Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ74RYS00500820 **06.12.2023 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 "Жетiсу Вольфрамы", 040400, Республика Казахстан, Алматинская область, Енбекшиказахский район, Есикская г.а., г.Есик, улица Мәншүк Маметова, строение № 17Б, 140740029902, ВАН ЧЖУНВЭЙ , 87472210501, karina.kosherbayeva@gmail.com

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) Проектом предусматривается строительство котельной для застраиваемого участка "Месторождения БОГУТЫ" расположенного по адресу: Богутинское месторождение вольфрамовых руд, в Енбекшиказахском районе Алматинской области в 180 км от г.Алматы на восточном окончании хребта Заилийский Алатау в горах Улкен-Богуты и в 120 км северо-западнее районного центра г.Есик. Проведение оценки воздействия на окружающую среду для данного объекта не является обязательным, так как период строительства рассматриваемого объекта менее одного года и не входит в перечень приложения 1, раздела 1 Экологического кодекса РК. .

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) Ранее для рассматриваемого предприятия была проведена оценка воздействия на окружающую среду и было получено положительное заключение и разрешение на эмиссии в окружающую среду. Где проектом было предусмотрено котельная на природном газе. В настоящее время в связи с невозможностью подключения к газовым сетям, данным рабочим проектом предусматривается строительство котельной, которая будет работать на мазуте. В настоящее время объекты обогатительной фабрики на стадии строительства. ;

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) Ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду к Проекту « Обогатительная фабрика с поверхностными объектами горного производства производительностью 3,3 млн тонн руды в год Богутинского месторождения вольфрамовых руд в Алматинской области» в 2020 году, и было получено разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ49VCZ00973292 от 16.06.2021 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Богутинское месторождение вольфрамовых руд

