«Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Бәйтерек кентінде орналасқан «Асфальтобетон 1» ЖШС АБ және ТМ өндірісі филиалын газдандыру» (сметалық құжаттамасыз)»
жұмыс жобасы бойынша
09.07.2020 ж. № 06-0163/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Асфальтобетон 1» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«DeltaМунайГаз» ЖШС,
Алматы қаласы

Павлодар қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Бәйтерек кентінде орналасқан «Асфальтобетон 1» ЖШС АБ және ТМ өндірісі филиалын газдандыру» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК Шығыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Шығыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытынды толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 06-0163/20 от 09.07.2020 г.

по рабочему проекту

«Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Асфальтобетон 1»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «DeltaМунайГаз», город Алматы

город Павлодар

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту **«Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону.

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

1 НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)», разработан в 2020 году.

Настоящее заключение составлено на основании договора №01-0629 от 30 апреля 2020 года на проведение экспертизы рабочего проекта «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)».

2 ЗАКАЗЧИК: ТОО «Асфальтобетон 1».

3 ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «DeltaМунайГаз», государственная лицензия 17-ГСЛ №016740 от 23 августа 2018 года (I категория), выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы», город Алматы.

4 ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства ТОО «Асфальтобетон 1».

5 ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 08 января 2020 года на разработку рабочего проекта «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)», утвержденное генеральным директором ТОО «Асфальтобетон 1»;

постановление акимата Алматинской области №504 от 25 октября 2018 года «О предоставлении земельного участка товариществу с ограниченной ответственностью «Асфальтобетон 1» для добычи песчано-гравийной смеси;

акт на право временного возмездного землепользования №0631038 от 08 ноября 2018 года (кадастровый номер 03-044-023-191), выданный отделом Енбекшиказахского района по земельному кадастру и недвижимости - филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Алматинской области;

архитектурно-планировочное задание на проектирование № KZ72VUA00208788 от 09 апреля 2020 года рабочего проекта «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области», выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района»;

экспертиза №07-2020 от 16 марта 2020 года на соответствие требованиям нормативных документов по промышленной безопасности рабочего проекта «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области», выполненное ТОО «Sotesc» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности №KZ17VEK00005567 от 07 июня 2016 года);

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «DeltaМунайГаз» в 2020 году;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «КазИнжПроект» в 2020 году.

Технические условия:

выданные ТОО «GazTradeService» №115/2019 от 30 декабря 2019 года на присоединение существующему газопроводу - отводу высокого давления 0,6МПа на ПК 38+10 вдоль Кульджинского тракта в п.Байтерек для газификации асфальтобетонного завода ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области.

5.2 Согласования заинтересованных организаций

письмо-согласование №26-26/8395 от 17 апреля 2020 года, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»;

согласование ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района»;

письмо - согласование №15-04/34 от 15 апреля 2020 года, выданное ТОО «GazTradeService»;

положительное заключение государственной экологической экспертизы №В01-0010/20 от 23 июня 2020 года на оценку воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области», выданное РГУ «Департамент экологии по Алматинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Отчет по инженерным изысканиям.
Том 2.1. Паспорт проекта.
Том 2.2. Общая пояснительная записка.
Том 2.3. Проект организации строительства.
Том 2.4. Охрана окружающей среды.
Том 3. Генеральный план.
Том 4. Наружные газопроводы.
Том 5. Внутреннее газоснабжение.
Том 6. Архитектурно-строительные решения.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель рабочего проекта - газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1».

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении участок строительства относится к Енбекшиказахскому району, Алматинской области.

Ситуационная схема приведена на рисунке 1.

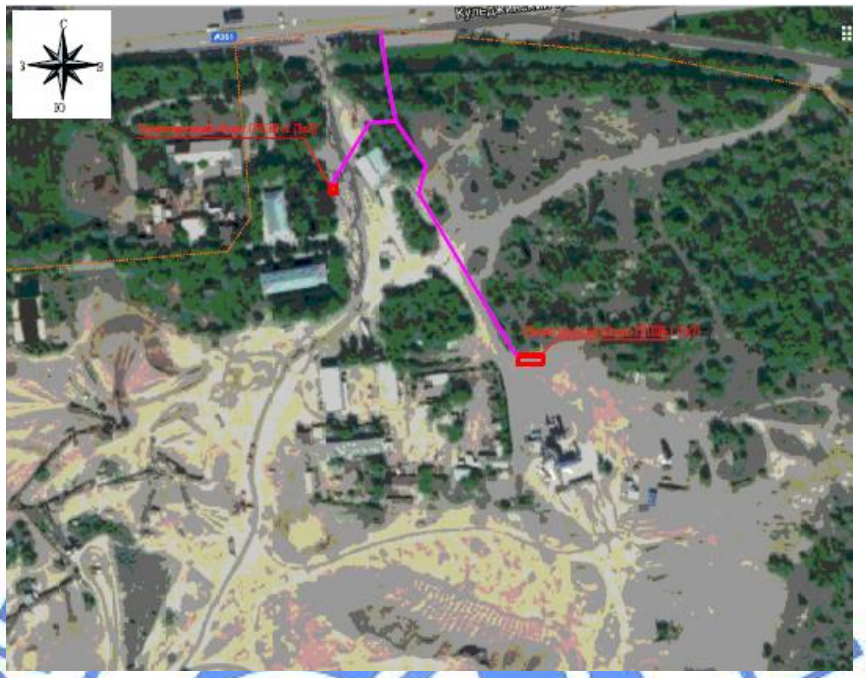

Рисунок 1. Ситуационная схема.

Природно-климатические условия района строительства

Согласно СП РК 2.04-01-2017, исследуемая территория по климатическому районированию для строительства относится к III климатическому району к подрайону IIIВ.

Рабочий проект разработан для участка строительства со следующими природно-климатическими условиями:

Расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 20,1°С.
Нормативная снеговая нагрузка - 70 кгс/м^2.
Нормативная ветровая нагрузка - 38 кгс/м^2.
Сейсмичность района строительства - 9 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания на площадке объекта были выполнены ТОО «КазИнжПроект» в феврале 2020 года.

В геоморфологическом отношении участок проектируемого строительства подводящего газопровода, расположенного в 25 км восточнее города Алматы у северных склонов Заилийского Алатау.

В геолого-литологическом строении района работ принимают участие аллювиально-пролювиальные отложения верхнечетвертичного возраста, представленные переслаиванием суглинков, песков средней крупности, иногда с включениями гравия и гальки.

По результатам инженерно-геологических изысканий на участке проектируемого строительства подводящего газопровода выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

ИГЭ-1. Суглинок от желтовато-серого до коричневато-серого цвета, твердой консистенции, просадочный (I тип просадочности по грунтовым условиям). Физико-

механические характеристики: плотность грунта - 1,55 г/см^3, удельное сцепление - 30кПа, угол внутреннего трения - 26 градусов, модуль деформации - 7,7МПа.

ИГЭ-2. Песок средней крупности, средней плотности, маловлажный. Физико-механические характеристики: плотность грунта - 1,60 г/см^3, удельное сцепление - 2кПа, угол внутреннего трения - 38 градусов, модуль деформации - 40МПа.

Грунтовые воды до глубины 3,0 м не вскрыты.

Коррозионная активность суглинков и насыпных грунтов к металлам:

к свинцовой оболочке кабеля - средняя;

к алюминиевой оболочке кабеля - от средней до высокой;

к углеродистой стали методом удельного электрического сопротивления - от низкой до средней.

Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию сульфатов для бетонов на портландцементе - грунты от неагрессивных до слабоагрессивных, для бетонов на сульфатостойких цементах и цементах с добавками - грунты неагрессивные. По содержанию хлоридов - грунты неагрессивные.

Нормативная глубина промерзания для супесей и песков - 1,12 м, для суглинков - 0,92 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проект разработан на основании задания на проектирование, топографической съемки участка, выполненной ТОО «DeltaМунайГаз» в 2020 году и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, действующей на территории Республики Казахстан.

В административном отношении участок строительства относится к Енбекшиказахскому району Алматинской области.

На участке предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого, среднего и низкого давления, необходимого для газификации асфальтобетонного завода ТОО «Асфальтобетон 1» с точкой врезки от существующего газопровода высокого давления на ПК38+10, далее с установкой ГРПШ возле вращающей печи и котлов подогрева битума, прокладка газопровода низкого давления надземным способом до блочных котельных здания столовой и административного здания, а также блочных котельных механических цехов.

Площадки под строительство газопроводов и площадок ГРПШ свободны от застройки, расположены на территории асфальтобетонного завода. Выполнена координатная привязка площадок. Размер площадки под ГРПШ-1 составляет 3,0х7,0 м, под ГРПШ-2 (ШРП) составляет 3,0х2,0 м.

Ограждение площадки ГРПШ-2 (ШРП) высотой 1,6 м и выполнено из сетчатых панелей из плетеной сетки с квадратными ячейками, с металлическими стойками, с устройством калитки. Ограждение площадки ГРПШ-1 высотой 1,9 м и выполнено из сетчатых панелей из плетеной сетки с квадратными ячейками, с металлическими стойками, с устройством калитки. Общие указания и спецификации по разработке ограждений представлены в альбоме раздела АС.

Подъездные дороги к площадкам ГРПШ и ШРП существующие, расположены вблизи территории ТОО «Асфальтобетон 1».

Проектом предусмотрена планировка территории непосредственно под строительство газопроводов и площадок ГРПШ. Отметки планировки увязаны с отметками прилегающей территории. На площадках ГРПШ в границах ограждений

выполняется срезка растительного грунта на высоту 0,3 м с перемещением до 100 м для временного хранения.

Система высот - Балтийская. Система координат - местная.

