

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

KZ46RYS00554092

19.02.2024 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 "Akxa Energy Qyzylorda (Акса Энерджи Кызылорда)", 120009, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Марал Ишан, здание № 1, 221240013918, САРАЧОГЛУ АЛГАН, +7 700 482 04 94; 87056664442, duman.amanbay@aksa.com.tr

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) Проект «Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью не менее 240 МВт в г. Кызылорда». Намечаемая деятельность подлежит скринингу согласно Приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным: 1. Энергетика 1.3. тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более. Намечаемая деятельность относится ко II категории согласно Приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории: 1. Энергетика 1.3. энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 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) Отсутствует;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадка строительства расположена в РК, Кызылординская область, г. Кызылорда, на территории Кызылординской ТЭЦ (ГКП «КТЭЦ»). Существующая площадка ГКП «КТЭЦ» находится в северо-западной промышленной зоне города Кызылорда. Территория КТЭЦ граничит: - на севере и на востоке находится жилой массив; - на северо-востоке

проходят железная дорога АО «НК КТЖ» Алматы-Актобе и автомобильная дорога Кызылорда-Актобе. - на юге, на расстоянии 450-500 м, находится река Сырдарья; -на западе с ТОО «Техоснастка», ТОО «Султан». Автодорожная связь КТЭЦ с городом осуществляется через подъездную автодорогу, выходящую на автомагистраль Кызылорда-Актобе. Железнодорожная связь с путями АО «НК КТЖ» осуществляется подъездной железной дорогой, протяженностью 1,26 км. Территория КТЭЦ застроена зданиями и сооружениями: - в центре площадки находится здание главного корпуса; - на севере и северо-востоке – проходная, столовая, компрессорная, башенные градирни, материальный склад, локомотивное депо, механические мастерские, мазутное хозяйство емкостью 3х2000 м3 с насосной и эстакадой слива, ОРУ-35 кВ, ОРУ-220 кВ, здание электротехнических устройств, мастерские; -на востоке - газотурбинная электростанция (КОГТЭС), блочный газорегуляторный пункт, вентиляторные градирни, циркуляционная насосная, площадка подземных скважин с железобетонными резервуарами для воды; - на юго-востоке – ГРП, маслохозяйство, склады, гараж, кислородная станция; -на юге и юго-западе от здания главного корпуса находятся багерная насосная станция, здание склада соли, установка химводоочистки подпитки теплосети с наружным баковым хозяйством, сооружения топливopодачи, железнодорожные пути, склад мазута, емкостью 3х5000 м3, насосная станция мазута, железнодорожная эстакада слива мазута. Площадка КТЭЦ имеет один автодорожный и два железнодорожных въезда на территорию. Площадка строительства граничит с существующими зданиями и сооружениями ГКП «КТЭЦ»: - на севере и северо-востоке – служебно-бытовой корпус, здание главного корпуса, эстакада трубопроводов; - на востоке и юго-востоке – эстакада трубопроводов, здания и сооружения участка водоподготовки. - на юге и юго-западе – железнодорожная эстакада мазута с насосной, резервуарный парк мазута емкостью 3х5000м3, эстакада трубопроводов; - на западе ограждение, территория ТОО «Техоснастка»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данный проект предусматривает строительство электростанции в г. Кызылорда на базе ПГУ электрической мощностью не менее 240 МВт и выдaчей тепловой энергии 277 Гкал/ч (тепловая мощность ПГУ - 127 Гкал/ч, суммарная мощность водогрейных котлов - 150 Гкал/ч). Площадь земельного участка в условных границах проектирования – 25,0142 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Возведение комплекса зданий, строений, сооружений. Установка оборудования со всеми необходимыми системами и связями: 2 газовые турбины «General Electric» (единичной мощностью 87,16 МВт), 2 двухконтурных котла-утилизатора (с параметрами: пар высокого давления: 125,4т/ч / 567,1°С / 92,8 бар, пар среднего давления: 14,3т/ч / 230,0°С / 7,0бар), 1 паровая конденсационная турбина с отборами пара, мощность в конденсационном режиме - около 95 МВт, 4 водогрейных котла суммарной мощностью около 180 МВт, 6 многоярусных градирен мокрого типа с механической принудительной тягой. Основным топливом является природный газ из магистрального газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент в максимально доступном объеме 432 млн м3/год. На случай отключения газоснабжения предусмотрено дизельное топливо ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства – II квартал (июнь) 2024г. Продолжительность строительства – 27 месяцев. Постутилизация – не требуется..