расположено в Енбекшиказахском районе Алматинской области в 180 км от г. Алматы на восточном окончании хребта Заилийский Алатау в горах Улкен-Богуты и в 120 км северо-западнее районного центра г. Есик. Географические координаты участка месторождения: 43о32'22" северной широты и 78о58'31" восточной долготы. Территория проектируемого объекта находится на расстоянии 25 км на северо-восток от ближайшей жилой зоны поселка Кокпек. Музеи, памятники архитектуры, санатории, дома отдыха на прилегающей местности отсутствуют. Территория относится к межгорной впадине, расположенной между Джунгарским и Заилийским Алатау, и расположена на расстоянии более 2 км на запад за пределами границы особо охраняемой территории Чарынского государственного национального природного парка. Район расположения месторождения «Богутинское» входит в зону восьми и девяти балльной сейсмичности юго-востока Казахстана. Постоянные поверхностные водотоки в районе отсутствуют. Расстояние до ближайшего доступного по условиям рельефа местности участка реки Чарын около 19 км (приложение Г), расход воды 13–133 дм3/с, в среднем 38,9 дм3/с. Река Или протекает в 40 км к северу от месторождения. Выходы подземных вод в районе редки лишь за пределами месторождения. Они приурочены к крупным зонам разломов, ограничивающим горы Улкен-Богуты с севера и юга. Дебит их незначительный — 0,1–0,5 дм3/с. Техническое и питьевое водоснабжение возможно за счет реки Чарын. Территория геологического отвода относится к зоне полупустынь, по почвенно-географическому районированию — к подзоне серо-бурых пустынных почв и сероземов. Небольшие площади на севере территории занимает песчаный массив Джапалаккум. Поймы рек Или, Чилик, Чарын заняты аллювиально-луговыми, лугово-болотными и луговыми солончаковыми почвами и господствуют ландшафты полупустынных предгорий, которые переходят в пустынные с разреженной полынной растительностью. В настоящее время объекты обогатительной фабрики на стадии строительства. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается строительство котельной для застраиваемого участка "Месторождения БОГУТЫ" расположенного по адресу: Богутинское месторождение вольфрамовых руд, в Енбекшиказахском районе Алматинской области в 180 км от г.Алматы на восточном окончании хребта Заилийский Алатау в горах Улкен-Богуты и в 120 км северо-западнее районного центра г.Есик. В соответствии с заданием на проектирование и тепловыми нагрузками, в котельной запроектирована установка трех паровых котлов типа ДЕ-10—14ГМ производительностью 10 т/ч каждой, в комплекте с сетевой установкой теплопроизводительностью 7,5 МВт (6,4 Гкал/ч). Общая установленная мощность котельной составляет 30 тн/час Мощность котла в водогрейном режиме составляет 7,5Мбт, (6,4 Гкал/ч). в том числе: • по горячей воде - 1,2 МВт (1,0 Гкал/ч.); •по теплоснабжению - 6,3 МВт (5,4 Гкал/ч). Паровые котла запроектирована для технологических целей, деаэрации и обеспечения паром мазутного хозяйства котельной. Два котла - пароснабжение. Один на теплоснабжение. Согласно заданию на проектирование параметра теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения принята: •система теплоснабжения - закрытая, четырехтрубная; • температурной график регулирования тепловой сети 95-70°С; • режим работа котельной - круглосуточной, круглогодичной; • категория по надежности теплоснабжения - вторая; • основное топливо - мазут марки М100 QPH = 40,56 МДж/кг(9680 ккал/кг). резервное топливо - диз. топливо марки QPH = 40,56 МДж/кг (9680 ккал/кг). Трубопровода обвязки технологической части котельной относятся к IV категории согласно "Требований промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей вода”. Подготовка к производству монтажных работ. 1. Монтаж тепломеханического оборудования и трубопроводов котельной производится блочно-комплектным методом в закрытом (законченным строительством) здании с осталенными монтажными проемами. Основные грузоподъемные механизмы: самоходный стреловой кран г/п 16т электролебедки г/п 3 тонна 2. До начала монтажных работ будут выполнены: внутренние инженерные сети; все основные строительные работы по зданию котельной, включая фундаменты и усиленные полы; сборочно-укрупнительные монтажные площадки; подъездные проектные и временные пути для грузоподъемных механизмов и автотранспорта; установка и защита электросборок общей мощностью 120 кВт; устройство временного водопровода с максимальным расходом воды 3 м3/час и слива воды; монтажные проемы. 3. Временные пути и монтажные площадок выполнить из твердых покрытий (асфальт, железобетон, гравийно-песчаная смесь) 4. К началу монтажных работ будет закончено комплектование котельной оборудованием и материалами в объеме пускового комплекса..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Производство монтажных работ. 1. Крепление блоков оборудованиях бетонной части усиленного пола осуществляется самоанкерующими болтами к стальным закладным деталям- приваркой.

Трубы для котельной приняты диаметрами 025х2, 052х2, 038х2,5, 045х2,5, 057х3, 089х3,5, 0108х4, 0159х 4,5, 0219х6, 0273х7, 0325х8, 0325х8, 0 426х7 мм - стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91, изготавливаемые из качественной углеродистой стали марки 20 по ГОСТ 1050-88, с поставкой по группе В ГОСТ 10705-80. Запорная и регулирующая арматура на трубопроводах сетевой воды, на дренажных и воздушных трубопроводах - стальная. Изготовление деталей и узлов трубопроводов производится из соответствующего материала и сортамента, приведенных в спецификациях материалов данного проекта, а также в соответствии с ”Требованиями промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды”. Сборку элементов, работающих под давлением, производится при температуре окружающего воздуха не ниже 0‘С. Если температура окружающего воздуха ниже 0°С, допускается сборка на монтаже и при ремонте в соответствии с конструкторской документацией на сборку и создания необходимых условий для сборщика, в том числе по защите сварщика и мест сборки от дождя, снегопада и ветра. Трубопроводы прокладываются с уклоном не менее 0,004 в сторону движения среды. В верхних точках трубопроводов устанавливаются воздушники, в нижних - дренажи. Технологические трубопроводы котельной прокладываются на скользящих и неподвижных опорах, а также подвесках. Дренаж водогрейных котлов и трубопроводов котельной предусмотрен в бак сбора условно чистых стоков. Гидроиспытание котлов и трубопроводов проводится при положительной температуре окружающего воздуха. Для гидроиспытаний должна применяется вода температурой не ниже 5° С и не выше 40° С..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок строительства котельной – 11 месяцев (2024 г.). Начало строительных работ планируется начать в феврале 2024 года и завершается в декабре 2024 года, после согласования проектов уполномоченными органами..

