке и в угловых штампах откорректировано наименование проектируемого объекта согласно задания на проектирование.

На листах чертежей «План и продольный профиль трассы газопровода» внесены корректировки, указано наименование пересекаемых газопроводом сооружений и коммуникаций, нанесены номера пикетов (узлов) и длина участков между ними.

На Листе 1 «Общие данные» правильно указано наименование текстовой части («Общие указания»).

В ОПЗ внесены сведения о проведенных согласованиях проектных решений с указанием согласующей организации и даты согласования.

Рабочая проектная документация доукомплектована чертежами продольного профиля подземного газопровода.

Из рабочей проектной документации исключен Лист 9 «Узел установки полиэтиленового шарового крана», проектом приняты стальные задвижки.

В текст ОПЗ внесены корректировки по описанию условий прокладки, сварки, испытаниям полиэтиленового газопровода согласно принятым проектным решениям.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком установлен II (нормальный) технически не сложный уровень ответственности.

Принятые технические решения в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с. Енбекшиказах (без сметной документации)» соответствуют требованиям действующих нормативных документов Республики Казахстан по проектированию и строительству газораспределительных систем:

СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»; СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»; СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утверждены постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 августа 2014 года № 906.

Проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями, а также согласно функциональному назначению.

Оборудование, сортамент труб, запорная арматура и материалы для строительства системы наружного газоснабжения, предназначенной для технологических нужд маслозавода ТОО «BSP Group LTD», соответствуют действующим нормам и правилам по проектированию и строительству систем газоснабжения природным газом.

Предлагаемые в рабочем проекте технические решения обеспечивают безопасность объекта газоснабжения и направлены на исключение разгерметизации газопроводов и газового оборудования, предупреждение развития аварий, повышение пожаробезопасности элементов объекта, на защиту окружающей среды и населения.

Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил утвержденных приказами Министра национальной экономики РК: «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20 марта 2015 года, "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" от 16 марта 2015 года № 209, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" от 28 февраля 2015 г. № 177, «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 28.02.2015 года, №168.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемы к утверждению
1	Протяженность газопровода	м	2830,0	2830,0
2	Продолжительность строительства	месяц	2,0	3,3

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах (без сметной документации)»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяженность газопровода 2830,0 м;
Продолжительность строительства 3,3 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком, достоверность которых гарантирована ТОО «BSP Group LTD» в соответствии с условиями договора № KazJE-0015 от 04 февраля 2022 года.

3. Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

5. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудовние, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Алматы облысы Көксу ауданының Еңбекшіқазақ ауылындағы Май зауытына жеткізуші орташа қысымды газ құбырын салу (сметалық құжаттамасыз)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газ құбырының ұзындығы	2830 м;
Құрылыс ұзақтығы	3,3 ай.

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2022 жылғы 04 ақпандағы № KazJE-0015 шарттың талаптарына сәйкес «BSP Group LTD» ЖШС кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жұмыстың жүргізілуі басталғанға дейін бақылау қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

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

5. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылғыларын барынша пайдалансын.

Ссылка на окончательную версию ПСД:

Нуркенов М.О. (Директор)

Нуркенов С.О. (Эксперт)

Қами Е.Е. (Эксперт)