

KZ31RYS00478411

09.11.2023 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 "ПГУ Туркестан", 161100, Республика Казахстан, Туркестанская область, Толебийский район, г.Ленгер, улица Толе би, дом № 294, 110740016192, КУСАИНОВ АСКАР АЙТБОЛАТОВИЧ, 87012679034, t.rayymbek@sk-pgu.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) Намечаемая хозяйственная деятельность направлена на строительство электростанции мощностью 1000МВт на базе ПГУ (парогазовых установок) в Туркестанской области для реализации Плана размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации, утвержденного Приказом Министра энергетики РК №17 от 14.01.2022г. Согласно приложению 1 Экологического кодекса РК, 2021г, для ПГУ Туркестан мощностью 1000 МВт обязательно проведение ОВОС (п.1.пп1.5: тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300МВт 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) Оценка воздействия на окружающую среду выполнена ранее для строительства ПГУ-1000МВт на площадке, расположенной на земельном участке общей площадью 100 га в Туркестанской области, Толебийский район, Киелитасский сельский округ, уч. кварт.080, участок 2739. Получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду КЭРК МЭиПР РК № KZ 95VVX00217326 от 15.05 2023и Настоящее заявление подается в связи с изменением площадки строительства ПГУ-1000МВт на земельном участке общей площадью 60 га по адресу: Туркестанская область, Сайрамский район, Карамуртский сельский округ, квартал 171. Необходимость смены участка связана со специфичностью грунтов на ранее рассмотренной площадке, которые характеризуются как просадочные. Основание - Государственный норматив в области архитектуры, градостроительства и строительства, СП РК 5.01-102-2013 Мощность, объем производства, технология производства, управление производством сохраняются без изменения. В качестве топлива сохраняется природный газ из магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Предусматривается замена источника водоснабжения: с Бадамского водохранилища на горводопроводную воду, согласно полученным Техническим условиям. Количество используемых топливных и водных ресурсов сохраняется, сокращается площадь используемых земельных ресурсов. Качественные и количественные объемы эмиссий в окружающую среду, а также количество отходов не