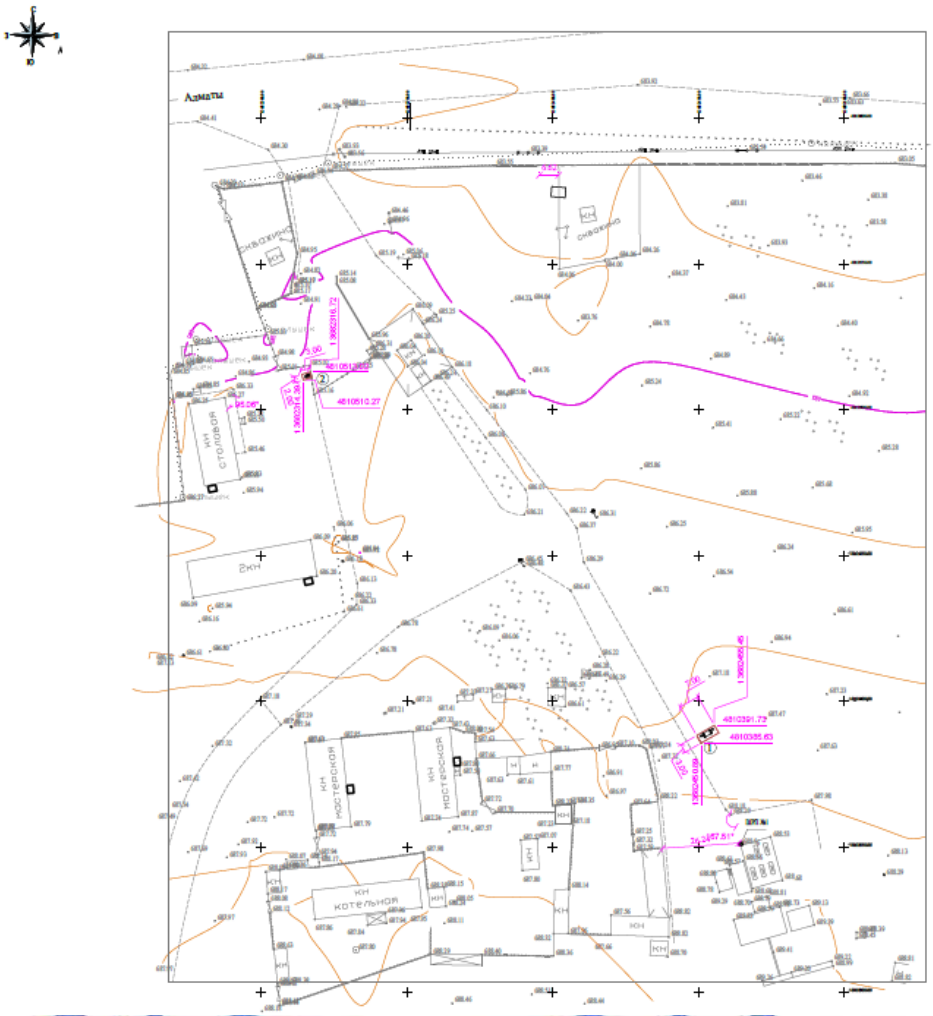

Рисунок 2. Разбивочный план.

6.2.2 Конструктивные решения

Технически сложный объект II (нормального) уровня ответственности.

<u>Площадка ГРПШ и ШРП</u>

Площадка ГРПШ и ШРП с размерами в плане 2,0х2,0 м с калиткой.

Ограждение территории площадки - панели из стальной сетки «Рабица» и уголков 50х5 мм по серии 3.017-3, в.2, высотой 1,6 м.

Калитка - из сетчатых панелей.

Столбы ограждения - металлические трубы диаметром 89х3 мм по ГОСТ 10704-91, фундаменты опор - столбчатые монолитные железобетонные, выполненные из бетона класса В15 с водонепроницаемой маркой W6 на обычном портландцементе с морозостойкой маркой F100.

Защита строительных конструкций

Боковые поверхности фундамента покрываются горячим битумом за 2 раза.

Поверхность стальных трубопроводов и арматуры покрывается двумя слоями эмали ПФ-133 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №7 от 30 декабря 2019 года, выданных ТОО «GazTradeService».

Рабочим проектом предусмотрено проектирование подземного газопровода высокого давления 0,6 МПа от тройника существующего газопровода высокого давления 0,6 МПа проложенного вдоль автодороги Кульджинский тракт до проектируемых площадок ГРПШ и ШРП производительностью 3000 м^3/час и 50 м^3/час.

Газопровод высокого давления 0,6 МПа прокладывается до ГРПШ и ШРП подземно из полиэтиленовых труб. Подземный газопровод принят из полиэтиленовых труб, с коэффициентом запаса прочности 2,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 расчётными диаметрами, надземный газопровод принят общей протяженностью 431 м.

Газопровод среднего давления 0,07 МПа прокладывается от ГРПШ до ШРП №1 (сушильный барабан и подогрев масла в маслостанции) подземно из полиэтиленовых труб. Подземный газопровод принят из полиэтиленовых труб, с коэффициентом запаса прочности 2,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 расчётными диаметрами, надземный газопровод принят общей протяженностью 43 м.

Газопровод низкого давления 0,003 МПа прокладывается от ШРП№2 подземно до котельных из полиэтиленовых труб и надземно из стальных труб. Подземный газопровод принят из полиэтиленовых труб, с коэффициентом запаса прочности 2,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 расчётными диаметрами, надземный газопровод принят стальной по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 310 м.

На расстоянии 0,20 м от верха трубы предусмотрено проложить полиэтиленовую сигнальную ленту шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ», предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке. На участках пересечений газопроводом с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр, если газопровод проложен ниже коммуникаций; при прокладке выше коммуникаций футляр не предусматривается.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты ГОСТ Р 52779-2007.

Объем контроля сварных соединений газопровода составляет 100 % от общего числа стыков.

По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом:

давление испытания на герметичность полиэтиленового газопровода давлением 0,6 МПа Рисп=0,75 МПа, продолжительность испытания 24 часа.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.

Внутреннее газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №7 от 30 декабря 2019 года, выданных ТОО «GazTradeService».

Данной частью рабочего проекта предусмотрено внутреннее газоснабжение существующих котельных, сушильного барабана асфальтобетонной установки Д-645-2 установленных на открытом воздухе, от проектируемого газопровода среднего давления (0,07 МПа) и газопровода низкого давления.

Внутреннее газоснабжение существующих котельных предусмотреных для отопления административного здания, столовой, механических цехов осуществляется от установленных газовых двухконтурных котлов производство NAVIEN KDB GST - 49, 60,1035.

Внутренний газопровод запроектирован из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчётными диаметрами.

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши. Предусматривается запорная арматура DN80, PN25, DN50, PN25 Pp=2,5МПа.

В целях безопасности, внутри существующих котельных на вводе установлен отсечной клапан типа САКЗ-М-Ду50-СН+СО, САКЗ-М-Ду25-СН+СО который отключает подачу газа при аварийной утечке газа и скопление угарного газа, а также установлен сбросной клапан типа ПСК-50Н/5, ПСК-25Н/5 на случай повышения давления в комплекте сигнализатора загазованности САКЗ-МК -1 DN50 (СН4) КЗЭУГ, САКЗ-МК -1 DN25 (СН4) КЗЭУГ.

После монтажа и испытания внутренние газопроводы и опоры окрасить масляной краской за два раза по грунтовке.

Вентиляция существующих котельных: обеспечивается притоком воздуха через жалюзийные решетки, вытяжка - через дефлекторы.

Потребители газа:

горелка сушильного барабана 2 шт. с общим расходом 2880 м^3/ч;

горелка маслостанции 2 шт. с общим расходом 151 м^3/ч;

котельная столовой 1 котёл с расходом 5 м^3/ч;

котельная АБК 1 котёл с расходом 5 м^3/ч;

котельная мех.цеха 2 котла с общим расходом 10 м^3/ч.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Все работники подрядной строительной организации должны быть проинструктированы о соблюдении установленного на предприятии противопожарного режима. При изменении специфики работы рабочих и служащих предприятия, должен быть проведен повторный инструктаж или организованы занятия по пожарно-техническому минимуму, по окончании которых должны быть приняты зачеты.

Ответственность за обеспечение пожарной безопасности предприятия, его структурных подразделений возложены на первых руководителей. При эксплуатации электроустановок запрещено использование электроаппаратов и приборов, имеющих неисправности.

На территории строительной и монтажной площадок запрещены свалки горючих отходов, мусора. Все отходы должны быть собраны на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики и затем вывезены.

Места проведения строительных работ оборудуются первичными средствами пожаротушения.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «» рассматривалась РГУ «Департамент экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Строительство подводящего газопровода высокого, среднего и низкого давления, необходимого для газификации асфальто-бетонного завода ТОО «Асфальтобетон 1» с точкой врезки от существующего газопровода высокого давления, далее с установкой ГРПШ возле вращающей печи и котлов подогрева битума, прокладка газопровода низкого давления надземным способом до блочных котельных, здания столовой и административного здания, а также блочных котельных механических цехов.

Расчет рассеивания приземных концентраций был проведен с учетом одновременной работы всех источников загрязнения атмосферного воздуха, работающих на газе и продувочных свечей. Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом ЭРА, версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», показал, что в период эксплуатации превышение значений ПДК загрязняющих веществ не наблюдается, максимальные концентрации загрязняющих веществ в жилой зоне менее 1 ПДК. Производственная деятельность Филиала АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» имеет установленную санитарно-защитную зону в размере 1000 метров, относится к 1-му классу по санитарной классификации.

Уровень физического воздействия работы строительной техники во время строительства и эксплуатации на границе санитарно-защитной зоны не превысят предельно-допустимых уровней по физическим факторам.

Персонал, привлекаемый заказчиком на период строительства объекта, обеспечивается всеми необходимыми помещениями, оборудованием и средствами соблюдения личной гигиены. Персонал, занятый эксплуатацией газопровода перед допуском на рабочие места: пройдет медицинский осмотр; пройдет инструктаж по технике безопасности и пожарной опасности; пройдет обучение по необходимой программе на данное рабочее место. Для обеспечения требований по защите персонала, каждый получит спецодежду, индивидуальные средства защиты, защитную обувь и шлемы, рукавицы и другие средства индивидуальной защиты и первой медицинской помощи. Выдаваемые работникам средства индивидуальной защиты соответствуют их полу, росту и размерам, характеру и условиям выполняемой работы и обеспечивать в течение заданного времени снижение воздействия вредных и опасных факторов производства.

Работодатель организует надлежащий уход за средствами индивидуальной защиты и их хранение, своевременно осуществляет химчистку, стирку, ремонт, дегазацию, дезактивацию, обезвреживание и обеспыливание специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты, устраиваются сушилки и камеры для обеспыливания для специальной одежды и обуви.

На строительной площадке устраиваются временные стационарные или передвижные санитарно-бытовые помещения с учетом особенностей района ведения работ.

Санитарно-бытовые помещения оборудуются приточно-вытяжной вентиляцией, отоплением, канализацией и подключаются к централизованным системам холодного и горячего водоснабжения. При отсутствии централизованных систем канализации и водоснабжения устраиваются местные системы.

Проект отвечает требованиям:

«Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237;

Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №169;

Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху городских и сельских населенных пунктов, приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №168;

«Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №174;

«Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Строительство выполняется в условиях действующего предприятия. Строительно-монтажные работы должны быть согласованы и утверждены руководством предприятия с соблюдением мероприятий по технике безопасности.