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 Согласно Актам на земельные участки общая площадь ЗУ составит 25,0142 га. - ЗУ кадастровый номер 10-156-012-3506 (площадь 0,3367 га) по адресу: г.Кызылорда, ул.Каратагай б/н (на 17 лет). Целевое назначение ЗУ: для теплоэлектростанции; - ЗУ кадастровый номер 10-156-012-3502 (площадь 0,7635 га) по адресу: г. Кызылорда, ул.Каратагай б/н (на 17 лет). Целевое назначение ЗУ: для теплоэлектростанции; - ЗУ кадастровый номер 10-156-012-3505 (площадь 0,8011 га) по адресу: г.Кызылорда, ул.Каратагай б/н (на 17 лет). Целевое назначение ЗУ: для теплоэлектростанции; - ЗУ кадастровый номер 10-156-012-3503 (площадь 1,9000 га) по адресу: г.Кызылорда, ул.Берке Хан, уч.64 (на 5 лет). Целевое назначение ЗУ: для склада; - ЗУ кадастровый номер 10-156-012-3473 (площадь 3,6 га) по адресу: Кызылординская область, г.Кызылорда, ул. Марал Ишан, строение №1 (на 17 лет). Целевое назначение ЗУ: для строительства комбинированной парогазовой установки мощностью 240 МВт с маневренным режимом генерации и выдaчей тепла; - ЗУ

кадастровый номер 10-156-012-3507 (площадь 7,6 га) по адресу: Кызылординская область, г.Кызылорда, ул. Марал Ишан, б/н. Целевое назначение ЗУ: для теплоэлектростанции; - ЗУ кадастровый номер 10-156-012-3504 (площадь 10,000 га) по адресу: Кызылординская область, г.Кызылорда, д.к. Индивидуальная (Индустриальная зона, б/н). Целевое назначение ЗУ: для слива системной воды (золоотвал) с добавлением химического реагента.;

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 период строительства Предполагаемый источник водоснабжения: существующие водопроводы, привозная бутилированная вода (будет определено при разработке проекта производства работ). На период эксплуатации Предполагаемые источники водоснабжения: - для технологических нужд – сети водоснабжения с забором воды из р. Сырдарьи от береговых насосных станций (протяженность водопроводной линии 1 км). - для хозяйственно-питьевых нужд – из городского водопровода. Ближайший поверхностный водный объект – река Сырдарья. Река расположена с юго-западной стороны на расстоянии 450-500 м от проектируемого объекта. В соответствии с Постановлением акимата Кызылординской области от 24 февраля 2017 года № 720 «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования реки Сырдарьи на территории города Кызылорды Кызылординской области» (с изменениями от 02.02.2021 г.), в пределах города Кызылорды: - ширина водоохранной зоны реки Сырдарьи составляет 43-569 м; - ширина водоохранной полосы реки Сырдарьи составляет 35 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) На период строительства Вид водопользования – общее. Качество необходимой воды – питьевая (для рабочих), непитивая (гидроиспытания, бетонные работы, мойка машин, пылеподавление; противопожарные нужды и т.д.). На период эксплуатации: Вид водопользования – общее. В качестве исходной воды для нужд подпитки основного цикла ПГУ предполагается использовать воду из реки Сырдарьи (непитивая). На хозяйственно-питьевые нужды предполагается использовать городскую водопроводную воду. На противопожарные нужды источником водоснабжения является подготовленная фильтрованная и пермеатная вода. На проектируемой площадке ПГУ предусматриваются следующие системы водоснабжения: - водопровод хозяйственно-питьевой воды - питьевая; - водопровод противопожарной воды - непитивая; - водопровод технической воды - непитивая.;