претерпят существенных изменений. ;
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) Оценка воздействия на окружающую среду выполнена ранее для строительства ПГУ-1000МВт на площадке, расположенной на земельном участке общей площадью 100 га в Туркестанской области, Толебийский район, Киелитасский сельский округ, уч. кварт.080, участок 2739. Получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду КЭРК МЭиПР РК № KZ 95VVX 00217326 от 15.05 2023и Настоящее заявление подается в связи с изменением площадки строительства ПГУ -1000МВт на земельном участке общей площадью 60 га по адресу: Туркестанская область, Сайрамский район, Карамуртский сельский округ, квартал 171. Необходимость смены участка связана со специфичностью грунтов на ранее рассмотренной площадке, которые характеризуются как просадочные. Основание - Государственный норматив в области архитектуры, градостроительства и строительства, СП РК 5.01-102-2013 Мощность, объем производства, технология производства, управление производством сохраняются без изменения. В качестве топлива сохраняется природный газ из магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Предусматривается замена источника водоснабжения: с Бадамского водохранилища на горводопроводную воду, согласно полученным Техническим условиям. Количество используемых топливных и водных ресурсов сохраняется, сокращается площадь используемых земельных ресурсов. Качественные и количественные объемы эмиссий в окружающую среду, а также количество отходов не претерпят существенных изменений. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Строительство электростанции планируется в Туркестанской области, Сайрамский район, Карамуртский сельский округ, квартал 171. Постановление акимата Сайрамского района №302 от 21.08.2023 Ближайший населенный пункт-поселок Мадени находится на расстоянии 1,5 км северо-восточнее площадки строительства (60га). Центр Карамуртского сельского округа- поселок Карамурт расположен юго-восточнее площадки на расстоянии 4,0-4,5 км. Рельеф поверхности земли площадки -относительно ровный, слабонаклонный, общий уклон поверхности земли с юго-востока от м.938,09м на северо-запад от м.920,55м Альтернативные варианты размещения площадок под строительство электростанции рассмотрены в предварительном ТЭО. В соответствии с Постановлениями районных Акиматов №303 от 13.08.2021г., №348 от 13.08.2021г., №431 от 16.08.2021г. были зарезервированы три площадки по 100 га каждая: площадка №1 – в Сайрамском районе, площадка №2- в Толебийском районе, площадка №3- в Ордабасинском районе. Размещение альтернативных площадок представлено на ситуационном плане рис1. Ситуационная схема размещения площадки представлена на ситуационном плане рис.2..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью настоящего проекта является строительство электростанции электрической мощностью 1000 МВт на базе парогазовых установок (ПГУ) для покрытия пиковых нагрузок в часы максимума, а также усиления энергетической независимости Южного региона. Установленная мощность –1000 МВт. Основной вид продукции- электроэнергия, годовая выработка –5500 ÷ 6000 млн. кВтч. Производство теплоэнергии – только для покрытия собственных нужд электростанции, без отпуска тепла сторонним потребителям..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предлагаемая в проекте технология производства электроэнергии на базе современных парогазовых установок с использованием газовых турбин, согласно мировой практике, относится к наилучшим доступным технологиям (НДТ), имеет высокий КПД – до 60%. ПГУ 1000 МВт состоит из двух дубль-блоков, каждый из которых включает: две газовые турбины на базе SGT5-2000E Siemens с электрическими генераторами, два котла-утилизатора и одну паровую турбину с собственным электрическим генератором. Для охлаждения отработавшего в паровых турбинах пара предусматривается воздушно конденсаторные установки (ВКУ). Для охлаждения общестанционного и вспомогательного оборудования ПГУ предусматриваются сухие градирни замкнутого контура. Для подачи горячей воды к подогревателям антиобледенительных систем комплексных воздухоочистительных устройств (КБОУ) газовых турбин предусматривается строительство здания горячей водоснабжения с установкой подогревателей и насосов горячей воды. Для пусковых операций энергоблоков и для отопления зданий и сооружений площадки ПГУ предусматривается котельная собственных нужд с установкой паровых и водогрейных котлов. Предусматривается строительство порядка 50-ти зданий и сооружений, в числе

которых: а) объекты основного производственного назначения: главный корпус ПГУ с дымовыми трубами, воздушно-конденсаторная установка №№1,2, открытая установка трансформаторов, ОРУ-500 кВ, ОРУ-200 кВ, пункт подготовки газа, сухая градирня для вспомогательного оборудования № 1,2; воздушная компрессорная станция, водоподготовка, и пр. , б) объектов подсобного и обслуживающего назначения, в их числе пождепо, административно-бытовой корпус, мастерские со складом., котельная собственных нужд , дизель-генераторная установка с резервуарами запаса и площадкой слива дизельного топлива, автозаправочная станция и пр. , в) сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения, очистные сооружения производственных и бытовых стоков, и пр., г) благоустройство и озеленение территории (освещение, ограждение, автостоянка), .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предварительный срок начала строительства – 1 квартал 2024 года. Общая продолжительность строительства составит порядка 41 месяцев . Ввод объекта в эксплуатацию - 2027 году (II квартал). Период эксплуатации электростанции – не менее 50 лет Сроки строительства уточняются при разработке проекта. Постутилизация объекта не предусматривается..

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 Размещение электростанции предусматривается на земельном участке (60 га) по адресу: Туркестанская область, Сайрамский район, Карамуртский сельский округ, квартал 171. Правоустанавливающий документ - Постановление акимата Сайрамского района №302 от 21.08.2023 Площадка свободна от застройки. Категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка - для строительства электростанции. Ближайший водный объект- р. Аксу расположена на расстоянии порядка 950-1000м севернее площадки электростанции. Водоохранная зона р. Аксу - 500м (Постановление акимата Южно-Казахстанской области от 24 июля 2017 года № 200). ;