До начала строительно-монтажных работ необходимо:

очистить площадку от строительного мусора;

обустроить временный бытовой городок;

на выезде с площадки установить знак «Берегись автомобиля!»;

в темное время суток обеспечить освещение площадки;

подготовить площадки для складирования материалов;

спланировать и уплотнить грунт в зоне действия подъемно-транспортных механизмов.

К строительно-монтажным работам приступать только при наличии проекта производства работ, который должен быть согласован и утвержден в соответствии с законодательством Республики Казахстан и действующей нормативно-технической документацией.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II.

Продолжительность строительства - 1 месяц.

Начало строительства планируется с 1 августа 2020 года (согласно письма заказчика №121 от 11 июня 2020 года).

6.7 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма заказчика №103 от 20 апреля 2020 года.

7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону в рабочий проект «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек,

Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГП

1. Инженерно-геодезические изыскания пересмотрены согласно норм СН РК 1.02-02-2016, СП РК 1.02-104-2013, СП РК 1.02-105-2014. Проставлены росписи геодезиста и исполнителя в штампе топографической съемки.

2. Предоставлена ситуационная схема на космической съемке, с выделением границ проектных работ и границ землеотвода.

3. Выполнен разбивочный план, сводный план инженерных сетей согласно требований ГОСТ 21.508-93, СП РК 3.01-103-2012, СП РК 4.03-101-2013. Показаны размерные привязки сетей, по углам поворота сетей проставлены градусы. Проверены на соответствие все инженерные сети требованиям таблиц 5 и 6 СП РК 3.01-103-2012, приложения В СП РК 4.03-101-2013.

4. Согласно геологии на территории имеется почвенно-растительный слой, мощностью 0,3 м. Предусмотрена срезка ПРС. По углам ограждения указано значение углов в градусах п.3.16 ГОСТ 21.508-93.

Раздел АС

5. Выполнен и заполнен штамп согласования со смежными разделами.
6. Уменьшены размеры сеток под фундаменты, с учетом защитного слоя арматуры.
7. Пересчитано количество панелей ПМ-1 и ПМ-2.
8. Пересчитано количество панелей ПМ-1 и ПМ-2.

Наружное газоснабжение

9. Диаметр подводящего газопровода принят с завышением для дальнейшего перспективного развития завода согласно письма заказчика.
10. Предоставлены технологические схемы для пинятых ГРПШ.

Внутренее газоснабжение

11. Дополнены чертежи планами по размещению сушильного барабана и масло станции, а также не достающие схемы по данным потребителям.
12. Указано на чертежах место установки всех необходимых датчиков для системы безопасности.
13. Предоставлены технические паспорта на принятое оборудование.
14. Предусмотрена установка узла учёта газа.

Раздел ПОС

15. Обновлено письмо заказчика о начале строительства с указанием месяца.
16. Дополнена таблица 6.4.1 «Потребность в основных машинах и механизмах» машинами.
17. Откорректирован календарный план.
18. Откорректирована потребность в рабочих кадрах.
19. Предоставлена схема сетей газопровода.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, разработчиком установлен технически сложный объект II (нормального) уровня ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Состав и комплектность представленной части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

Строительные конструкции и материалы приняты: продукции отечественных товаропроизводителей, в соответствии с реализацией государственной программы импортозамещения. Материалы и оборудование, используемые для строительства должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Таблица №1

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая протяженность газопровода	м	784	784
2	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8 ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области» (без сметной документации)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими основными техническими показателями:

Общая протяженность газопровода – 784 м

Продолжительность строительства – 1 месяц

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

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

4. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

5. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов, достоверность которых гарантирована ТОО «Асфальтобетон 1» в соответствии с условиями договора от 30 апреля 2020 года №01-0629.

8 ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданының Бәйтерек кентінде орналасқан «Асфальтобетон 1» ЖШС АБ және ТМ өндірісі филиалын газдандыру» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтырулар есебімен Қазақстан Республикасының қолданыстағы нормативтік құқықтық актілері мен мемлекеттік нормативтік талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газ құбырының жалпы ұзындығы – 784 м

Құрылыстың ұзақтығы – 1 ай

2. Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдарының қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптау қорытындысына сәйкес келетіндігін тексеруі тиіс.

4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-1689,05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, құрылыс материалдары мен құрастырмаларын пайдалансын.

5. Осы сараптама қорытындысы дұрыстылығы 2020 жылғы 30 сәуірдегі №01-0629 шарттың тәртібіне сәйкес «Асфальтобетон 1» ЖШС кепілдендірілген бастапқы мәліметтер және жобалау үшін тапсырысшымен берілген материалдар негізінде берілді.

Сейсембеков А.Т.

И.о. директора

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Савичев Г.А.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Айтжанова С.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Абишев Р.И.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Шапова Н.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Азимжанова И.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Вассерберг А.О.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Ирмекпаев Т.Е.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Номер: B01-0010/20
Дата: 23.06.2020

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Алматы облысы, Талдықорған каласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740015275,
E-maiI: almobl.ecodep@ecogeo.gov.kz

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Алматинская область, город Талдыкорган,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740015275,
E-maiI: almobl. ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____от_____

ТОО «Асфальтобетон 1»

Заключение государственной экологической экспертизы

на <<Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) к рабочему проекту «Газификация филиала АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в поселке Байтерек Енбекшиказахского района Алматинской области.» **(не удалять)>>**

Материалы разработаны: Генпроектировщик - ТОО «DeltaМунайГаз» от 23.05.2018г.),

Разработчик раздела ОВОС: ТОО «КазЭкосистемс», Государственная лицензия 01259 Р № 0042510 от 25.09.2008 г., выданная МООС РК на природоохранное нормирование, проектирование и экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

Заказчик материалов проекта: ТОО «Асфальтобетон 1», Адрес: Республика Казахстан, Алматы, Жетысуский район, ул.Серикова 20А., БИН 060440009474

Материалы поступили на рассмотрение «21 апреля 2020 года, договор заключен 11 мая 2020 года, входящий № «B01-03/00007».

Общие сведения

В административном отношении филиал АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» находится в сельском округу поселка Байтерек Енбекшиказахского района Алматинской области.

Территория предприятия граничит:

- с северной стороны – с РГКП «Казавтодор» и с автомагистралью «Кульджинский тракт»;
- с восточной стороны - с землями Енбекшиказахского района и ОАО «ДСУ-13»;
- с юго-восточной стороны с ЧП «Карьер Лиманского»;
- с южной и юго-западной сторон – с ТОО «Кантас».

Ближайший водный объект располагается на расстоянии более 2 км от данного производственного объекта.

Связь с городом и поселками осуществляется по автомобильным дорогам.

Охраняемых природных зон, заповедных территорий, курортно-санаторных учреждений и домов отдыха в районе расположения объекта нет.

Инженерные обеспечения:

- ***Теплоснабжение*** – от отопительных котлов типа «NAVIENKDB»;
- ***Водоснабжение*** **-** для хозяйственно-питьевых и производственных нужд – от собственных артезианских скважин №№ 533, 534 подземных вод Талгарского месторождения;
- ***Канализация*** **–** производственная и хозяйственно-бытовая, - в железобетонный септик с последующим вывозом стоков в ближайший колодец канализационного коллектора производственно-дождевая – на очистные сооружения с повторным использованием очищенных стоков на технические нужды;
- ***Электроснабжение***– по существующей схеме электросетей 10 кВ и 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ трансформаторных подстанций ТП № 312, 216, 285, 286, 994.
- ***Отходы*** - вывоз ТБО осуществляется по договору.
- **Озеленение** - Площадь озеленения составляет 0,3061га. К элементам озеленения территории относятся следующие виды 119 растений, адаптированных к местным климатическим условиям и способных выполнять защитные функции в части пылепоглащения : тополь – 4 шт, сосна – 21 шт., береза – 15 шт., карагач – 35 шт., акация - 4 шт., туя – 6 шт., клен – 40 шт., цветники из многолетних культур – 0,020 га.

Категория и класс опасности предприятия :

- Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» Утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №237 от 20.03.2015г., СЗЗ на период строительных работ не устанавливается, в связи с кратковременностью проводимых работ. На период эксплуатации СЗЗ установлен 1000 метров.
- Согласно статья 40 Экологического кодекса РК объект относится к 1 категории.

Краткая характеристика района расположения предприятия.

Климат, континентальный**,** характеризуется влиянием ярко выраженной горно-долинной циркуляции и высотной поясности, что особенно проявляется в северной части города, расположенной непосредственно в зоне перехода горных склонов к равнине.

Почва. По почвенному характеру изучаемая территория относится к предгорной с сероземными, горно-каштановыми, горно-черноземными почвами. Мощность плодородного слоя составляет 30 см, иногда снижаясь до 2-5 см. Территория предприятия находится в зоне сложившейся сельскохозяйственной, производственной деятельности и автомобильной трассы Кульджинский тракт.

Поверхностные водные источники. Речная сеть района представлена горными речками со снежно-ледниковым питанием: Карасу, Байсерке, Терень-Кара, Талгар, Кашкан-Талгар и рядом безымянных временных водотоков субмеридиального направления. Все они впадают в Капчагайское водохранилище. В пределах гор реки бурные, многоводные. В предгорной части они теряют значительную часть стоков на инфильтрацию и испарение. Здесь для них характерно спокойное течение и наличие пойменных террас.

Гидрогеологические исследования подтверждают, что вода находится в закрытом

горизонте и не представляет угрозу загрязнения других потенциальных источников воды для людей, домашних или диких животных.

Проектные решения.

Строительство подводящего газопровода высокого, среднего и низкого давления, необходимого для газификации асфальто-бетонного завода ТОО «Асфальтобетон 1» с точкой врезки от существующего газопровода высокого давления на ПК38+10, далее с установкой ГРПШ возле по вращающей печи и котлов подогрева битума, прокладка газопровода низкого давления надземным способом до блочных котельных, здания столовой и административного здания а также блочных котельных механических цехов.

Состав сооружений:

Газопровод высокого давления 0,6 МПа

Подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа от существующего газопровода высокого давления Ø160х14,6ПК38+10(точка врезки) подземный газопровод высокого давления диаметромØ160х14,6ммØ63х5,8 мм предназначен для транспортировки газа до ГРПШ и ШРП установленных непосредственно на территории ТОО «Асфальтобетон 1».Газопровод высокого давления 0,6 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ РК 50838-2011 ПЭ 100 SDR11 диаметром Ø160х14,6 мм, Ø63х5,8 мм. Газопровод высокого давления 0,6 МПа, протяженность газопровода высокого давления 0,6 МПа составляет около 0,322 км от точки врезки ПК38+10 до выхода из земли перед ГРПШ и ШРП установленных на территории Филиала АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1».