объемов потребления воды На период строительства Объем потребления воды: - питьевая – 2 500 м³/год; - непитивая (техническая) – 2 500 м³/год. На период эксплуатации Объем потребления воды: Хозяйственно-питьевые нужды – 18 250 м³/год; Речная вода – 5 000 000 м³/год, в т.ч.: - Фильтрованная вода (для технических нужд) – 13 140 м³/год; - Пермеатная вода – 3 492 174 м³/год; - Деминерализованная вода – 1 029 738 м³/год; Противопожарная вода – 1 100 м³/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства Хозяйственно-питьевые нужды – для рабочих; Производственные нужды – гидроиспытания, бетонные работы, мойка машин, пылеподавление; противопожарные нужды. На период эксплуатации Хозяйственно-питьевое водоснабжение – на хозяйственно-питьевые нужды. Производственно-технологические нужды – после очистки и подготовки: охлаждение технологического оборудования (по оборотной схеме), подпитка контуров тепловых сетей и контура охлаждения, впрыск в ГТУ для соблюдения выбросов, соответствующих экологическим нормам. Противопожарные нужды.;

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 Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют.;

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;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период строительства: Обеспечение строительства строительными материалами рекомендуется использовать с заводов стройиндустрии из регионов Казахстана, по договорам, заключенным между поставщиком и Подрядчиком. Потребность в электроснабжении На период строительства обеспечение объекта электроэнергией осуществляется от передвижной дизельной подстанции в количестве 2шт и от существующей сети. Потребность в воде Обеспечение водой строительной площадки на период строительно-монтажных работ для производственных, противопожарных целей и хозяйственно-питьевых нужд предусматривается от существующей сети. На время производства работ Подрядчику необходимо предусмотреть питьевое водоснабжение строительства бутилированной водой. Канализация На период проведения строительно-монтажных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты и существующие сети водоотведения. Потребность в сжатом воздухе Сжатый воздух используется на строительной площадке для обеспечения работы пневматических машин, перфорационного инструмента, подачи раствора и др. Потребность в сжатом воздухе удовлетворяется передвижными компрессорами марки ЗИФ-ПВ 5/0,7 с комплектами гибких шлангов. Электроэнергия – 129,2 кВт; Топливо 97 т; Пар – не используется; Кислород 16 000,0 м3/год; Сжатый воздух 2шт компрессорных установок мощностью 5 м3/мин; Вода на производственные нужды - 0,6 л/с; Вода на бытовые нужды – 1,74 л/с; Вода на пожаротушение 10 л/с. На период эксплуатации: Потребность в топливном газе Топливный газ используется в качестве основного топлива для питания турбин и бойлеров. Потребность в топливном газе удовлетворяется путем его доставки на ПГУ по газопроводу с дальнейшей подготовкой газа, включающей повышение давления с помощью дожимной компрессорной станции, а также предварительную осушку и фильтрацию газа. Потребность в дизельном топливе Дизельное топливо используется в качестве аварийного топлива для обеспечения надежности и бесперебойности работы оборудования турбины и бойлеров, не допускающего кратковременного останова. Потребность в ДТ удовлетворяется путем его доставки на ПГУ автотранспортом с последующим хранением ДТ в РВС и распределением ДТ между потребителями с помощью насосов. Потребность в сжатом воздухе Сжатый воздух используется для обеспечения работы регулирующей и отсекающей арматуры с пневмоприводами, продувки оборудования, а также в качестве сырья для установки производства технического азота. Потребность в сжатом воздухе удовлетворяется установкой сжатого воздуха производительностью 860 нм3/час Потребность в техническом азоте Технический азот используется для продувок и создания взрывобезопасной атмосферы в трубопроводах, оборудовании и емкостях. Потребность в техническом азоте удовлетворяется азотной станцией, интегрированной в установку сжатого воздуха. Топливный газ - 15,23 кг/сек; Дизельное топливо – 110 тонн/час (периодическое использование в качестве аварийного топлива); Сжатый воздух – 743 нм3/час ; Технический азот – 130 нм3/час.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Период строительства Железо (II, III) оксиды (3 КО), 1,1317 г/с, 29,0971265 т/год; Марганец и его соединения (2 КО), 0,103266 г/с, 1,8309787 т/год; Медь (II) оксид (2 КО), 0,00002 г/с, 0,00000072 т/год; Олово оксид (3 КО), 0,0000778 г/с, 0,0008764 т/год; Свинец и его неорганические соединения (1 КО), 0,0001417 г/с, 0,0015963 т/год; Хром (1 КО), 0,000889 г/с, 0,0000032 т/год; Цинк оксид (3 КО), 0,001778 г/с, 0,000064 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 КО), 5,77571667 г/с, 14,913291 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 КО), 0,93855533 г/с, 2,4224024 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 КО), 0,28965367 г/с, 0,46932012 т/год; Сера диоксид (3 КО), 2,06371667 г/с, 2,78935 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 КО), 6,73472223 г/с, 19,817021 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 КО), 0,0517 г/с, 0,182111 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (2 КО), 0,1833 г/с, 0,289236 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 КО), 15,222667 г/с, 325,075736 т/год; Метилбензол