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 В геоморфологическом отношении это аллювиально-пролювиальная слабонаклонная предгорная равнина, вытянутая полосой вдоль северного хребта Заилийского Алатау, осложненная небольшими эрозионными ложбинами и долинами рек северного простирания с глубиной эрозионного вреза до 10-15 м. Положительные формы рельефа представлены плоскими, вытянутыми в северном направлении грядами и увалами. Имеющиеся замкнутые понижения глубиной 2-5 м, зачастую используются под искусственные водоемы (пруды). Абсолютные отметки поверхности территории строительства равны 575,00-582,00 м. Согласно актам на право временного возмездного землепользования общая площадь земельного участка 1454,8819 га. Целевое назначение земельных участков: 1. кадастровый номер 03-044-198-165 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама - 0,1280 га; 2. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама - 0,8541 га; 3. кадастровый номер 03-044-198-171 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама - 0,9300 га; 4. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 2,4591 га; 5. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 2,7288 га; 6. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 3,1566 га; 7. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 4,9437 га; 8. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 7,4229 га; 9. кадастровый номер 03-044-198-170 для строительства завода по переработке и производству вольфрама – 11,2 га; 10. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 20,5496 га; 11. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 20,8411 га; 12. кадастровый номер 03-044-198-170 для строительства завода по переработке и производству вольфрама – 179,1805 га; 13. кадастровый номер 03-044-198-170 для строительства завода по переработке и производству вольфрама – 181,1744 га; 14. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 292,6357 га; 15. кадастровый номер 03-044-198-170 для добычи вольфрама и строительства завода для переработки вольфрама – 302,5504 га; 16. кадастровый номер 03-044-198-170 для строительства завода по переработке и производству вольфрама – 424,127 га.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 На хоз-бытовые нужды (период СМР) – общее водопользование питьевого качества, привозная бутилированная. На период СМР техническое водоснабжение – общее водопользование технического качества на обеспылевание. На период эксплуатации техническое водоснабжение - специальное водопользование технического качества; Норма водопотребления на питьевые нужды будет составлять 0,75 м3/сутки и 135,0 м3 за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 1189,016466 м3, за сутки - 4,9542 м3/сутки, на обеспыливание - 123,312 м3. Водоснабжение на период эксплуатации составляет (производственные нужды) – 3,31 м/сутки и 1 208,15 м3/год. Общее количество сточных вод составляет – 1289,929 м/3сутки, в год - 470 824,085 м3/год. На рассматриваемом участке поверхностных и подземных водных источников не обнаружено. Участок работ расположен за пределами водоохранных зон и полос. Ближайший водный объект река Чарын протекает с юго-восточной стороны на расстоянии 19 км от проектируемого объекта. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение – для питьевых нужд рабочих осуществляется привозной (бутылированной) водой. Качество необходимой воды для нужд рабочих - питьевая.;