Газопровод среднего давления 0,3 МПа

Подводящий подземный газопровод среднего давления 0,007 МПа от ГРПШ. Надземный газопровод среднего давления диаметром Ø159х4.5 мм, предназначен для транспортировки газа до ШРП установленного возле вращающего сушильного барабана. Газопровод среднего давления 0,007 МПа запроектирован из стальных прямошовных труб по ГОСТ10704-91 Ø159х4.5 мм, и полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ РК 50838-2011 ПЭ 100 SDR11 диаметром Ø160х14,6 мм. Газопровод среднего давления 0,007 МПа, протяженность газопровода среднего давления 0,007 МПа составляет около 0,073 км от ГРПШ до ШРП .

Шкафные газорегуляторные пункты.

Для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматривается газорегуляторный шкафной пункт (ГРПШ), предназначенные для редуцирования с высокого давления насреднеее инизкое давление, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по СТ РК 1666-2007.

Газопровод низкого давления 0,003 МПа

Надземный газопровод низкого давления 0,003 МПа от ШРП. Надземный газопровод низкого давления диаметром Ø89х3.5мм; Ø76х3.5мм; Ø57х3.0мм, предназначен для транспортировки газа от ШРП до блочных котельных установленных возле здания столовой, административного здания и механических цехов на территории Филиала АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1». Газопровод низкого давления 0,003 МПа запроектирован из стальных прямошовных труб по ГОСТ10704-91 Ø89х3.5мм; Ø76х3.5мм; Ø57х3.0мм, Ø63х5,8 мм.Газопровод низкого давления 0,003 МПа, протяженность газопровода низкого давления 0,003 МПа составляет около 0,265 км.

Проектная мощность, номенклатура и качество продукции

Проектируемый подземный подводящий газопровод высокого давления 0,6 МПа от ГРПШ выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ 100SDR 11 Ø160х14,6 мм, Ø63х5,8 мм, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности (С-2,8) протяженность газопровода высокого давления составляет- **0,322** км. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 из стали ст.20 Ø159х4,5 мм, составляет **0,073км** по территории Филиала АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1», а дальше до площадки ШРП. Надземный газопровод низкого давления выполнен из стальных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 из стали ст.20 Ø89х4,0 мм, Ø57х3,5 мм составляет **0,265 км** по территории поселка Байтерек до жилых домов.

Транспортируемая среда – природный газ, должен удовлетворять требованиям СТ РК 1666-2007.

Площадка ГРПШ и ШРП

Площадка ГРПШ и ШРП с размерами в плане 2,0 м х2,0 м с калиткой. Ограждение территории площадки – панели из стальной сетки «Рабица» и уголков 50х5 по серии 3.017-3,в.2,высотой 1,6 м. Калитка –из сетчатых панелей. Столбы ограждения-металлические трубы диаметром 89х3 мм по ГОСТ10704-91,фундаменты опор-столбчатые монолитные железобетонные выполненные из бетона В15 с водонепроницаемой маркой W4 на обычном портланцементе с морозостойкой маркой F75.

Санитарно-бытовое обслуживание.

Санитарно-бытовое обслуживание предусматривается в бытовых помещениях, административно-бытового корпуса (в существующем здании). Хранение одежды принято в закрытых индивидуальных шкафах, размещаемых в операторной. Стирка рабочей одежды производится в близлежащем с.Байтерек. Питание работников предусматривается в столовой существующей. Медицинское обслуживание работников предусматривается в существующих медицинских пунктах в с.Байтерек.

Технико-экономические показатели. Таблица 11.

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Количество	Примечание
	Продолжительность строительства	месяц	1	
	В том числе подготовительный период	дней	6	
	Максимальная численность работающих	человек	7	
	В том числе АУП		1	

Материалы, применяемые в конструкциях.

Для строительства подводящего газопровода среднего и низкого давления а также площадки ГРПШ применяются следующие материалы:

- Труба стальная прямошовная поГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5 мм,89х4,0мм,133х4,0 мм без изоляции для надземной прокладки.
- без изоляции для надземной прокладки для технологической обвязки дополнительного оборудования;
- Металл для металлоконструкций принимается в соответствии с требованиями СНиП II-23-81* и сортаментом металлопроката;

Предусматривается широкое использование эффективных профилей металлопроката и высокоэффективных марок сталей. Для армирования железобетонных конструкций применяется арматура класса AI, AIII. Бетон для монолитных и сборных бетонных и железобетонных конструкций принят по прочности на сжатие класса В15. Марки бетона

по морозостойкости приняты в соответствии со СНиП 2.03.01-84, F75, в зависимости от условий работы строительной конструкции.

Для обеспечения природным газом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления от существующего газопровода высокого давления на ПК38+10 расположенного вдоль автодороги Кульджинский тракт.

Для газоснабжения асфальто-бетоного завода принята трехступенчатая схема газоснабжения с газопроводами:

- высокого давления – при рабочем давлении газа свыше 0,55 МПа до 0,6 МПа;
- среднего давления – при рабочем давлении газа свыше 0,005 МПа до 0,3 МПа;
- низкого давления -при рабочем давлении газа свыше 0,003 до 0,0045 МПа

Точка врезки газопроводом высокого давления 0,6 МПа на ПК38+10 от существующего газопровода высокого давления 0,6 МПа, с производительностью 3030 $м^3$/час.

При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

- приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;
- система газоснабжения трехступенчатая:1-я ступень - подводящие газопроводы высокого давления PN-0,6 МПа, выполненных из полиэтиленовых труб; 2-ая ступень-газопроводы среднего давления PN-0,007 МПа, выполненных из полиэтиленовых и стальных труб; 3-я ступень – газопроводы низкого давления Р-0,003 МПа, выполненные из стальных прямошовных и полиэтиленовых труб .
- предусмотрены при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства (горизонтально-наклонное бурение, спецтехника и т.д.);
- предусмотрена в будущем возможность перспективного развития системы газоснабжения;

Исходя, из расчетов возможного перспективного потребления природного газа в пиковой период проектная производительность газопровода высокого давления 0,6 МПа составляет 3030 $м^3$/час.

Строительство подводящих газопроводов определено в одну очередь протяженность газпровода по диаметрам приведена в таблице 2.

Таблица 2. Таблица протяженности газопроводов по диаметрам

Комплекс строительст	**Протяженность газопровода по диаметрам, м**					
	Ø160	Ø159	Ø89	Ø63	Ø57	ИТОГ
I- очередь строительства	305,0	30,0	121,0	138,0	66,0	660,0
Итого	**305,0**	**30,0**	**121,0**	**138,0**	**66,0**	**660,0**

Потребность в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах Таблица 6.

№№ п/п	Наименование машин и механизмов	Ед. изм.	Кол-во
1	Экскаватор, емкость ковша 0,25 - 1,0 $м^3$	шт	1
2	Краны самоходные, грузоподъемность 10 - 25 т	шт	2
3	Краны специальные, грузоподъемность 3 - 10 т	шт	1
4	Погрузчики, грузоподъемность 2-5 тонн	шт	1
5	Тракторы и бульдозеры, мощность 75 - 310 л.с	шт	2

6	Скреперы и автогрейдеры	шт	2
7	Катки самоходные и прицепные	шт	1
8	Агрегат сварочный	шт	4
9	Компрессоры передвижные, производительностью 10 $м^3$/мин	шт	2
10	Асфальтоукладчик самоходный	шт	1
11	Радиостанция	шт	1
12	Автомобили-самосвалы, грузоподъемность 5 - 12 т	шт	4

Для выполнения работ, сопутствующих основным работам, выполняемым на субподряде (автодороги, специальные работы и т.п.) привлекаются механизмы и транспортные средства не входящие в состав таблицы.

Средства малой механизации располагаются в специализированных подразделениях строительных организаций, в составе которых надлежит организовать инструментально-раздаточные пункты и передвижные инструментальные мастерские с необходимыми техническими средствами механизированного выполнения строительно-монтажных работ.

Ведомость потребности в строительных материалах и оборудовании

Таблица 7.

Наименование материалов и оборудования	Ед.изм.	Кол-во
ГРПШ	шт	1
ШРП	шт	2
Сигнализатор загазованности САКЗ-МК-1Ду50	шт	1
Сигнализатор загазованности САКЗ-МК-1Ду25	шт	4
Кран шаровыйполнопроходнойDN50.PN0.3	шт	2
Кран шаровыйполнопроходнойDN32.PN0.3	шт	4
Кран шаровыйполнопроходнойDN25.PN0.3	шт	4
Кран шаровыйполнопроходнойDN20.PN0.3	шт	4
Кран пробковый сальниковый DN15.PN0.3	шт	4
Предохранительный сбросной клапан Ду50	шт	1
Предохранительный сбросной клапан Ду32	шт	4
Термозапорный клапан КТЗ 001-50-01	шт	1
Термозапорный клапан КТЗ 001-30-01	шт	4
Трубы стальные прямошовные ГОСТ10704-91Ø159х4,0	м	38
Трубы стальные прямошовные ГОСТ10704-91Ø89х3,5	м	127
Трубы стальные прямошовные ГОСТ10704-91Ø57х3,5	м	80
Трубы стальные прямошовные ГОСТ10704-91Ø25х2,5	м	80
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11Ø160х14,6	м	317
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11Ø 63х5,8	м	138
Переход П К159х4,5-89х4,0-09Г2С ГОСТ 17378-2001	шт	1
Отвод П 90-159х4,5 09Г2С ГОСТ 17375-2001	шт	5
Отвод П 90-89х4 - 09Г2С ГОСТ 17375-2001	шт	5
Отвод П 90-57х3,5 - 09Г2С ГОСТ 17375-2001	шт	10
Тройник Ø89х4,5ГОСТ 17376-2001	шт	1
Тройник Ø89х4,0-57х3,5 ГОСТ 17376-2001	шт	3
Тройник ПЭ SDR11Ø160х14,6	шт	1
Переход ПЭ SDR11Ø63х5,8	шт	1

Манометр МП-4У шкала 0-0,6 кгс/см²	шт	5
Кран шаровый ПЭ 100SDR 11 Ø160	шт	1
Кран шаровый ПЭ 100SDR 11 Ø63	шт	2

Противопожарные мероприятия

Комплекс мероприятий, рассчитанный на сохранение и защиту строительных конструкции от обрушения при пожаре, сводится в основном, к повышению предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкции, к организации необходимых проходов и надежных путей эвакуации для обслуживающего персонала.

