

KZ73RYS01014162

24.02.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Kazakhmys Distribution" (Казахмыс Дистрибьюшн), М13М0 С5, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ҰЛЫТАУ, ЖЕЗКАЗҒАН Г.А., Г.ЖЕЗКАЗҒАН, улица Искака Анаркулова, дом № 17, 151040011641, КРАВЧУК ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ, 87470863746, KMD@kazakhmys.kz наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Предприятие Теплоэнергетики (далее ПТЭ) ТОО «Kazakhmys Distribution» производит тепловую энергию и передает ее потребителям на отопительные и технологические нужды в виде горячей воды и пара. В состав ПТЭ входят тепловые станции №1, №2 и промышленная площадка ПТЭ. В состав тепловой станции №1 (ТС-1) входят: -водогрейные котлы типа ПТВП-100 в количестве 4 ед., номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; -паровые котлы типа ДКВР-10-13 в количестве 3 ед. производительностью 10 тонн пара в час каждый. В состав тепловой станции №2 (ТС-2) входят: - водогрейные котлы типа КВТК-100 в количестве 3 ед. номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; - паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед. производительностью 25 тонн пара в час каждый, котел №1 находится на консервации. В соответствии плана выработки тепловой мощности на 2025 год: ТС-1 - 564 873,310 Гкал / 121,95 Гкал/час/ 141,8 МВт; ТС -2 - 354 311,696 Гкал / 76,49 Гкал/час / 88,96 МВт. Согласно п.п. 1.3 п.1 Раздела 2 Приложения 1 ЭК РК, 1.3. тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более;

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Объект действующий. "Оценка воздействия на окружающую среду" согласно новому экологическому кодексу не было проведена. Причина корректировки проекта, заключается в следующем: Паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед (ТС-2) работающие на угле, переходят на использование электрической энергии. Частичное увеличение объема потребляемого топлива и определение выбросов загрязняющих веществ по данным инструментальных замеров для источников выбросов загрязняющих веществ №0581, 0582 (ТС-1), 0583 (ТС-2).;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4)

пункта 1 статьи 65 Кодекса) Причина корректировки проекта, заключается в следующем: Паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед (ТС-2) работающие на угле, переходят на использование электрической энергии. Частичное увеличение объема потребляемого топлива и определение выбросов загрязняющих веществ по данным инструментальных замеров для источников выбросов загрязняющих веществ №0581, 0582 (ТС-1), 0583 (ТС-2)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Объект действующий. Тепловая станция №1 (ТС-1) находится в промышленной зоне на юго-западной окраине г. Сатпаев. Тепловая станция №1 производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. Координаты: 1) 47°53'35.65"с.ш. 67°31'8.80"в.д. 2) 47°53'37.70"с.ш. 67°30'58.32"в.д. 3) 47°53'20.54"с.ш. 67°30'51.61"в.д. 4) 47°53'25.06"с.ш. 67°31'4.56"в.д. Объект действующий. Тепловая станция № 2 (ТС-2) находится на расстоянии 8,5 км от города Сатпаева и около 1,5 км от пос. Жезказган. Тепловая станция № 2 предназначена для производства пара и горячей воды на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. Координаты: 1) 47°50'21.41" с.ш. 67°26'40.07"в.д. 2) 47°50'21.44"с.ш. 67°26'22.62" в.д. 3) 47°50'15.33"с.ш. 67°26'21.46"в.д. 4) 47°50'15.32"с.ш. 67°26'39.71"в.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В состав ПТЭ входят тепловые станции №1, №2 и промышленная площадка ПТЭ. В состав тепловой станции №1 (ТС-1) входят: -водогрейные котлы типа ПТВП-100 в количестве 4 ед., номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; -паровые котлы типа ДКВР-10-13 в количестве 3 ед. производительностью 10 тонн пара в час каждый. В состав тепловой станции №2 (ТС-2) входят: - водогрейные котлы типа КВТК-100 в количестве 3 ед. номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; - паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед. производительностью 25 тонн пара в час каждый (перевод на электрическое энергопотребление), котел №1 находится на консервации..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Тепловая станция №1 (ТС-1) находится в промышленной зоне на юго-западной окраине г. Сатпаев. Тепловая станция №1 производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. Годовой расход топлива составит 236 344,551 т/год. Время работы котельной – 193 дня/год, 24 часа в сутки, 4632 ч/год. Тепловая станция № 2 (ТС-2) находится на расстоянии 8,5 км от города Сатпаева и около 1,5 км от пос. Жезказган. Тепловая станция № 2 предназначена для производства пара и горячей воды на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. Годовой расход топлива составит 102 874,534 т/год. Время работы котельной – 193 дня/год, 24 часа в сутки, 4632 ч/год. В качестве топлива используются угли Борлинского месторождения со следующими средними характеристиками на рабочую массу: влажность (Wp) – 7,5%; зольность, (Ar) □ 46,6%; содержание серы (Sr) □ 0,55%; низшая теплота сгорания, (Qir) □ 3481 ккал/кг (14,57 МДж/кг)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предприятие существующее. Эксплуатация по новому разрешению с 2025-2033 гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТС-1: Акт на земельный участок под кадастровым номером 09-112-012-166. Площадь 8,387 га. Координаты: 1) 47°53'35.65"с.ш. 67°31'8.80"в.д. 2) 47°53'37.70"с.ш. 67°30'58.32"в.д. 3) 47°53'20.54"с.ш. 67°30'51.61"в.д. 4) 47°53'25.06"с.ш. 67°31'4.56"в.д. Целевое назначение – эксплуатация и обслуживание котельной. ТС-2: Акт на земельный участок под кадастровым номером 09-112-012-1213. Площадь 8,8210 га. Координаты: 1) 47°50'21.41" с.ш. 67°26'40.07"в.д. 2) 47°50'21.44"с.ш. 67°26'22.62" в.д. 3) 47°50'15.33"с.ш. 67°26'21.46"в.д. 4) 47°50'15.32"с.ш. 67°26'39.71"в.д. Целевое назначение – эксплуатация и обслуживание котельной.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Питьева вода привозная бутилированная. Кенгирское

