«Алматы облысы Көксу ауданының Еңбекшіқазақ ауылындағы Май зауытына жеткізуші орташа қысымды газ құбырын салу**»**
жұмыс жобасы бойынша

10.09.2020 ж. № ҚЖС-0047/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Аркабаев Бакыт Ергазинович» ЖК

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АРС проект» ЖШС

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Көксу ауданының Еңбекшіқазақ ауылындағы Май зауытына жеткізуші орташа қысымды газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы құрылыс жобаларына ведомстводаң тыс кешенді сараптаманы жүргізу құқығын беретін 2019 жылғы 14 ақпандағы №00074 аккредиттеу туралы куәлігі бар «Құрылыс Жоба Сараптама» ЖШС-пен берілді.

«Құрылыс Жоба Сараптама» ЖШС рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ҚЖС-0047/20от10.09.2020 г.

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах**»**

ЗАКАЗЧИК:
ИП «Аркабаев Бакыт Ергазинович»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АРС проект»

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах»** выдано ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама», свидетельство об аккредитации №00074 от 14 февраля 2019 года на право осуществления комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства.

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

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

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № ҚЖС-0015 от 04.08.2020 года, между индивидуальным предпринимателем «Аркабаев Бакыт Ергазинович» и Товариществом с ограниченной ответственностью «Құрылыс Жоба Сараптама».

2. ЗАКАЗЧИК: Индивидуальный предприниматель «Аркабаев Бакыт Ергазинович».

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 от 20.09.2019 года, 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»;

письмо №13 от 29 января 2020 года, ИП «Аркабаев Бакыт Ергазинович» о финансировании по программе «Дорожная карта бизнеса 2020»;

инженерно-геологический отчет выполнен ТОО «ТопГиз» в октябре 2019 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 2019 года, лицензия № 13011259 от 05.07.2013 года, выданная Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;

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»; ИП «Аркабаев Бакыт Ергазинович»; 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	2-2019-ОПЗ	Общая пояснительная записка	Том 2
2	2-2019-ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду	Том 2.1
3	2-2019-ПОС	Проект организации строительства	Том 2.2
4	2-2019-ГСН	Наружное газоснабжение	Том 3
5	2-2019-СМ	Сметная документация	Том 4
6	2-2019-ПЛ	Прайс-листы	Том 4.1
7		Топосъемка	ТОО "ТопГиз"
8		Инженерно-геологический отчет	ТОО "ТопГиз"

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью данного проекта является строительство подводящего газопровода для газоснабжения маслозавода ИП «Аркабаев Бакыт Ергазинович».

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 – IIIВ (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 ИП «Аркабаев Б.Е.», 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» 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.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период строительства 2021 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выброса	г/с	т/пер.	г/с	т/период	г/с	т/период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок строительства	0001			0.003662222	0.0001376	0.003662222	0.0001376	2021
	0002			0.005493333	0.00071552	0.005493333	0.00071552	2021
	0003			0.003662222	0.0152736	0.003662222	0.0152736	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок строительства	0001			0.000595111	0.00002236	0.000595111	0.00002236	2021
	0002			0.000892667	0.000116272	0.000892667	0.000116272	2021
	0003			0.000595111	0.00248196	0.000595111	0.00248196	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Участок строительства	0001			0.000222222	0.0000005714	0.000222222	0.0000085714	2021
	0002			0.000333333	0.000044571	0.000333333	0.000044571	2021