Пожаротушение осуществляется первичными средствами близлежащего пожарного депо, расположенного на территории поселка Байтерек. Расход воды на пожаротушение составляет 10 л/сек.

Мероприятия по энергосбережению

Основными направлениями энергосбережения, принятым в технологической части рабочего проекта, является поддержание технологического режима, исключающего выбросы газа в атмосферу.

В период эксплуатации котельной экономия топливно-энергетических ресурсов достигается путем контролирования целостности трубопроводов (отсутствие разрывов, свищей, разъединение фланцев), а также герметичности арматуры, технологического оборудования и контрольно-измерительных приборов.

В рабочем проекте предусмотрен контроль основных параметров природного газа (давление, температура, расход) и поддержание технологического режима, исключающего выбросы газа в атмосферу.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Вследствие нарушения регламента работы оборудования и его эксплуатации в процессе деятельности, возможно возникновение аварийных ситуаций, которые отнесены к антропогенным факторам.

В ТОО «Асфальтобетон 1» разработано положение «План ликвидации аварий на объектах ТОО «Асфальтобетон 1» (прилагается) согласовано Начальником ГУ «СПиАСР» АЧС А.О.

Разработаны планы действия служб гражданской обороны предприятия на мирное и на военное время. Утверждены планы проведения в готовность, инженерной и спасательных команд, звена связи, санитарной дружины, команды пожаротушения, разработаны мероприятия обеспечения автотранспортом перевозки эвакуируемого производственного персонала, населения и грузов.

Оценка воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух.

В процессе строительства объекта выполняются следующие основные виды работ: земляные, сварочные, окрасочные и другие строительно-монтажные работы.

На площадке строительства ожидается 10 источников выбросов загрязняющих веществ атмосферный воздух, из них:2 - организованных, 8 - неорганизованных

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на территории проектируемых работ являются:

Источник загрязнения №0001, Сварочный автономный генератор (САГ). Сварочный автономный генератор предназначен для выработки и подачи электроэнергии на проведение электросварочных работ. Рабочим топливом для САГ-ов служит дизельное топливо. Часовой расход для данного САГ-а (АДД 4004) составляет 6,7 кг. Сварочные работы проводятся 4 часов в сутки. Общий расход дизтоплива наСАГ составляет 0,085

т/период. При работе САГ в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды серы, азота, углерода, диоксид азота, сажа, формальдегид и пропеналь.

Источником выбросов вредных веществ является выхлопная труба. Организованный источник выбросов.

Источник загрязнения №0002, Компрессоры с дизельным приводом. Компрессор – газосжимающая установка, предназначенная для подачи газа под давлением. Работает на дизтопливе. Часовой расход дизтоплива – 33,5 кг. Время работы компрессора 2 часа в период. При эксплуатации компрессора в атмосферный воздух выделяются: оксиды серы, азота, углерода, диоксид азота, сажа, формальдегид и пропеналь.

Источником выбросов вредных веществ является выхлопная труба. Организованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6003, Земляные работы. Земляные работы проводятся 7 час/сутки, 3-х дней в период. Объем земляных масс 570 м3 (согласно смете). При земляных работах в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль содержанием SiO2 от 20-70%. Неорганизованный источник.

Источник загрязнения №6004, Постель из песка толщ.10 см. Перед укладкой труб, проектом предусматривается постель из песка толщиной не менее 10 см. При засыпке песка в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая. Неорганизованный источник.

Источник загрязнения №6005, Перемещение и засыпка грунта. После выемки грунт временно перемещается ручным способом. Объем перемещаемого грунта составит – 2426 тонн/период. (0,322 км-протяженность подземного газопровода, 0,40 м- ширина, 1 м-высота=128,8 м3; плотность глины – 2,7 т/м3; 128,8 м3х2,7 =347,8 тонны).

После прокладки подземных газопроводов вынимаемый грунт засыпают в яму. При перемещении и засыпке грунта выделяется неорганическая пыль сод.SiO2 от 20-70%. Неорганизованные источники.

Источник загрязнения №6006, Бетономешалка. Приготовление цементно-песчаной смеси предусматривается в бетономешалке. Используемые материалы согласно смете: сухой цемент – 0,61 т/период; щебень – 1,8 т/период; песок – 1,8 т/период. При эксплуатации бетономешалки в атмосферный воздух выделяются неорганические пыли. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6007, Сварка и стыковая сварка полиэтиленовых труб. Сварочные работы осуществляются с использованием штучных электродов типа Э64 А при сжигании которых в атмосферный воздух выделяются следующие вредные вещества: оксиды азота, углерода, марганца, железа, неорганическая пыль, фториды неорганические и фтористые газо-е соединения и др. Расход электродов согласно смете -12,64 кг/период. Неорганизованный источник выбросов.

При протяженности 0,322 км сваривают 45 стыков. При стыковой сварке в атмосферный воздух выделяются оксиды углерода и хлорэтилен. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6008, Покрасочные работы. Для защиты поверхностей от коррозии, проектом предусматривается покрытием всех металлических поверхностей – эмалью и грунтовкой, Используемые лакокрасочные материалы: Эмаль ПФ-115 – 6,46 кг; грунтовка ГФ-021 – 1,7 кг. При нанесении лакокрасочных материалов в атмосферный воздух выделяются диметилбензол и уайт-спирит. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6009, Разгрузка и хранение инертных материалов

Инертные материалы хранятся на территории участка работ в открытом виде

(цемент в мешках). При разгрузке и хранении инертных материалов в атмосферу выделяются неорганические пыли. Неорганизованный источник выбросов.

Источник загрязнения №6010 – Пыление колес авто. При работе спецтехники и автотранспорта на площадке работ в атмосферный воздух выделяются неорганические пыли. Неорганизованный источник выбросов.

Также при проведении строительно-монтажных работ будет задействовано несколько марок специальной техники: краны, автомобили-самосвалы и т.д. Рабочим топливом для спецтехники является дизтопливо. Валовые выбросы от автомашин и спецтехник не нормируются и максимально-разовые выбросы участвуют в расчет рассеивании (См. Расчетную часть).

Загрязнения атмосферы происходят вредными веществами 16-ти наименований, перечень которых представлен ниже

Эффектом суммации вредного действия обладают 2 группы веществ: 31_0301+0330 (азота диоксид + сера диоксид), Пыли_2907+2908 (пыль неорганическая + пыль неорганическая).

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций выполнен на программном комплексом ЭРА, версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Анализ результатов расчета приземных концентраций, показал, что в период строительно-монтажных работ превышение значений 1 ПДК загрязняющих веществ не наблюдается, максимальные концентрации ЗВ в жилой зоне менее 1 ПДК.

Валовый выброс в период строительства составит 0.0754 т/год(1.5877 г/с).

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при СМР

Таблица 2.5.4-1

Производство цех, участок	**Номер источника выброса**	**Нормативы выбросов загрязняющих веществ**						
		существующее положение		**на 2020 год**		**П Д В**		**год достижения ПДВ**
Код и наименование ЗВ		**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид		-	-	0.3348	0.00456	0.3348	0.00456	
Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.0558 0.279	0.00255 0.00201	0.0558 0.279	0.00255 0.00201	2020 2020
(0304) Азот (II) оксид		-	-	0.4356	0.005928	0.4356	0.005928	
Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.0726 0.363	0.003315 0.002613	0.0726 0.363	0.003315 0.002613	2020 2020
(0328) Углерод		-	-	0.0558	0.00076	0.0558	0.00076	
Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.0093 0.0465	0.000425 0.000335	0.0093 0.0465	0.000425 0.000335	2020 2020
(0330) Сера диоксид		-	-	0.1116	0.00152	0.1116	0.00152	

Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.0186 0.093	0.00085 0.00067	0.0186 0.093	0.00085 0.00067	2020 2020
(0337) Углерод оксид		-	-	0.2791	0.0038	0.2791	0.0038	
Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.0465 0.2326	0.002125 0.001675	0.0465 0.2326	0.002125 0.001675	2020 2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль		-	-	0.013403	0.0001824	0.013403	0.0001824	
Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.002233 0.01117	0.000102 0.0000804	0.002233 0.01117	0.000102 0.0000804	2020 2020
(1325) Формальдегид		-	-	0.013403	0.0001824	0.013403	0.0001824	
Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.002233 0.01117	0.000102 0.0000804	0.002233 0.01117	0.000102 0.0000804	2020 2020
(2754) Алканы С12-19		-	-	0.13403	0.001824	0.13403	0.001824	
Участок работ	0001 0002	- -	- -	0.02233 0.1117	0.00102 0.000804	0.02233 0.1117	0.00102 0.000804	2020 2020
Итого по организованным источникам:		-	-	**1.377736**	**0.0187568**	**1.377736**	**0.0187568**	
Т в е р д ы е:		-	-	**0.0558**	**0.00076**	**0.0558**	**0.00076**	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	**1.321936**	**0.0179968**	**1.321936**	**0.0179968**	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды				0.00449	0.0002043	0.00449	0.0002043	
Участок работ	6007	-	-	0.00449	0.0002043	0.00449	0.0002043	2020
(0143) Марганец и его соединения		- -	- -	0.0002333	0.00001062	0.0002333	0.00001062	
Участок работ	6007	-	-	0.0002333	0.00001062	0.0002333	0.00001062	2020
(0337) Углерод оксид		-	-	0.0000225	0.000000405	0.0000225	0.000000405	
Участок работ	6007	-	-	0.0000225	0.000000405	0.0000225	0.000000405	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые		- - -	- - -	0.000278	0.00001264	0.000278	0.00001264	
Участок работ	6007	-	-	0.000278	0.00001264	0.000278	0.00001264	2020
(0616) Диметилбензол		-	-	0.035	0.000621	0.035	0.000621	
Участок работ	6008	-	-	0.035	0.000621	0.035	0.000621	2020
(0827) Хлорэтилен		-	-	0.00000975	0.0000001755	0.00000975	0.0000001755	
Участок работ	6007	-	-	0.00000975	0.0000001755	0.00000975	0.0000001755	2020

(2752) Уайт-спирит		-	-	0.0175	0.000407	0.0175	0.000407	
Участок работ	6008	-	-	0.0175	0.000407	0.0175	0.000407	2020
(2907) Пыль неорганическая		-	-	0.09188	0.0474414	0.09188	0.0474414	
Участок работ	6004 6006 6009 6010	- - - -	- - - -	0.02267 0.006 0.00371 0.0595	0.001714 0.0000864 0.000641 0.045	0.02267 0.006 0.00371 0.0595	0.001714 0.0000864 0.000641 0.045	2020 2020 2020 2020
(2908) Пыль неорганическая		-	-	0.060598	0.0079298	0.060598	0.0079298	
Участок работ	6003 6005 6006 6009	- - - -	- - - -	0.0241 0.032756 0.002002 0.00174	0.001823 0.005777 0.0000288 0.000301	0.0241 0.032756 0.002002 0.00174	0.001823 0.005777 0.0000288 0.000301	2020 2020 2020 2020
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	**0.21001155**	**0.0566273405**	**0.21001155**	**0.0566273405**	
Т в е р д ы е:		-	-	**0.1574793**	**0.05559876**	**0.1574793**	**0.05559876**	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	**0.05253225**	**0.0010285805**	**0.05253225**	**0.0010285805**	
Всего по предприятию:		-	-	***1.58774755***	***0.0753841405***	***1.58774755***	***0.0753841405***	
Т в е р д ы е:		-	-	***0.2132793***	***0.05635876***	***0.2132793***	***0.05635876***	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	***1.37446825***	***0.0190253805***	***1.37446825***	***0.0190253805***	

Источники загрязнения атмосферы в период строительно-монтажных работ несут временный характер. Срок стр.-1 месяц. Максимальная численность работающих – 7 человек.