водохранилище расположена на расстоянии 17 км ТС-1, 22 км ТС-2 от крайней точки. Объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Источник технического водоснабжения Кенгирское водохранилище.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для технических нужд – ТС-1 насосная свежей воды, ТС-2 насосная II подъёма, источник Кенгирское водохранилище. Вода для питьевого качества – привозная на основе договора с подрядными организациями.;

объемов потребления воды Объемы использовании технических вод и назначения: ТС-1 насосная свежей воды (факт 2024 года 3 812,103м3); ТС-2 насосная II подъёма (факт 2024 года 3 078,364м3); операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться охлаждающим веществом для греющихся частей работающих металлообрабатывающих станков является вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Использование недр не предусматривается.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В качестве топлива используются угли Борлинского месторождения со следующими средними характеристиками на рабочую массу: влажность (Wp) – 7,5%; зольность, (Ar) □ 46,6%; содержание серы (Sr) □ 0,55%; низшая теплота сгорания, (Qir) □ 3481 ккал/кг (14,57 мДж/кг). Годовой расход топлив: составит: Уголь ТС-1 - 247 823,694 тонн ТС-2 - 102 874,534 тонн Время работы котельной – 193 дня/год, 24 часа в сутки, 4632 ч/год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или, же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидится..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) ТС№1Азот диоксид 2 КО.,объем≈645тонн,прев. ПЗ в100000кг/год, подл.внес. в рег.Азот оксид, 3 КО.,объем≈109тонн,прев.ПЗ в 10000кг/год,подл.внес. в рег.Сердиоксид, 3КО.,объем≈2523тонн, прев. ПЗ в150000 кг/год, подл. внес. в рег.Сероводород, 2КО.,объем≈0,02 т/год, не подл.внес. в рег.Углерод оксид, 4 КО.,объем≈2505 тонн, прев.ПЗв500000кг/год,подл. внес.в рег.Железо(II, III)оксиды 3КО.объем≈ 0,026 тонн, не подл. внес. в рег. Марганец и его соединения 2КО.,объем≈0,021тонн,не подл.внес. в рег. Натрий гидроксид объем≈0,00011,не подл.внес. в рег.Натрий хлорид 3КО.,объем≈0,008тонн,не подл. внес. в рег.Олово оксид 3КО.,объем≈0,00006тонн,не подл.внес.в рег.Свинец и его неорганические соединения 1 КО.,объем≈0,00006 тонн,не прев. ПЗ в 200кг/год,не подл.внес. в рег. Хром 1КО.,объем≈0,00031тонн,не прев . ПЗ в100кг/год,не подл.внес. в рег.Азотная кисл. 2КО.,объем≈0,00073тонн, не подл.внес. в рег.Аммиак 4КО