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 Источник водоснабжения - система централизованного водоснабжения – в период эксплуатации, привозная вода – в период строительства.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество воды- питьевая. ; объемов потребления воды Потребление воды : в период эксплуатации– порядка 835 тыс.м3/ год, в период строительства – 100 тыс.м3/ год (уточняется при разработке проекта). ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется производственные и хозяйственно-бытовые нужды. Производственные нужды: водоподготовка подпитки котлов-утилизаторов и теплосети, промывки компрессоров газовых турбин и пр., пожаротушение. На период строительства вода используется для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд строительной площадки и производственные нужды стройки.;

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

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 Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на растительные сообщества, снос зеленых насаждений по предварительной оценке не предполагается, уточняется при разработке проекта. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром Отсутствуют.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствуют.;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствуют.;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствуют.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Топливо природный газ из магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» (теплотворная способность-33,99÷35,84 ккал/м³), аварийное– дизельное топливо. Состав и характеристики природного газа по данным поставщика могут изменяться в зависимости от режима транспортировки газа. Потребность в газе – 200÷250 тыс.м³/ч, 1100÷1200 млн.м³/год (в зависимости от конфигурации электростанции). Срок использования – период эксплуатации электростанции (не менее 25 лет) . Электроэнергия – порядка 200 млн. кВтч /год- собственное производство, Теплоэнергия – порядка 50 тыс. Гкал/год Обеспечение стройплощадки электроэнергией предусматривается от существующих подстанций или дизель -генераторов. Временное отопление строящихся объектов и бытовых вагончиков – электрическое . Доставка конструкций, оборудования, материалов к месту проведения строительных работ осуществляется автомобильным транспортом, с предприятий стройиндустрии и промстройматериалов Республики Казахстан, Дальнего и Ближнего зарубежья. Доставка инертных материалов (щебень, песок) осуществляется из близлежащих карьеров. Доставка автосамосвалами. Бетон, железобетон, битум, асфальт и т.д. доставляется к месту строительства также специализированным автотранспортом из близлежащих заводов. Объемы используемых ресурсов определяются при разработке проекта. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Источником газоснабжения объекта является МГ "«Бейнеу-Бозой-Шымкент». В целом ресурсы газа в полной мере обеспечивают потребности энергоисточника, для устойчивого топливообеспечения других отраслей и коммунального сектора. Риски истощения природных ресурсов при реализации настоящего проекта отсутствуют..

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) Выбросы в атмосферу В период эксплуатации В период эксплуатации возможно поступление в атмосферу порядка 26 видов загрязняющих веществ. Ожидаемый объем выбросов в атмосферу по предварительной оценке 5051 т/год (таблица 9.1) , подлежит уточнению при разработке проекта на основе гарантируемых данных по эмиссиям поставщиков оборудования. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей (РВиПЗ): Диоксид азота (NO₂), Оксид азота (NO), Окись углерода (CO) -отмечены знаком «+» в графе 10 таблицы 9.1. В период строительства возможно поступление в атмосферу порядка 22 видов загрязняющих веществ. Ожидаемый объем выбросов в атмосферу по предварительной оценке на основе объекта- аналога 904 т/год (таблица 9.2) , подлежит уточнению при разработке проекта на основе ресурсной ведомости. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей (РВиПЗ): Оксид азота (NO) -отмечены знаком «+» в графе 10 таблицы 9.2..

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 период эксплуатации и строительства сточные воды в качестве источников прямого воздействия на водные объекты не рассматриваются, так как сбросы в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Предусматривается максимальное повторное использование производственных сточных путем использования установки обеспечения нулевых сбросов (выпаривание). Бытовые сточные воды после очистки используются на полив зеленых насаждений. Аварийные сбросы направляются на пруд-накопитель (1,2 га), расположенный в пределах отвода, с последующим использованием на нужды электростанции . Для удаления производственно-бытовых стоков с территории строительной площадки используются биотуалеты.