Критерии оценки воздействия на атмосферный воздух:

Пространственный масштаб воздействия – точечный;

Временной масштаб воздействия – кратковременный;

Интенсивность (величина воздействия) – незначительная.

Характеристика источников вредных выбросов на период эксплуатации.

Период эксплуатации.

Настоящим проектом предусматривается перевод технологического оборудования Филиала АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1»(Модифицированная асфальтосмесительная установка с сушильным агрегатом) с жидкого топлива на газ. Так же, в место электрических котлов в столовой, в автоцехе, в электроцехе и в здании АБК устанавливаются котлы типа «NAVIENKDBGST-46, 1035, 60» на газу.

В каждый напольный аппарат Kiturami укомплектован турбоциклонной горелкой. При необходимости ее можно заменить дизельной. Производитель предлагает три версии: STSG. Теплопроизводиетльность 15-35 кВт. Компактны. Вместительная емкость ГВС. Радиатор стальной – сварен с применением инновационных технологий, исключающих течь. TURBO. Низкий уровень шума. Оригинальное строение камеры теплообменника – по ней продукты сгорания проходят многократно. От других версий отличаются

большими габаритами, большей теплопродуктивностью – 500 кВт, и применением особых труб теплопередачи. Прессированные трубы позволяют увеличить КПД. Котлы состоят из: медного теплообменника; емкости ГВС; принудительной системы отведения дыма; циркуляционного насоса; датчиков – утечки и сейсмологического (срабатывает при толчках от 4 баллов); газового клапана. КПД устройств – 91-98%. При задувании пламени ветром, устройствоне гаснет – происходит автоматический перезапуск. В серии представлено несколько модификаций, отличающихся мощностью – от 15 до 35 кВт. Теплообменники отличаются конструктивно, основной – проточного, а для ГВС – пластинчатого типа. Закрытая камера сгорания. Энергоноситель – газ. Работает на природном или сжиженном. Среднее значение КПД– 92%.Теплоноситель максимально нагревается до 85°С.

Все работы должны выполняться в соответствии с правилами по технике безопасности, утвержденными и согласованными с техническим надзором Заказчика процедурами выполнения работ.

Источниками загрязнения на территории асфальтобенного завода, подлежащими газификации являются:

Источник загрязнения №0037, Сушильный агрегат. Принципиальная схема технологического процесса приготовления асфальтобетонных смесей показана на рис. 7.

Сушильные агрегаты служат для просушивания и нагрева до рабочей температуры каменных материалов (песка и щебня). В сушильных агрегатах асфальтосмесительных установок преимущественно применяют наклонные сушильные барабаны непрерывного действия с противоточной схемой движения материалов и горячих газов.

Топка сушильного агрегата. Со стороны разгрузочной коробки барабана установлена топка. Для сжигания в топке под давлением и в горелке барабанной сушилки используется природный газ. При сжигании газа в атмосферный воздух выделяются: оксиды азота, углерода и ангидрид серы. Источником загрязнения атмосферы является выхлопная труба сушки. Высота выхлопной трубы – 18 м., ДУ – 1,2 м. Организованный источник.

Источник загрязнения №0044, Отопительный котел на газовом топливе для автоцеха

Отопительный котел типа NAVIENKDBGST-60 предназначен для обеспечения теплом автоцеха в зимний период. Часовой расход топлива (природный газ) согласно, рабочего проекта составляет – 5м3. Режим работы 3936 час в год. При сжигании газа в атмосферный воздух выделяются: оксиды азота и углерода. Источником загрязнения атмосферы является выхлопная труба сушки. Высота выхлопной трубы – 9 м., ДУ – 0,15 м. Организованный источник.

Источник загрязнения №0051, Отопительный котел на газовом топливе для столовой. Отопительный котел типа NAVIENKDBGST-49 предназначен для обеспечения теплом столовой в зимний период. Часовой расход топлива (природный газ) согласно, рабочего проекта составляет – 5м3. Режим работы 3936 час в год. При сжигании газа в атмосферный воздух выделяются: оксиды азота и углерода. Источником загрязнения атмосферы является выхлопная труба сушки. Высота выхлопной трубы – 9,6 м., ДУ – 0,15 м. Организованный источник.

Источник загрязнения №0053, Отопительный котел на газовом топливе для электроцеха. Отопительный котел типа NAVIENKDBGST-60 предназначен для обеспечения теплом электроцеха в зимний период. Часовой расход топлива (природный газ) согласно, рабочего проекта составляет – 5м3. Режим работы 3936 час в год. При сжигании газа в атмосферный воздух выделяются: оксиды азота и углерода. Источником

загрязнения атмосферы является выхлопная труба сушки. Высота выхлопной трубы – 9,2 м., ДУ – 0,15 м. Организованный источник.

Источник загрязнения №0054, Отопительный котел на газовом топливе для зданий АБК. Отопительный котел типа NAVIENKDBGST-1035 предназначен для обеспечения теплом зданий АБК в зимний период. Часовой расход топлива (природный газ) согласно, рабочего проекта составляет – 7м3. Режим работы 3936 час в год. При сжигании газа в атмосферный воздух выделяются: оксиды азота и углерода. Источником загрязнения атмосферы является выхлопная труба сушки. Высота выхлопной трубы – 8,2 м., ДУ – 0,15 м. Организованный источник.

Источники загрязнения №№0101-0107, Продувочные свечи (7 ед.) служат для продувки газа. При продувке газа в атмосферный воздух выделяется метан. Высота источника выброса – 4 м, диаметр 0,05 м. Организованные источники выбросов.

Источник загрязнения №6202, Запорно-регулирующая арматура, фланцевые соединения и предохранительные клапаны. В атмосферу через неплотности ЗРА, ФС и предохранительные клапаны (7 шт.-ЗРА, 14 шт.-ФС, 3 шт.-предохранительные клапаны) выбрасываются метан, пентан, изобутан и смесь природных меркаптанов. Неорганизованные источники выбросов

Нормативы ПДВ на период эксплуатации газопроводов на 2020-2022 гг..

Таблице 2.5.4-2.

Производство цех, участок	**Номер источника выброса**	**Нормативы выбросов загрязняющих веществ**								
		существующ положение.		**на 2020 год**		**на 2021 -2022 г.г.**		**ПДВ**		**Год достижения**
Код и наименование загрязняющего вещества		**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	**г/с**	**т/год**	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**		**13**
Организованные источники										
(0128) Кальций оксид		0.1679	0.7533	-	-	-	-	-	-	
Производство асфальтобе-тонных смесей		0.1679	0.7533	-	-	-	-	-	-	
(0301) Азота (IV) диоксид		0.3927	2.7673	1.07378	7.8065	1.07378	7.8065	1.07378	7.8065	
Производство асфальтобе-тонных смесей	0037	0.3927	2.7673	1.00624	7.645	1.00624	7.645	1.00624	7.645	020
Авторемонтный блок	0044	-	-	0.00283	0.0401	0.00283	0.0401	0.00283	0.0401	020
Столовая	0051	-	-	0.00283	0.0401	0.00283	0.0401	0.00283	0.0401	020
Электроцех	0053	-	-	0.00283	0.0401	0.00283	0.0401	0.00283	0.0401	

										020
АБК	0054	-	-	0.00289	0.0412	0.00289	0.0412	0.00289	0.0412	020
(0304) Азот (II) оксид		0.0638	0.2872	0.174339	1.26773	0.174339	1.26773	0.174339	1.26773	
Производство асфальтобетонных смесей	0037	0.0638	0.2872	0.17249	1.2415	0.17249	1.2415	0.17249	1.2415	020
Авторемонтный блок	0044	-	-	0.00046	0.00651	0.00046	0.00651	0.00046	0.00651	020
Столовая	0051	-	-	0.00046	0.00651	0.00046	0.00651	0.00046	0.00651	020
Электроцех	0053	-	-	0.00046	0.00651	0.00046	0.00651	0.00046	0.00651	020
АБК	0054	-	-	0.000469	0.0067	0.000469	0.0067	0.000469	0.0067	020
(0328) Углерод		0.1150	0.5173	0.003475	0.025	0.003475	0.025	0.003475	0.025	
Производство асфальтобетонных смесей	0037	0.1150	0.5173	0.003475	0.025	0.003475	0.025	0.003475	0.025	020
(0330) Сера диоксид		0.6624	2.9809	0.0817	0.588	0.0817	0.588	0.0817	0.588	
Производство асфальтобетонных смесей	0037	0.6624	2.9809	0.0817	0.588	0.0817	0.588	0.0817	0.588	020
(0337) Углерод оксид		1.5378	6.9201	3.81076	27.7648	3.81076	27.7648	3.81076	27.7648	
Производство асфальтобетонных смесей	0037	1.5378	6.9201	3.7632	27.09	3.7632	27.09	3.7632	27.09	020
Авторемонтный блок	0044	-	-	0.01191	0.1687	0.01191	0.1687	0.01191	0.1687	020
Столовая	0051	-	-	0.01191	0.1687	0.01191	0.1687	0.01191	0.1687	020
Электроцех	0053	-	-	0.01191	0.1687	0.01191	0.1687	0.01191	0.1687	020
АБК	0054	-	-	0.01183	0.1687	0.01183	0.1687	0.01183	0.1687	020
(0410) Метан		-	-	0.777	0.0056	0.777	0.0056	0.777	0.0056	
ГРПШ	0101	-	-	0.111	0.0008	0.111	0.0008	0.111	0.0008	020
	0102	-	-	0.111	0.0008	0.111	0.0008	0.111	0.0008	020
	0103	-	-	0.111	0.0008	0.111	0.0008	0.111	0.0008	020