объемов потребления воды Водоснабжение – для питьевых нужд рабочих осуществляется привозной (бутылированной) водой. Норма водопотребления на питьевые нужды будет составлять 0,75 м3/сутки и 135, 0 м3 за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 1189, 016466 м3, за сутки - 4,9542 м3/сутки, на обеспыливание - 123,312 м3. Водоснабжение на период эксплуатации составляет (производственные нужды) – 3,31 м/сутки и 1 208,15 м3/год. Общее количество сточных вод составляет – 1289,929 м/3сутки, в год - 470 824,085 м3/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На хоз-бытовые нужды (период СМР) – общее водопользование питьевого качества, привозная бутилированная. На период СМР техническое водоснабжение – общее водопользование технического качества на обеспылевание. В качестве источников водопользования для реконструкции объекта будет привозная. На период эксплуатации техническое водоснабжение - специальное водопользование технического качества; Норма водопотребления на питьевые нужды будет составлять 0,75 м3/сутки и 135,0 м3 за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 1189,016466 м3, за сутки - 4,9542 м3/сутки, на обеспыливание - 123,312 м3. Водоснабжение на период эксплуатации составляет (производственные нужды) – 3,31 м/сутки и 1 208,15 м3/год. Общее количество сточных вод составляет – 1289,929 м/3сутки, в год - 470 824,085 м3/год. На рассматриваемом участке поверхностных и подземных водных источников не обнаружено. Участок работ расположен за пределами водоохранных зон и полос. Ближайший водный объект река Чарын протекает с юго-восточной стороны на расстоянии 19 км от проектируемого объекта. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Период строительства основными видами работ, оказывающими воздействие на геологическую среду, условия рельефа, а также способные оказать влияние на проявление / активизацию экзогенных процессов, являются: • работы по инженерной подготовке коридора трассы и площадок для объектов строительного и вспомогательного комплексов (устройство фундаментов-оснований для технологического оборудования); • собственно строительство котельной; • работы по устройству временных отвалов грунта и насыпей для складирования снятого почвенно-растительного слоя (ПРС); • работы по инженерной рекультивации территории после завершения строительства (восстановление нарушенного рельефа). Масштабы воздействия определяются проектными объемами насыпей, выемок и планировочных работ. Воздействие будет захватывать только зоны строительства проектируемого объекта (котельной). При соблюдении мероприятий по охране геологической среды и подземных вод воздействие в зоне полосы прогнозируется незначительной. Геохимическое воздействие проявляется в загрязнении грунтовой толщи и грунтовых вод за счет осаждения продуктов сгорания топлива от двигателей внутреннего сгорания, дизель-генераторов, утечек и проливов горюче-смазочных материалов, фильтрации атмосферных осадков через участки складирования стройматериалов (при отсутствии соответствующей подготовки оснований). Масштабы геохимического воздействия определяются характером загрязнителей и возможными объемами их поступления. По времени в штатной ситуации все геохимические воздействия оцениваются как непродолжительные (только период строительства). ;

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 При проведении строительных работ на территории участка повреждения или снос зеленых насаждений не предусмотрен. Все работы будут проведены на участках свободных от зеленых насаждений. ;

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

объемов пользования животным миром Необходимость пользования животным миром отсутствует;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Необходимость пользования животным миром отсутствует;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Необходимость пользования животным миром отсутствует;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Необходимость пользования животным миром отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На хоз-бытовые нужды (период СМР) – общее водопользование питьевого качества, привозная бутилированная. На период СМР техническое водоснабжение – общее водопользование технического качества на обеспылевание. На период эксплуатации техническое водоснабжение - специальное водопользование технического качества; Норма водопотребления на питьевые нужды будет составлять 0,75 м3/сутки и 135,0 м3 за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 1189,016466 м3, за сутки - 4,9542 м3/сутки, на обеспыливание - 123,312 м3. Водоснабжение на период эксплуатации составляет (производственные нужды) – 3,31 м/сутки и 1 208,15 м3 /год. Общее количество хоз-бытовых сточных вод составляет – 1289,929 м/3сутки, в год - 470 824,085 м3/год. Хоз-бытовые стоки сбрасываются в биотуалеты и вывозится состоронними организациями. Сброс производственных стоков - отсутствует. Электроснабжение – от дизельного генератора. Теплоснабжение на период проведения строительных работ не предусмотрено. Остальное потребление будет учитываться подрядными строительными организациями.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов..

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) Основными источниками загрязнения окружающей среды являются погрузочно-разгрузочные работы и работа механизмов с двигателями внутреннего сгорания. Всего в атмосферу по объекту в период строительства выделяются вредные вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3), Азота (IV) диоксид (2), Азот (II) оксид (3), Углерод (3), Сера диоксид (3), Углерод оксид (4), Проп-2-ен-1-аль (2), Формальдегид (2), Керосин. Всего по предприятию предполагаемых выбросов составить 1,7586 т/период..