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 Перечень предполагаемых отходов, их виды, операции, в результате которых они образуются представлены в таблице 11.1 (приложение 3) В период эксплуатации В период эксплуатации возможно образование порядка 22 видов отходов. Предполагаемый объем отходов по предварительной оценке 7247 т/год (таблица 11.2), подлежит уточнению при разработке проекта на основе гарантируемых данных поставщиков оборудования. Преобладают неопасные отходы (99,8%). Отходы, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей (РВиПЗ): отсутствуют. В период строительства возможно образование порядка 14 видов отходов. Ожидаемый объем отходов по предварительной оценке 7035 т/год (таблица 11.3), подлежит уточнению при разработке проекта на основе ресурсной ведомости. Преобладают неопасные отходы (90%). Отходы, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей (РВиПЗ): отсутствуют.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение по сфере охвата оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности - Комитет экологического регулирования и контроля МЭИПР РК: Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду – Комитет экологического регулирования и контроля МЭИПР РК Комплексное экологическое разрешение на воздействие – Комитет экологического регулирования и контроля МЭИПР 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) Туркестанская область является одним из крупных регионов республики. Климат в области - умеренный пустынный, с высокой степенью континентальности. Район характеризуется относительно теплой зимой и очень жарким летом. Атмосферный воздух: Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды РГП «КазГидромет», наблюдения за загрязнением воздуха в Туркестанской области проводятся в городах Шымкент, Туркестан, Кентау поселках Тассай и Састобе. Общая оценка загрязнения атмосферы: г.Шымкент - высокий, значение ИЗА=7, г. Туркестан - низкий, значение ИЗА=1, г. Кентау - низкий, значение ИЗА=1, в поселках Тассай и Састобе - низкий, значением ИЗА=1. В районе размещения электростанции наблюдения не проводятся, крупные промышленные предприятия отсутствуют. Загрязнения почв тяжёлыми металлами. В пробах почвы, отобранных в различных районах городов области, установлено повышенное содержание свинца, меди и цинка. Концентрации других определяемых загрязняющих веществ находились в пределах нормы. Поверхностные и подземные воды По Единой классификации качество воды водных объектов на территории Туркестанской области оцениваются следующим образом: 1 класс – реки Богда и Аксу; 4 класс – реки Келес, Бадам, Арыс; не нормируется (>5 класса) – реки Сырдария и Катта-бугунь и вдхр. Шардара. В сравнении с предыдущим годом качество воды рек Сырдария, Катта-бугунь и вдхр. Шардара – ухудшилось; рек Келес, Бадам, Арыс, Аксу и Богда – существенно не изменилось. Радиационный гамма-фон Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы находились в пределах 0,04-0,35мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,12 мкЗв/ч и не превышает естественного фона..

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 Оценка воздействия на окружающую среду в период проведения строительных работ характеризуется следующим образом: - пространственный масштаб – ограниченное воздействие (в пределах строительной площадки); - временной масштаб – продолжительное воздействие (период строительных работ – более 3 лет) ; - интенсивность воздействия – незначительное. Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «низкой значимости», то есть последствия намечаемого строительства испытываются, но величина его достаточна низка, находится в пределах допустимого. Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации характеризуется следующим образом: - пространственный масштаб – местное (территориальное) воздействие; - временной масштаб – многолетнее (постоянное) воздействие; - интенсивность воздействия – "слабое" Суммарная (интегральная) оценка воздействия оценивается как воздействие «высокой значимости», определяется в основном временным и