., объем≈0,00017тонн, не подл. внес. в рег.Гидрохлорид 2КО.,объем≈0,00041тонн,не подл.внес. в рег. Серная кисл. 2КО., объем ≈ 0,00013 тонн, не подл.внес. в рег.Фтористые газообразные соединения 2 КО., объем≈0,011тонн, не подл. внес. в рег.Фториды неорганические плохо растворимые 2 КО,объем≈0,0022 тонн,не подл.внес. в рег..Диметилбензол 3КО,объем≈0,18тонн,не подл.внес. в рег.Метилбензол 3КО,объем ≈0,23 тонн, не подл.внес. в рег.Бутан-1-ол 3КО,объем≈0,083тонн,не подл.внес. в рег.Этанол 4КО,объем≈0,093тонн,не подл.внес. в рег.2-Этоксизтанол объем≈0,0679тонн,не подл.внес. в рег.Бутилацетат 4КО.,объем ≈0,0856тонн,не подл.внес. в рег.Уксусная кисл. 3КО.,объем≈0,00076тонн,не подл.внес. в рег.Уайт-спирит объем≈ 0,6157тонн,не подл.внес. в рег..Алканы С12-19 4КО.,объем≈7,67344 тонн,не подл.внес. в рег. Взвешенные частицы 3КО, объем≈1,501 тонн,не прев. ПЗ в 50000 кг/год,не подл.внес. в рег.Мазутная зола 2 КО.,объем≈0,095тонн,не подл.внес. в рег.Пыль неорганическая70-20 3КО,объем≈1766тонн, не подл.внес. в рег.Пыль неорганическая менее 20 3КО,объем≈0,7343тонн,не подл.внес. в рег.Пыль абразивная объем≈0,0815тонн, не подл. внес. в рег.ТС№2Азот диоксид, 2 КО.,объем≈98тонн, не прев. ПЗ в 100000 кг/год, не подл.внес. в рег. Азот оксид, 3КО.объем≈20тонн,прев. ПЗ в 10000кг/год,подл.внес. в рег.Сера диоксид, 3КО .,объем≈1007тонн,прев. ПЗ в 150000кг/год, подл. внес. в рег.Сероводород, 2 КО.,объем≈0,002т/год, не подл. внес. в рег.Углерод оксид, 4КО,объем≈294тонн, не прев. ПЗ в 500 000кг/год,не подл.внес. в рег.Железо(II, III)оксиды 3КО.объем≈0,11тонн,не подл.внес. в рег.Марганец и его соединения 2КО,объем≈0,016тонн, не подл.внес. в рег.Натрий гидроксид объем ≈0,00017,не подл.внес. в рег.Натрий хлорид 3КО,объем≈0,0015 тонн,не подл.внес. в рег.Хром 1КО,объем≈0,00013тонн,не прев. ПЗ в100кг/год,не подл.внес. в рег.Азотная кисл. 2КО,объем≈0,0029тонн,не подл.внес. в рег.Аммиак 4КО,объем≈0,00029тонн,не подл.внес. в рег. Гидрохлорид 2КО,объем≈0,00069тонн,не подл.внес. в рег.Серная кисл. 2КО.,объем≈0,00018тонн,не подл. внес. в рег.Фтористые газообразные соединения 2КО,объем≈0,008тонн,не подл.внес. в рег.Фториды неорганические плохо растворимые 2КО,объем≈0,00009тонн,не подл.внес. в рег. Диметилбензол 3КО., объем≈0,09тонн, не подл.внес. в рег.Метилбензол 3КО.,объем≈0,31тонн, не подл.внес. в рег.Бутан-1-ол 3 КО.,объем ≈ 0,09тонн, не подл.внес. в рег.Этанол 4КО,объем≈0,091тонн,не подл.внес. в рег.2-Этоксизтанол объем≈0,08тонн,не подл.внес. в рег.Бутилацетат 4КО.,объем≈0,092тонн,не подл.внес. в рег. Пропан-2-он 4КО.,объем≈0,098тонн,не подл.внес. в рег.Уксусная кисл. 3КО,объем≈0,00143тонн,не подл. внес. в рег.Сольвент нефтяной объем≈0,071тонн,не подл.внес. в рег.Уайт-спирит объем≈0,0982тонн,не подл. внес. в рег.Алканы С12-19 4КО,объем≈0,6362тонн,не подл.внес. в рег.Взв. част. 3КО,объем≈1,5505тонн,не прев.ПЗ в 50000кг/год, не подл.внес. в рег.Мазутная зола 2КО,объем≈0,095 тонн, не подл.внес. в рег.Пыль неорганическая-20 3КО.,объем≈1010тонн,не подл.внес. в рег.Пыль неорганическая менее 20 3КО,объем≈40 тонн, не подл.внес. в рег.Пыль абразивная объем≈0,115тонн, не подл.внес. в рег..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Стоки не собирается и не накапливается, по мере образования отводится в ГЗУ, по которому затем удаляется в хвостохранилище ЖОФ №3. ТС-1 99 334,210 т/год ТС-2 57 757,36 т/год.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Отходы паронита – 0,550 т/год, всплывающие нефтепродукты мазутоловушек – 0,030 т/год, шлам от зачистки мазутоловушек – 27,8438 т/год, нефтешлам при зачистке резервуаров – 6,640 т/год, промасленная ветошь – 0,286 т/год, песок, загрязненный нефтепродуктами – 16,250 т/год отработанные аккумуляторные батареи (АКБ) – 0,259 т/год, отработанные масла – 1,474 т/год, отработанные промасленные фильтры – 0,0054 т/год, отработанные топливные фильтры – 0,0060 т/год, отработанные ртутьсодержащие (люминесцентные) лампы – 1,017 т/год, тара из-под ЛКМ – 0,123 т/год, тара из-под химреагентов – 0,023 т/год, тара из-под ЛКМ – 0,088 т/год, тара из-под масла (ГСМ)\* – 0,660 т/год, медицинские отходы (медпункта)– 0,051 т/год, отработанный антифриз – 0,088 т /год, отработанные ионообменные смолы – 0,200 т/год, золошлак – 167 475,176т/год, пыль аспирационная\*\* – 873,450\*\* т/год, отходы футеровки– 2,000 т/год, , отходы минеральной ваты – 1,500 т/год, лом и стружка черных металлов – 479,7792 т/год, лом цветных металлов– 0,145 т/год, лом абразивных изделий – 0,300 т/год, пыль абразивно-металлическая – 0,2130 т/год, отработанные воздушные фильтры – 0,0043 т/год, огарки сварочных электродов – 0,2609 т/год, отработанные шины – 3,371 т/год, отработанные тормозные накладки – 0,006 т/год, строительные отходы– 32,000 т/год, ТБО – 38,325 т/год, вышедшая из употребления спецодежда – 1,5578 т/год, вышедшая из употребления спецобувь – 0,8783 т/год, отходы оргтехники – 0,026