(349) (3 КО), 14,583333 г/с, 257,884448 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 КО), 0,0000061 г/с, 0,00011152 т/год; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) (1 КО), 0,00013 г/с, 0,000213 т/год; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (3 КО), 0,555556 г/с, 0,015292 т/год; Этанол (Этиловый спирт) (667) (4 КО), 0,277778 г/с, 0,005788 т/год; 2-Этоксизтанол (- КО), 4,259194 г/с, 0,039858 т/год; Бутилацетат (4 КО), 3,038 г/с, 4,861497 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) (2 КО), 0,0651254 г/с, 0,09374376 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 КО), 27,777778 г/с, 9,766839 т/год; Циклогексанон (654) (3 КО), 0,0276 г/с, 0,000298 т/год; Бензин (нефтяной, малосернистый) (4 КО), 27,777778 г/с, 10,98864 т/год; Сольвент нафта (1149*) (- КО), 1,205556 г/с, 0,004909 т/год; Уайт-спирит (1294*) (- КО), 55,555556 г/с, 182,827715 т/год; Алканы C12-19 (4 КО), 2,66660073 г/с, 12,89382637 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 КО), 1,285974 г/с, 14,127153 т/год; Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*) (- КО), 1,792 г/с, 154,4 т/год; Всего: 173,3658693 г/с, 1044,799345 т/год. Период эксплуатации 0123. диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо), (3 КО), 0,0143г/с, 0,007892 т/год; 0143. Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид), (2 КО), 0,0034 г/с, 0,001371 т/год; 0155. диНатрий карбонат (Натрия карбонат, Сода кальцинированная), (3 КО), 0,000584 г/с, 0,016791 т/год; 0203. Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид), (1 КО), 0,0002 г/с, 0,00035 т/год; 0301. Азота диоксид (Азот (IV) оксид), (3 КО), 63,794473 г/с, 1203,414243 т/год; 0304. Азот (II) оксид (Азота оксид), (3 КО), 143,824 г/с, 3803,44 т/год; 0316. Соляная кислота, (2 КО), 0,00000704 г/с, 0,000203 т/год; 0328. Углерод (Сажа), (3 КО), 3,054 г/с, 17,652 т/год; 0330. Сера диоксид-Ангидрид сернистый, (3 КО), 144,5416 г/с, 1034,026 т/год; 0333. Дигидросульфид (Сероводород), (2 КО), 0,00056 г/с, 0,00032 т/год; 0337. Углерод оксид, (4 КО), 149,7872 г/с, 3797,936 т/год; 0342. Фториды газообразные, (2 КО), 0,00056 г/с, 0,00028 т/год; 0410. Метан, 10,4316 г/с, 7,993 т/год; 0703. Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), (1 КО), 0,0000204 г/с, 0,0000112 т/год; 1325. Формальдегид, (2 КО), 0,6071 г/с, 0,1 т/год; 1716. Одорант СПМ, (3 КО), 0,000622 г/с, 0,000328 т/год; 2732. Керосин, 0,000332 г/с, 0,00956 т/год; 2754. Углеводороды предельные C12-C19, (4 КО), 4,66978 г/с, 2,59632 т/год; 2902. Взвешенные вещества, (3 КО), 0,00542 г/с, 0,02816 т/год; 2908. Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂, (3 КО), 0,00359 г/с, 0,01868 т/год; 2975. пыль СМС марки "Лотос-М", 0,0006 г/с, 0,01734 т/год; Всего веществ: (21), 520,73995 г/с, 9867,25885 т/год..