	0104 0105 0106 0107	- - - -	- - - -	0.111 0.111 0.111 0.111	0.0008 0.0008 0.0008 0.0008	0.111 0.111 0.111 0.111	0.0008 0.0008 0.0008 0.0008	0.111 0.111 0.111 0.111	0.0008 0.0008 0.0008 0.0008	020 020 020 020
(0703) Бенз/а/пирен		-	-	0.000000637	0.000150843	0.000000637	0.000150843	0.000000637	0.000150843	
Производство асфальтобе-тонных смесей	0037	-	-	0.000000637	0.000150843	0.000000637	0.000150843	0.000000637	0.000150843	020
(2754) Углеводо- роды пред-е		0.1082	0.487	-	-	-	-	-	-	
Производство асфальтобе-тонных смесей	0037	0.1082	0.487	-	-	-	-	-	-	
(2908) Пыль неорганич-кая		5.1877	23.3446	2.484	17.9	2.484	17.9	2.484	17.9	
Производство асфальтобе-тонных смесей	0037	5.1877	23.3446	2.484	17.9	2.484	17.9	2.484	17.9	020
(2909) Пыль неорганическая, SiO2<20%		0.1703094	0.766397 4	-	-	-	-	-	-	
Производство асфальтобе-тонных смесей	0037	0.1703094	0.7663974	-	-	-	-	-	-	
Итого по организован-ным источникам:		**8.4058094**	**38.7340974**	**8.405054637**	**55.357780843**	**8.405054637**	**55.357780843**	**8.405054637**	**55.357780843**	
Т в е р д ы е:		**5.47309094**	**24.6282974**	**2.487475637**	**17.925150843**	**2.487475637**	**17.925150843**	**2.487475637**	**17.925150843**	
Газообразные, жидкие:		**2.9328**	**14.1058**	**5.917579**	**37.43263**	**5.917579**	**37.43263**	**5.917579**	**37.43263**	
Неорганизованные источники										
(0405) Пентан (450)		-	-	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	
Газопровод	6201	-	-	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	020
(0410) Метан		-	-	0.0513	0.3737947	0.0513	0.3737947	0.0513	0.3737947	
Газопровод	6201	-	-	0.0513	0.373794	0.0513	0.373794	0.0513	0.373794	

					7		7		7	020
(0412) Изобутан		-	-	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	
Газопровод	6201	-	-	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	0.00001042	0.0000759675	020
(1716) Смесь природных меркаптанов		-	-	0.000000002	0.00000005 89	0.00000000 2	0.000000 0589	0.000000002	0.000000058 0589	
Газопровод	6201	-	-	0.0000000002	0.0000000589	0.000000002	0.0000000589	0.0000000002	0.0000000589	020
Итого по неорганизованным источникам-		**-**	**-**	**0.051320842**	**0.3739466939**	**0.051320842**	**0.3739466939**	**0.051320842**	**0.3739466939**	
Т в е р д ы е:		**-**	**-**							
Газообразные, жидкие:		**-**	**-**	**0.051320842**	**0.3739466939**	**0.051320842**	**0.3739466939**	**0.051320842**	**0.3739466939**	
Всего по предприятию:		**8.4058094**	**38.7340974**	**8.456375479**	**55.731727537**	**8.456375479**	**55.731727537**	**8.456375479**	**55.731727537**	
Т в е р д ы е:		**5.4730094**	**24.6282974**	**2.487475637**	**17.925150843**	**2.487475637**	**17.925150843**	**2.487475637**	**17.925150843**	
Газообразные, жидкие:		**2.9328**	**14.1058**	**5.968899842**	**37.806576694**	**5.968899842**	**37.806576694**	**5.968899842**	**37.806576694**	

Годовые выбросы **составят 55.7317 тонн/год (8.4564г/сек**.) и предлагаются в качестве нормативов ПДВ на период эксплуатации.

Согласно проведенного анализа проектной документации, технология работы газопровода предусматривает установление продувочных свеч (7единицы).

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций выполнен на программном комплексом ЭРА, версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Расчет рассеивания приземных концентраций был проведен с учетом одновременной работы всех источников загрязнения атмосферного воздуха, работающих на газе и продувочных свечей.

Загрязнения атмосферы происходят вредными веществами 10-ти наименований.

Анализ результатов расчета приземных концентраций, показал, что в период эксплуатации превышение значений 1 ПДК загрязняющих веществ не наблюдается, максимальные концентрации ЗВ в жилой зоне менее 1 ПДК.

Проектом разработан план график контроля на источниках выбросов ЗВ.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при НМУ для рассматриваемого объекта не разрабатывались, ввиду отсутствия воздействия рассматриваемых настоящим проектом объектов на состояние атмосферного воздуха.

Воздействие на водную систему.

На период СМР.__ **Водоснабжение** – хозяйственно-питьевое привозное, бутилированное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды рабочих На производственные нужды, согласно сметной документации, проектом предполагается использование технической воды в объеме 0,05 $м^3$/период. Водопотребление безвозвратное.

Водоотведение технической воды не предполагается. На территории строительства

для нужд рабочих будет временно размещен надворный биотуалет. По завершению строительно-монтажных работ, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

Расчёт систем водопотребления и водоотведения произведён в соответствии со СП РК 4.01-101-2012.

Цели водопотребления	***Расчет нормативного водопотребления***	***Расчет водоотведение***
Для нужды работников	25 л/сутки х 7 чел.=175 л/сутки; 175 л/сутки х 30 дней =5,25 $м^3$/период	149 л/сутки 4,5 $м^3$/период
Для технических целей	0,05 $м^3$/период	Безвозвратные потери
Всего:	5,3 $м^3$/период	5,3 $м^3$/период

Количество сбрасываемых сточных вод:

Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется.

В пруды-накопители – не планируется.

В посторонние канализационные системы:

- в период строительства – 5,3 $м^3$.

Таким образом, воздействия проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается.

Мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения.

Во избежание загрязнения почвы и подземных вод аварийными или случайными проливами сточных вод экологической службе рекомендуется:

- вести учет водопотребления и водоотведения;
- контроль использования воды на объектах;
- контроль качества воды;
- наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;
- технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2 раза в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;
- ежегодная профилактическая очистка и промывка канализационных сетей для предотвращения образования засоров.

Воздействие на земельные ресурсы.

В результате строительно-монтажных работ проектируемого объекта будут образованы отходы строительства - огарки электродов, отходы от лакокрасочных материалов, твердо-бытовые отходы от рабочего персонала, строительные отходы и промасленная ветошь.

Расчет образования отходов производства и потребления выполнен согласно Приложению 16 к приказу МООС РК № 100-п от 18 апреля 2008 года.

Виды и объемы образования отходов в период строительства.

На период строительно-монтажных работ объем образования отходов составит:

- ✓ Огарки электродов - 0,0002 т/период;
- ✓ Жестяные банки из-под красок – 0,001 т/период;
- ✓ Твердо-бытовые отходы - 0,0425т/период.
- ✓ Строительный мусор – 0,035 т/период.

Техническое обслуживание автотранспортных средств будет производиться на станциях технического обслуживания.

Ориентировочное количество отходов при строительстве составляет 0,0787 т/год.

Нормативы размещения (хранения) отходов производства и потребления на период СМР. Таблица

Наименование отходов	*Образование, т/год*	*Размещение, т/год*	*Передача сторонним организациям, т/год*
1	*2*	*3*	*4*
Всего	**0,0787**	**-**	**0,0787**
в т.ч. отходов производства	**0,0362**	**-**	**0,0362**
отходов потребления	**0,0425**	**-**	**0,0425**
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под красок (AD070)	0,001	-	0,001
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов (GA070)	0,0002	-	0,0002
ТБО (GO 060)	0,0425	-	0,0425
Строительный мусор	0,035	-	0,035
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Все отходы временно складируются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно, договорных обязательств.

При эксплуатации газопроводов отходы производства и потребления не образуются.

Рекомендации по обезвреживанию, утилизации отходов.

- Установить контроль за раздельным сбором мусора с обязательной утилизацией годных для вторичной переработки отходов, полученных в процессе деятельности предприятия;
- Своевременно проводить уборку территории;
- Поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Своевременно проводить уборку, следить за исправностью контейнеров. Регулярно вывозить мусор с территории;
- В летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Воздействие на почвенный покров.

Почва. По почвенному характеру изучаемая территория относится к предгорной с сероземными, горно-каштановыми, горно-черноземными почвами. Мощность плодородного слоя составляет 30 см, иногда снижаясь до 2-5 см. Территория предприятия находится в зоне сложившейся сельскохозяйственной, производственной деятельности и автомобильной трассы Кульджинский тракт.

Животный мир. Возможными видами воздействия на животный мир в период проведения проектируемых работ может быть: механическое воздействие; химическое воздействие; физическое воздействие. В связи с кратковременностью СМР воздействие на животный мир определяется как воздействие низкой значимости. Воздействие на животный мир в период эксплуатации не прогнозируется.

<u>Мероприятия по охране животного мира</u>

- Временные подъездные пути и инженерные коммуникации между

существующими транспортными и инженерными сетями прокладываются по оптимально-кратчайшему расстоянию с максимальным использованием имеющейся дорожной и инженерной сети.

- Движение транспортных средств вне дорожной сети запрещается.
- Уборка с мест производства работ ярких предметов, привлекающих животных и птиц.
- Проведение рекультивационных работ в целях незамедлительного восстановления естественной среды обитания.
- Недопущение поселения синантропных животных и птиц на участках проведения работ.
- Проведение инструктажа для рабочего персонала в целях снижения негативного воздействия на животный мир на участках проведения работ и прилегающей территории.

Растительный мир представлен в основном видами ксерофитных узколистых злаков: волосатиком, типчаком, тонконогом и двудольным разнотравьем.

Древесная растительность представлена в основном плодовыми деревьями дачных участков и приусадебных участков жилых массивов, а также дикорастущими деревьями и кустарниковыми растениями. Краснокнижные виды растений и животных на рассматриваемой территории не выявлены.

Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов:

- Механическое воздействие;
- Химическое воздействие.

Учитывая срок строительства кратковременным, воздействие на растительность будет временным и незначительным. Воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости Воздействие на растительный мир в период эксплуатации не прогнозируется..