т/год, отходы РТИ\*\*\* – 3,236\*\*\* т/год, лом кабеля – 2,023 т/год, смет с территории – 2,000 т/год, недопал извести – 0,200 т/год, пластиковые отходы (бутылки) – 0,100 т/год, отработанный силикагель – 0,015 т/год, карбидный шлак – 0,1778 т/год, отходы полиэтиленовых мешков из-под реагентов (натрий гидроксид, калий гидроксид) – 0,00065 т/год.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для объектов 1 категории – РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля РК»..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0,3 мг/м<sup>3</sup>, факт 0,0563. NO<sub>2</sub> – норм 0,2 мг/м<sup>3</sup>, факт 0,00326. NO – норм 0,4 мг/м<sup>3</sup>, факт – 0.00473. CO – норм 5мг/м<sup>3</sup>, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.12-0.14. 3) Физ. факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Атмосферный воздух. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух слабое, локального масштаба и многолетнее. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительного характера путем осаждения вредных веществ и пыли выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до незначительного воздействия проектируемых работ на подземные воды. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до слабого и локального. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ подъездных дорог и площадок. В целом же воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабоеи локальное. Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники, погребение фауны при проведении земляных работ. За исключением случайного погребения, остальные виды воздействия будут носить временный и краткосрочный характер. Химическое загрязнение может иметь место при обычном обращении с ГСМ..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К

планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению и приведение в соответствие работы ПГОУ; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В целом ПТЭ производит тепловую энергию и передает ее потребителям на отопительные и технологические нужды в виде горячей воды и пара. Предприятие действующее, соответственно технология существующая. Изменение месторасположения объекта не рассматривалась. Альтернативные технологические решения: замена оборудования с котельная работающая на угле на котельную работающий на электричестве. Позволило уменьшить выбросы ЗВ в атмосферный воздух. Проектом предусматривается установка эмульгаторов на ТС-1 и ТС-2, для снижения негативного воздействия на окружающую среду. .  
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

**КРАВЧУК ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ**

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