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 В процессе деятельности образуются только хозяйственно питьевые сточные воды. Хоз-бытовые стоки сбрасываются в биотуалеты. Сброс производственных стоков - отсутствует. .

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 В результате деятельности рассматриваемого объекта образуются твердые бытовые отходы. На период строительных работ объем ТБО составляет 4,5 т. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов за

пределы объекта, отсутствует.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ "Департамент экологии по Алматинской области" - Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

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) Территория расположения данного объекта не относится к особо охраняемым природным территориям и на данной территории объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют. Климат района континентальный с продолжительным засушливым летом и короткой, сравнительно теплой зимой. Особенностью района в целом является сложная климатическая зональность, выражающаяся в переходах от континентального климата равнины Илийской межгорной впадины до субнивального, близкого к арктическому, климата высокогорий хребта Заилийский Алатау. Климатические факторы района оказывают решающее значение на формирование подземных вод, развитие современных физикогеологических процессов и в значительной мере определяют условия хозяйственного освоения территории района. Климатическими особенностями участка проектных работ является слабое влияние горнодолинной циркуляции воздушных потоков, характерных для горной и предгорной частей района, меньшее количество атмосферных осадков и большая континентальность температурного режима в суточном и годовом разрезе. Самый холодный месяц года - январь – характеризуется отрицательными температурами -минус 6,6-16,5°С. Абсолютный минимум температуры достигает минус 43,5°С. Наиболее жаркий месяц - август, средние температуры которого для равнинной территории составляют +24-26°С. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает +41,5°С. Годовая норма осадков составляет 493,3 мм . Наибольшее количество осадков выпадает в теплый период года. Максимальное месячное количество осадков наблюдается в апреле (78,0 мм) и в мае (71,0 мм), минимальное – в августе (19,4 мм) и в сентябре (20,6 мм). Снежный покров на равнине межгорной Илийской впадины существенно меньше, чем в предгорных районах, и его мощность не превышает 30-50 см. Сезонная глубина промерзания почв и грунтов составляет 30-50 см. Влажность воздуха обусловлена его температурой, количеством и характером выпадающих осадков, величиной испарения, а также особенностями общей циркуляции воздуха. В Илийской впадине относительная влажность воздуха в летние месяцы (июль-август) составляет в среднем 38-51%; недостаток насыщения не превышает фактической абсолютной влажности. В холодный период года относительная влажность воздуха возрастает до 70-80%, что объясняется резким падением влагонасыщенности при уменьшении температуры. Тем не менее, среднегодовая абсолютная влажность не превышает 6-7 мб, что соответствует относительной влажности 55-60 %. В равнинной части территории господствуют ветры северо-восточных румбов со средними скоростями около 1,0 м/с. Наиболее сильны восточные ветры. Среднегодовое число штилей, по многолетним данным, равно 315. Максимальная скорость ветра достигает 10-15 м/с и более. С ветровой деятельностью связаны такие неблагоприятные явления, как ветровая эрозия почв .

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 Аварийные ситуации, которые могут каким-то образом отрицательно повлиять на состояние окружающей среды, исключаются. Затраты на проведение работ с целью охраны окружающей среды, входят в состав затрат на проведение основные строительных работ, предусмотренных настоящим планом горных работ. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий На