Мероприятия по защите почв и растительности на этапе строительства

В целях предотвращения загрязнения и деградации земель и прямых потерь почвенного субстрата при строительстве,

Подрядчик должен обеспечить выполнение следующих природоохранных требований:

- проведение всех работ подготовительного периода, в целях минимизации наносимого ими ущерба, должно проходить в согласованные с землепользователями;
- во избежание сверхнормативного изъятия земельных участков осуществлять контроль границ землеотвода по проекту;
- запрет на передвижение транспортных средств вне установленных транспортных маршрутов;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- целях сохранения почвенного субстрата от загрязнения и переуплотнения должно быть предусмотрено опережающее строительство временных колейных дорог для проезда строительной техники на участках с грунтами со слабой несущей способностью и особо ценных землях;
- в тех же целях должно быть предусмотрено предварительное снятие почвенного слоя в местах расположения временных строительных и складских площадок;

- исключение сброса неочищенных промстоков и других загрязняющих веществ на рельеф и почвы при строительстве всех объектов;
- гидроизоляцию площадок под всеми объектами, связанными с утечкой загрязняющих жидкостей;
- раздельную выемку и складирование плодородного и неплодородного почвенных горизонтов;
- организация и своевременный вывоз образующего мусора;
- проведение подготовительных работ при строительстве в строго согласованные с землепользователями и природоохранными органами сроки в увязке с календарным графиком строительства.

Охрана земельных ресурсов и почвенного покрова при строительстве и эксплуатации временных площадок, полевых лагерей строителей, площадок для монтажа труб должна быть обеспечена следующим комплексом природоохранных мер:

- устройство колейных дорог для подъездов к площадкам и внутриплощадочным проездам из инвентарных сборных железобетонных плит без отсыпки гравийно-щебеночной подготовки;
- демонтаж сборных железобетонных плит и всех временных сооружений после окончания строительства, планировка поверхности и ее рекультивация.

Физические воздействия.

К вредным физическим воздействиям относятся:

- вибрация;
- производственный шум;
- электромагнитные излучения;
- инфразвуковые и световые поля и пр.

На площадке проектируемых работ будут имеет место следующие источники шумового воздействия:

- сварочные автономные генераторы (САГи);
- передвижные компрессоры;
- буровой станок;
- передвижной автотранспорт и спецтехника.

Согласно литературным данным уровень звука, создаваемый передвижными источниками, составляет:

- погрузочные машины - 105 дБ (децибелы);
- автомобили - 89-99 дБ.

Источниками электромагнитного излучения при проведении строительных работ на площади являются системы связи, телефоны, мобильное радио, компьютеры, а также трансформаторы и др. оборудование.

Социальные аспекты. Строительство газопровода и перевод завода на газовое отопление окажет положительное воздействие на социально -экономические факторы района.

Комплексная интегральная оценка воздействия показывает:

Уровень воздействия в пространственном масштабе -*локальное*,

во временном – *воздействие малой продолжительности*,

интенсивность воздействия – *незначительное.*

Из вышеприведенного следует, что проектируемый объект соответствует критериям безопасности и его правильная эксплуатация не должна привести к ухудшению экологической обстановки района. По результатам проделанной работы по оценке

воздействия на окружающую среду подготовлено "Заявление об экологических последствиях" (Приложение 4).

Выводы: Учитывая изложенное, Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) к рабочему проекту «Газификация филиала АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в поселке Байтерек Енбекшиказахского района Алматинской области » - **согласовывается.**

<<Данные утверждающегоru(не удалять)>>

Аккозиев О.С.
Руководитель

Бейменбетова К.Т.
Руководитель отдела

№: KZ50VCZ00615150

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Асфальтобетон 1",050016,
Республика Казахстан, г.Алматы, Жетысуский район, улица СЕРИКОВА, дом № 20 А

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060440009474

Наименование производственного объекта: РП "Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО "Асфальтобетон 1"

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Алматинская область, Енбекшиказахский район, Байтерекский с.о., с.Байтерек, б.н,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2020 году 23,0672 тонн
в 2021 году 55,7317 тонн
в 2022 году 55,7317 тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах , не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2020 году _____ тонн
в 2021 году _____ тонн
в 2022 году _____ тонн
в 2023 году _____ тонн
в 2024 году _____ тонн
в 2025 году _____ тонн
в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.
7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 01.07.2020 года по 31.12.2022 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо) _____

подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Талдыкорган Г.А. **Дата выдачи:** 26.06.2020 г.

Заключение государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	ОВОС к РП "Газификация филиала производства АБ и КМ ТОО "Асфальтобетон 1"расположенного в п.Байтерек,Енбекшиказахского района,Алматинской области"	Номер: В01-0010/20 Дата: 23.06.2020
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

Приложение 2 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического кодекса РК.
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки.
4. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет о выполнении природоохранных мероприятий по охране окружающей среды и фактическим эмиссиям ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчетным периодом.
5. Предоставлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет о выполнении Производственного экологического контроля (ПЭК) в течении 10 рабочих дней после отчетного квартала, согласно Приказа Министра охраны окружающей среды РК от14 февраля 2013 года № 16-п.
6. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет по государственному регистру выброса и переноса загрязнителей (далее – ГРВПЗ) до 1 апреля ежегодно в согласно приказа и.о.Министра энергетики РК от 10 июня 2016 года №241 «Об утверждении Правил ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей».
7. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет по инвентаризации отходов (ИО) до 1 марта, согласно Приказа и.о Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 352.
8. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства

Согласовано
Руководитель РГУ «Департамента
экологии по Алматинской области
Комитета экологического регулирования и контроля
Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»
_____О.С.Аккозиев
_____2020г

М.П.

Утверждаю
Технический директор
ТОО «Асфальтобетон 1»
_____ К.В.Супиев

29 мая 2020 г.
М.П.

План мероприятий по охране окружающей среды на период эксплуатации АБ и КМ ТОО «Асфальтобетон 1» расположенного в п.Байтерек, Енбекшиказахского района, Алматинской области на 2020-2022 годы

№ п.п.	Наименование мероприятия	Объем Планируемых работ	Общая стоимость (тыс. тенге)	Источник финансирования	Срок выполнения		План финансирования (тыс.тенге) 2020 год			Ожидаемый экологический эффект от мероприятия (тонн/год)
					Начало	Конец	2020 г	2021 г	2022 г	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Охрана воздушного бассейна										
1.1	Обслуживание и ремонт пылеулавливающих установок (замена фильтров)	1 установка	**12000,0**	С/с	2020 г ежеквартально	2022 г	4000,0	4000,0	4000,0	3559,1 т
1.2	Обслуживание и ремонт системы орошения каменных материалов (замена труб, ремонт распылителей, установка С.И.)	2 техн.линии	**150,0**	С/с	2020 г ежеквартально	2022 г	50,0	50,0	50,0	Достижение норм ПДВ
1.3	С целью контроля за загрязнением атмосферного воздуха и снижения токсичных	От организованных источников ЗВ, по	**600,0**	С/с	2020 г ежеквартально	2022 г	200,0	200,0	200,0	Соблюдение требований ЭК РК

	веществ в выбросах ЗВ в атмосферу, выполнение своевременного отбора и анализа проб атмосферного воздуха в пределах санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и на ее границе	контрольным точкам на границе СЗЗ								
Итого:			**12750,0**				**4250,0**	**4250,0**	**4250,0**	
2. Охрана и рациональное использование водных ресурсов										
Не предусмотрено										
Итого:			**-**							
3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы										
Не предусмотрено										
Итого:										
4. Охрана земельных ресурсов										
4.1	Рекультивация карьера путем отсыпки уловленной пыли и негабаритного материала	1000 м2	**600,0**	С/с	2020 г ежеквартально	2022 г	200,0	200,0	200,0	Охрана земли
Итого:			**600,0**				**200,0**	**200,0**	**200,0**	
5. Охрана и рациональное использование недр										
5.1	Ремонт и обслуживание скважины, насосов, бактерицидной установки для очистки воды	2 скважина	**90,0**	С/с	2020 г ежеквартально	2022 г	30,0	30,0	30,0	Очищение и обеззараживание воды
5.2	Проведение маркшейдерских работ	Участок работ	**120,0**	С/с	2020 г III квартал	2022 г	40,0	40,0	40,0	Рациональное использование недр
Итого:			**210,0**				**70,0**	**70,0**	**70,0**	
6. Охрана флоры и фауны										
6.1	Уход за зелеными насаждениями, весенняя подрезка деревьев, посадка цветов	0,8 га;	**150,0**	С/с	2020 г	2022 г	50,0	50,0	50,0	Охрана флоры
Итого:			**150,0**				**50,0**	**50,0**	**50,0**	
7. Обращение с отходами производства и потребления										

7.1	Постоянный вывоз ТБО	50 тн.	**32,4**	С/с	2020 г еженедельно	2022 г	10,8	10,8	10,8	Сохранение в чистоте территорию предприятия
Итого:			**32,4**				**10,8**	**10,8**	**10,8**	
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность										
8.1	В данном направлении мероприятия не предусматриваются									
Итого:										
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий										
9.1	Обслуживание систем автоматизации управления на асфальтосмесителе Блокировка работы АСУ с работой аспирационных установок	1 комп.	**300,0**	С/с	2020 г ежеквартально	2022 г	100,0	100,0	100,0	Достижение норм ПДВ
Итого:			**300,0**				**100,0**	**100,0**	**100,0**	
10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки										
10.1	Разработка проекта нормативов ПДВ	Проект Корректировка ПДВ для филиала ТОО «Асфальтобетон 1»	**2000,0**	С/с	2020 г III квартал	2020 г	2000,0	-	-	Соблюдение требований ЭК РК
Итого:			**2000,0**				**2000,0**	**-**	**-**	
11. Экологическое просвещение и пропаганда										
11.1	Проводить учебу по СМП ISO 9001:2008 ISO 14001:2004 OHSAS 18001:2007	1 раз в год	-	С/с	2020 г IV квартал	2022 г	-	-	-	Экологическое просвещение
11.2	Постоянно следить за выпуском новых приказов	1	15,0	С/с	2020 г ежемесячно	2022 г	5,0	5,0	5,0	Экологическое просвещение
Итого:			**15,0**				**5,0**	**5,0**	**5,0**	
ВСЕГО:			**16057,4**				**6685,8**	**4685,8**	**4685,8**	**3559,1 т**

Исполнитель: Юлдашев А.У.
727-382-96-69
E-mail: asphaltobeton1@mail.ru

Руководитель департамента Аккозиев Орман Сеилханович