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 На период строительства Отвод сточных вод временно осуществляется на существующие сети канализации и в биотуалет с последующим вывозом специализированной организацией по договору. Объем воды от хозяйственно-бытовых нужд и производственных нужд осуществляется в существующие сети канализации – 2 612,1м³/год. На период эксплуатации На территории ПГУ будут предусмотрены следующие отдельные системы сточных вод: - Производственные – 1 800 000 м³/год (в том числе оборотная вода); - Хозяйственно-бытовые –18 250 м³/год; - Ливневые стоки – 8 000 м³/год. Уточненный общий объем требуемых сбросов будет определяться отдельным рабочим проектом «Внешнее водоснабжение и водоотведение для ПГУ 240 МВт», который предполагает вариант сброса сточных вод на пруд-испаритель (на территории недействующего золоотвала) или на подключения трубопровода сброса сточных вод в существующие городские сети водоотведения..

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 Период строительства: Огарки сварочных электродов 250 т; Тара лакокрасочных материалов 500 т; ТБО 500 т; Ветошь промасленная 60 т; Отходы упаковочных материалов 9 000 т; Строительные отходы 5 000 т. Всего отходов: 15 310 т. Период эксплуатации: Осадки очистных сооружений хозяйственно-бытовых стоков 200 т Осадки очистных сооружений промышленных стоков 12 000 т Отходы лаборатории 3 т Твердо-бытовые отходы (коммунальные) (без пластмассы и макулатуры) 57 т Пластмасса (из ТБО) 4 т Макулатура (из ТБО) 33 т Твердые бытовые отходы (пищевые отходы) 123 т Твердые бытовые отходы (смет с территории) 9900 т Отработанные люминесцентные лампы (изгарь и остатки ртути) 4 т Вышедшая из употребления спецодежда 55т Отработанные средства индивидуальной защиты (пластик) 1 т Строительные отходы 500 т Отходы сальниковой набивки 5 т Пластиковая тара из-под реагентов 7 т Песок, загрязненный нефтепродуктами 18 т Ветошь промасленная 16 т Медицинские отходы класса А 0,2 т Тара лакокрасочных материалов 1 т Пыль абразивно-металлическая 0,3 т Лом абразивных кругов 0,5 т Стружка металлическая 7 т Лом черных металлов 7 т Лом цветных металлов 1 т Огарки сварочных электродов 5 т/год. Всего отходов: 22 948 т..

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 объекта II категории) – выдает местный исполнительный орган области, города республиканского значения, столицы (в данном случае Государственное учреждение «Аппарат акима Кызылординской области»); - разрешение на осуществление деятельности, которая может представлять угрозу безопасности полетов воздушных судов – выдает Комитет гражданской авиации Министерства транспорта Республики Казахстан (проектируемый объект находится в пределах приаэродромной территории аэродрома Кызылорда, аэродрома совместного базирования, отнесенного по принадлежности к гражданской авиации), если постоянно действующая комиссия при организации-эксплуатанте аэродрома не выдаст заключение об отсутствии необходимости получения разрешения в КГА; - разрешение на применение технологий, применяемых на опасных производственных объектах, опасных технических устройств – выдает Комитет промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан, если в отношении применяемых технологий, опасных технических устройств ранее не выдавалось такое разрешение и не имеется документов, подтверждающих соответствие; - регистрация декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов – регистрацию проводит и присваивает регистрационный номер декларации Комитет промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан (эксплуатация опасного производственного объекта без декларации, зарегистрированной уполномоченным органом в области промышленной безопасности, запрещается согласно п.7 ст.76 Закона РК «О гражданской защите», соответственно ввод в эксплуатацию вновь построенного опасного производственного объекта, подлежащего декларированию промышленной безопасности, без зарегистрированной декларации промышленной безопасности будет невозможен); - разрешение на специальное водопользование – выдает Республиканское государственное учреждение «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»..