пространственным масштабами воздействия, при слабой интенсивности воздействия с учетом принятых в проекте управленческих и технических решений. ПГУ 1000МВт по воздействию на окружающую среду, согласно приложению 2 Экологического кодекса РК, 2021г., относится к объектам 1 категории (раздел 1, п.1. 2. энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью более 500 МВт)..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основное мероприятие по снижению влияния ПГУ на окружающую среду заложено в самой идее рекомендуемого варианта строительства, связанной с использованием ценного и экологически чистого газового топлива в современной парогазовой технологии производства электроэнергии, которая позволит наиболее рационально использовать топливо и сократить влияние на окружающую среду. Мероприятия по охране окружающей среды предусмотренные настоящим проектом в соответствии с приложением 4 ЭК РК, 2021г.:
Период эксплуатации
Охрана атмосферного воздуха • Использование наилучшей доступной технологии парогазового цикла (кпд – до 60%) позволит наиболее рационально использовать дорогой природный газ и сократить удельные выбросы в атмосферу загрязняющих веществ и парниковых газов на единицу произведенной продукции; • Применение современных газотурбинных установок, оборудованных горелками с сухим методом снижения окислов азота DLN -не более 25 ppm, что соответствует отечественным и европейским требованиям наилучших доступных технологий. • Установка автоматизированной системы мониторинга выбросов вредных веществ. Защита от шума Электростанция будет оснащена стандартными устройствами снижения шума. Все агрегаты, всасывающие воздух, такие как вентиляторы и компрессоры, будут оснащены входными шумоглушителями. На дымовых трубах также предусмотрены шумоглушители. Снижение шума высокоскоростных вращающихся машин будет осуществляться путем использования обычной теплоизоляции и обшивки или специальных звукоизолирующих оболочек. Проектом предусматриваются архитектурно-строительные и планировочные решения по снижению промышленного шума. Охрана водных объектов • Сокращения водопотребление за счет использования воздушного охлаждения конденсаторов паровых турбин и вспомогательного оборудования ПГУ; • Разделение сточных вод на условно-чистые и загрязненные, • Повторное использование сточных вод в цикле, • Очистные установки производственных стоков, • Очистные установки хозяйственных стоков, • Установка обеспечения нулевых сбросов (выпаривание), • Строительство сетей для сети производственной, бытовой, дождевой канализации, • Контроль водопотребления и водоотведения. Охрана земель • Рациональное использование земельных ресурсов, • Техническая рекультивация по завершению строительства. Охрана животного и растительного мира: • Благоустройство и озеленение промышленной площадки. Обращение с отходами • использование оборудования и технологических процессов, направленных на снижение образования отходов, оборудование специальных мест для накопления отходов, своевременное удаление отходов с площадки электростанции, предупреждение размещения отходов в окружающей среде. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий: • Система экологического менеджмента, • Автоматизированная система управления технологическими процессами, • Применение наилучших доступных технологий: парогазовых установок. При проведении строительных работ предусматривается: Охрана атмосферного воздуха в период строительства связана с выполнением предусмотренных мероприятий: - регулярный техосмотр строительных машин, механизмов и автотранспортных средств; - использование для технических нужд строительства (разогрев материалов, подогрев воды) электроэнергии, взамен твердого и жидкого топлива; - применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов контейнеров, специальных транспортных средств; - пылеподавление (увлажнение). В целях защиты от шума при проведении строительных работ предусматривается: - расстановка машин и механизмов на строительной площадке с учетом взаимного звукоограждения и естественных преград; - установка глушителей при всасывании воздуха, виброизоляторов и вибродемпферов на компрессорных установках; - установка шумозащитных кожухов и экранов (при необходимости). При проведении строительных работ в целях предупреждения влияния на подземные воды и почвы предусматриваются меры, исключающие попадание в грунт и грунтовые воды м.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Рассматриваются альтернативные варианты: - по устанавливаемому

оборудованию для возможности участия электростанции в регулировании энергосистемы (маневрирование), - по системе охлаждения конденсаторов паровых турбин и вспомогательного оборудования ПГУ: испарительные или вентиляционные градирни, - по размещению площадки (см. п.1).
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 1) Ситуационная схема размещения рассмотренных альтернативных площадок размещения электростанции 2) Ситуационная схема размещения рекомендованной площадки строительства электростанции в Толебийском районе Туркестанской области. 3) Таблица 1.1. Сведения о возможных видах и ходе в период эксплуатации и строительства ПГУ-1000МВт .

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Кусаинов Аскар Айтболатович

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