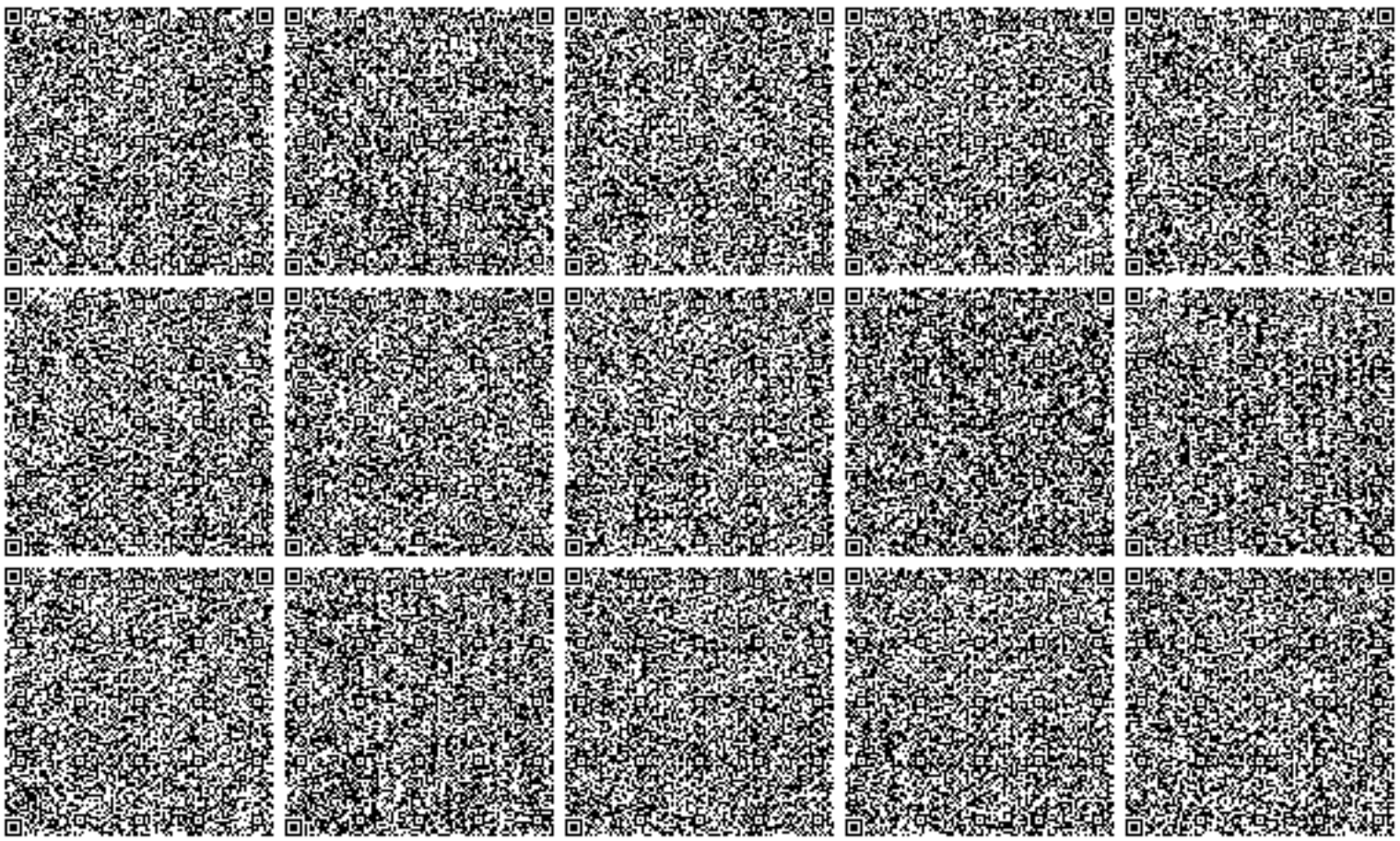
рассматриваемом участке поверхностных и подземных водных источников не обнаружено. Участок работ расположен за пределами водоохранных зон и полос. Ближайший водный объект река Шарын протекает с юго-восточной стороны на расстоянии 19км от проектируемого объекта. Строительные работы воздействия на их гидрологических режим и качество вод оказывать не будут. Вода на территории строительных работ будет использоваться на хозяйственно-питьевые нужды. Источником водоснабжения на хозяйственно- питьевые нужды будет служить привозная - вода питьевого качества. Таким образом, отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. При проведениях работ будут соблюдаться следующие мероприятия по охране окружающей среды: - места хранения и способ хранения ГСМ на территории временного лагеря, выбираются с таким расчетом, чтобы не допустить загрязнение окружающей среды; - по завершению работ площадки очищаются от промышленного и бытового мусора; - по окончании работ производится планировка и рекультивация земель. На период проведения работ вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые (санитарно-питьевые нужды рабочих), производственные (мойка колес) нужды. Обеспечение потребностей в воде на хозяйственно-бытовые и противопожарные нужды будет осуществляться привозной водой. Остальное потребление будет учитываться подрядными строительными организациями. Источником водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды будет служить привозная вода питьевого качества, на производственно-технические нужды привозная вода технического качества. В процессе деятельности образуются только хозяйственно-питьевые сточные воды. Хоз-бытовые стоки сбрасываются в биотуалеты..