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) По результатам производственного экологического контроля на границе санитарно-защитной зоны ТОО «AKSA Energy Qyzylorda (Акса Энерджи Кызылорда)» 2023 года, превышений гигиенических нормативов по атмосферному воздуху не выявлено: Максимальные концентрации по веществам выявлены: - пыль неорганическая 70-20% - от 0,00763 до 0,0109 (при 0,3 ПДК); - углеводороды C₁₂₋₁₉ – от 0,593 до 0,809 (при 1 ПДК); - азот оксид – от 0,00153 до 0,00927 (при 0,4 ПДК); - сера диоксид – от 0,0691 до 0,0935 (при 0,5 ПДК); - азот диоксид – от 0,00027 до 0,00074 (при 0,2 ПДК); - углерод диоксид – от 1,74 до 2,51 (при 5 ПДК). Таким образом, фоновое состояние атмосферного воздуха в районе расположения проектируемого объекта не превышает гигиенических нормативов. Воздействие на поверхностные и подземные воды, на рельеф и почвенный покров в процессе реализации проекта не прогнозируется..

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 Воздействие на компоненты окружающей среды при нормальном (без аварий) режиме намечаемых работ с учетом проведения предложенных мероприятий определяется как воздействие низкой значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается: - своевременное

проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; Сбор образующихся отходов в контейнеры с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям; Строгое соблюдение режима эксплуатации проектируемых сооружений; Контроль герметичности технологического оборудования; Применение очистных сооружений для очистки сточных вод; Заправка спецтехники и автотранспорта топливом строго в отведенных специализированных местах. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) По вопросу выбора места строительства. Заказчик рассмотрел несколько вариантов месторасположения. Так как необходимо было учесть: 1) критерий оптимальности электрических режимов, надежности электроснабжения потребителей; 2) располагаемые земельные ресурсы ; 3) перспективные балансы мощности и пропускная способность электрической сети; 4) наличие газотранспортной инфраструктуры; 5) возможность регулирования частоты в ЕЭС Казахстана в схеме раздельной работы с ЕЭС России с учетом обеспечения эффективности существующего противоаварийного управления при возникновении технологических нарушений в системообразующей сети 500-220кВ. 6) максимальное использование возможности электростанций в маневренном режиме работы. На основании данных критериев были определены три участка, находящихся северо-западнее г. Кызылорда. Площадка 1 расположена в зоне «Золототвала» КТЭЦ, Юго-Западная часть г.Кызылорда. Площадка 2 расположена на территории кирпичного завода, Юго-Западная часть г. Кызылорда. Площадка 3 расположена на территории КТЭЦ, Юго-Западная часть г.Кызылорда. С учетом предполагаемых потенциальных точек подключения к сетям газоснабжения, электроснабжения, водообеспечения был сделан анализ оптимальности для всех площадок, при этом также учитывались наличие транспортных развязок, соблюдение установленных природоохранным законодательством РК ограничений по величинам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий. По результатам анализа вариантов площадок на рассмотрение принята площадка №3 как наиболее благоприятная в техническом и экономическом плане. Особо эффективно решается вопрос о возможности выдачи проектируемой ПГУ тепловой энергии в теплосеть, так как площадка №3 находится на территории Кызылординской энергетической централи (КТЭЦ). Площадка №3 располагается на территории площадки КТЭЦ, западнее здания Главного корпуса КТЭЦ..

- 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):
САРАЧОГЛУ АЛГАН

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