	0003			0.000222222	3 0.0009514254	0.000222222	3 0.0009514254	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Участок строительства	0001 0002 0003			0.001222222 0.001833333 0.001222222	0.000045 0.000234 0.004995	0.001222222 0.001833333 0.001222222	0.000045 0.000234 0.004995	2021 2021 2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок строительства	0001 0002 0003			0.004 0.006 0.004	0.00015 0.00078 0.01665	0.004 0.006 0.004	0.00015 0.00078 0.01665	2021 2021 2021
(0703) Бенза/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Участок строительства	0001 0002 0003			0.000000004 0.000000006 0.000000004	0.0000000002 0.000000001 0.0000000222	0.000000004 0.000000006 0.000000004	0.0000000002 0.000000001 0.0000000222	2021 2021 2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Участок строительства	0001 0002 0003			0.000047622 0.000071433 0.000047622	0.0000017143 0.0000089144 0.0001902873	0.000047622 0.000071433 0.000047622	0.0000017143 0.0000089144 0.0001902873	2021 2021 2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С);								
Участок строительства	0001 0002 0003			0.001142856 0.001714283 0.001142856	0.0000428571 0.0002228569 0.0047571381	0.001142856 0.001714283 0.001142856	0.0000428571 0.0002228569 0.0047571381	2021 2021 2021
Итого по организованным источникам:				0.038122906	0.0478296716	0.038122906	0.0478296716	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)								
Участок строительства	6003			0.0385	0.0017	0.0385	0.0017	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Участок строительства	6003			0.001628	0.00007629	0.001628	0.00007629	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок строительства	6003			0.0191	0.00074948	0.0191	0.00074948	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок строительства	6003			0.003104	0.000121866	0.003104	0.000121866	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок строительства	6003 6004			0.000998 0.000012	0.0000386 0.00000461	0.000998 0.000012	0.0000386 0.00000461	2021 2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Участок строительства	6003			0.0000563	0.000002175	0.0000563	0.000002175	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Участок строительства	6003			0.0002475	0.00000957	0.0002475	0.00000957	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Участок строительства	6006			0.0222	0.00271	0.0222	0.00271	2021
(0621) Метилбензол (349)								

Участок строительства	6006			0.00499	0.000546	0.00499	0.000546	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Участок строительства	6006			0.0000052	0.000001997	0.0000052	0.000001997	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Участок строительства	6006			0.000967	0.0001056	0.000967	0.0001056	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Участок строительства	6006			0.002094	0.000229	0.002094	0.000229	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Участок строительства	6006			0.003125	0.0003375	0.003125	0.0003375	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Участок строительства	6006			0.01893	0.071647	0.01893	0.071647	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Участок строительства	6001 6002 6003			0.3244 0.0971 0.0003465	0.0543 0.04573 0.00002446	0.3244 0.0971 0.0003465	0.0543 0.04573 0.00002446	2021 2021 2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.5378035	0.178334148	0.5378035	0.178334148	
Всего по предприятию:				0.575926409	0.2261638196	0.575926406	0.2261638196	

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 №3

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего	0,1327	-	0,1327
в т.ч. отходов производства	0,0027	-	0,0027
Отходы потребления	0,13	-	0,13
Янтарный уровень опасности			
Отходы ЛКМ	0,0024	-	0,0024
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов	0,0003	-	0,0003
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» 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) 2021 года согласно письму Аркабаева Бакыта Ергазиновича от 29 января 2020 года, № 14.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 3,3 месяца

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 год –100%.

6.7 Сметная документация

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

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах III квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 19;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2020 год (Выпуск 2) ССЦ РК 8.04-08-2020;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 19;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства 2020 года (Выпуск 2) ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года, на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства 2020 год СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве 2020 года СТС РК 8.04-07-2019;

перечень материалов, оборудования и изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют

в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определены в соответствии с нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2 % определены от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время согласно НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах III квартала 2020 года с учетом МРП установленного в соответствии со статьей 7 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2019-2021 годы» от 30 ноября 2018 года № 197-VI, с Указом Президента Республики Казахстан «Об уточненном республиканском бюджете на 2020 год» от 08 апреля 2020 года № 299, с протоколом РБК Республики Казахстан от 04 мая 2020 года №9 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021 - 2025 годы» на 2019, 2020, 2021 годы:

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 778 тенге (с 1 апреля 2020 года);

2021 год – 2 917 тенге.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

По наружному газоснабжению:

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

2. 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.

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

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

5. Рабочая проектная документация доукомплектована чертежами продольного профиля подземного газопровода.

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

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

По сметной документации:

1. Представлена, утвержденная заказчиком сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования (Казахстанское содержание, в млн. тенге) (после окончательного определения сметной стоимости строительства).

2. Представлена окончательная версия сметной документации в формате PDF (с подписями и печатями) и KENML (в полном объеме).

3. Предоставлена сводная ведомость материальных ресурсов согласно п.45,46 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК.

4. Откорректирована стоимость экспертизы согласно расчету.

5. Откорректирована сметная документация согласно п.11 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан в ценах III квартала 2020 года.

6. В сводном сметном расчете стоимости строительства показано деление затрат по годам строительства с учетом продолжительности строительства и датой начала строительства согласно письму заказчика.