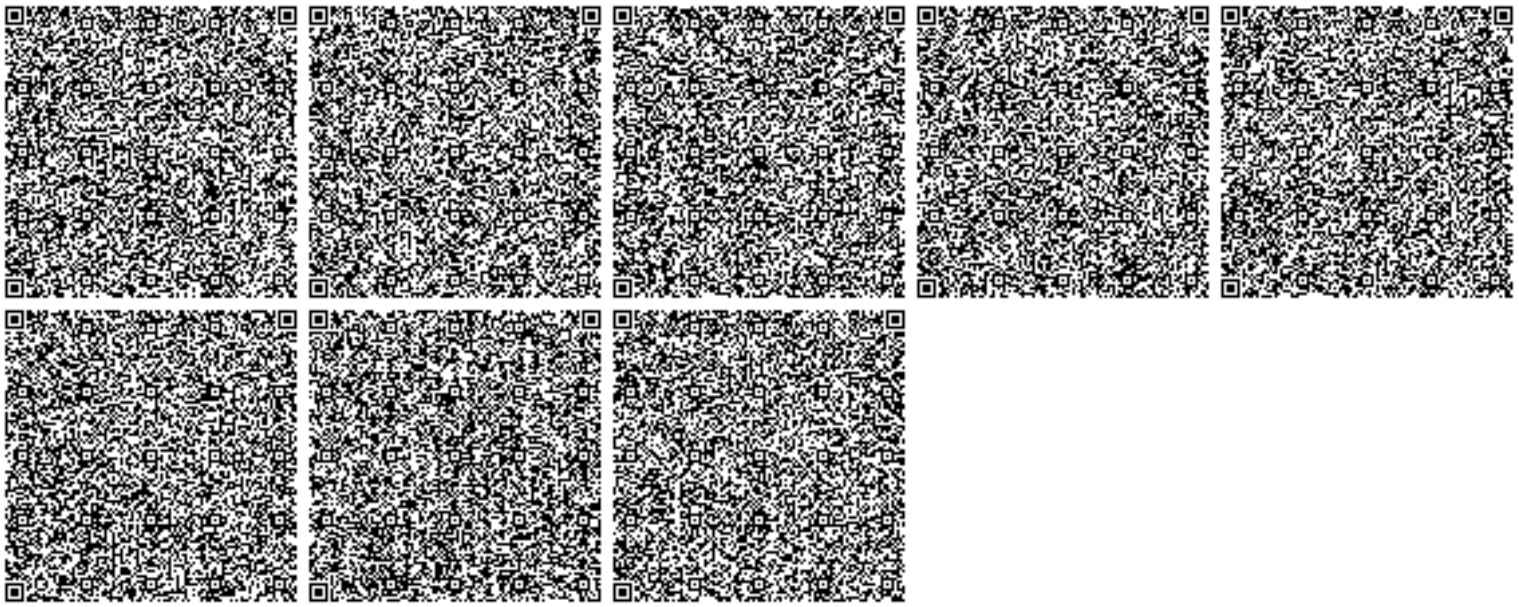
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Строительство котельной является необходимой частью производства, других альтернативных вариантов не предусматривается..

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
ВАН ЧЖУНВЭЙ

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





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.