7. Откорректированы объемы земляных работ согласно проектным решениям согласно проектным решениям.

8. Исключены затраты на срезку и восстановление плодородного слоя земли как необоснованные проектными решениями.

9. Исключены затраты на установку муфт, как учтенные составом работ при прокладке трубопроводов.

10.Откорректированы объемы работ по установку узла выхода газопровода из земли согласно проектным решениям.

11.Откорректирована стоимость дорожных знаков согласно проектным решениям.

12.Откорректированы объемы работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям проектной организации.

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» 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 ИП «Аркабаев Бакыт Ергазинович», 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 №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность газопровода	м	2830,0	2830,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019, 2020 годов и в прогнозном уровне цен 2021 года	млн. тенге	78,880	55,259
	В том числе:			
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	59,960	40,431
	прочие	млн. тенге	18,920	14,828
В том числе сметная стоимость строительства по годам:				
2.1	в текущем уровне цен 2019 года с МРП 2525 тенге (стоимость ПИР)	млн. тенге	н/п	6,869
2.2	в текущем уровне цен 2020 года с МРП 2778 тенге (стоимость экспертизы рабочего проекта, строительство)	млн. тенге	н/п	1,133
2.3	в текущем уровне цен 2021 года с МРП 2917 тенге (стоимость строительства)	млн. тенге	н/п	47,257
3	Продолжительность строительства	месяц	2,0	3,3

Примечание: В процессе экспертизы определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019, 2020 годов и в прогнозном уровне цен 2021 года.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах» 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.;
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2019, 2020 годов и в прогнозном уровне цен 2021 года	55,259 млн. тенге,
в том числе:	
строительно-монтажные работы	40,431 млн. тенге;
прочие	14,828 млн. тенге.
Продолжительность строительства	3,3 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком, достоверность которых гарантирована ИП «Аркабаев Бакыт Ергазинович» в соответсвии с условиями договора № ҚЖС-0015 от 04.08.2020 года.

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

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

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

8.ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алматы облысы Көксу ауданының Еңбекшіқазақ ауылындағы Май зауытына жеткізуші орташа қысымды газ құбырын салу» 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.;
2019, 2020 жылдардағы ағымдағы және 2021 жылғы болжамдағы бағалар деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны	55,259 млн. теңге;
соның ішінде:	
ҚМЖ	40,431 млн. теңге;
өзге шығындар	14,828 млн. теңге;
Құрылыс ұзақтығы	3,3 ай.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 4 тамыздағы № ҚЖС-0015 шарттың талаптарына сәйкес «Аркабаев Бакыт Ергазинович» ЖК кепілдік етеді.

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

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

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

Молдыбаева Ж.Ж.

Директор

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Призьба В.А.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Дудкина Н.Н.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Больгер А.И.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Шайбеков Д.А.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Тлеуберлинов М.И.

Эксперт

ТОО «Құрылыс Жоба Сараптама»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ15VDD00149779

Акимат Алматинской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

АРКАБАЕВ БАКЫТ ЕРГАЗИНОВИЧ 041200, Республика Казахстан, Алматинская область, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, УЛИЦА Тауелсиздик, дом № 173, 18

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 661123300602

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Коксуский район -

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель управления Конакбаев Айбек Сапарбекович

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

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 03.09.2020 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:	0,575926409	0,2261638196
Строительство подводящего газопровода среднего давления на Маслозавод Алматинская область, Коксуский район, с.Енбекшиказах	0,575926409	0,2261638196
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод	0,000777778	0,0010045681
Углерод оксид	0,01501	0,01762321
Уайт-спирит	0,003125	0,0003375
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,01893	0,071647
Сера диоксид	0,004277778	0,005274
Хлорэтилен	0,0000052	0,000001997
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)	0,4218465	0,10005446
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000563	0,000002175
Формальдегид	0,000166678	0,000200916
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0002475	0,00000957
Бенз/а/пирен	0,000000014	0,0000000234
Бутилацетат	0,000967	0,0001056
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,003999994	0,0050228521
Азот (II) оксид	0,005186889	0,002742458
Азота (IV) диоксид	0,031917778	0,0168762
Метилбензол	0,00499	0,000546
Пропан-2-он	0,002094	0,000229
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,001628	0,00007629
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0222	0,00271
Железо (II, III) оксиды	0,0385	0,0017
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

Срок действия настоящего разрешения с 01.04.2021 года по 01.08.2021 года