

KZ78RYS00576893

20.03.2024 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:

Акционерное общество "Актобе ТЭЦ", 030015, Республика Казахстан, Актобинская область, Актобе Г.А., г. Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, здание № 60, 060640001842, ИЗБАСАРОВ БАХТИЯР БАЗАРГАЛИЕВИЧ, 941283, tec_urist@mail.ru

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) Ввод в эксплуатацию газотурбинной установки (ГТУ) мощностью 57МВт с котлом утилизатором. Строительство ГТУ позволит увеличить электрическую мощность на величину 57 МВт не зависящую от графика отпуска тепла и используемую в базовом режиме в течение года, повысить экономичность ТЭЦ путем вывода части устаревшего котельного оборудования, повысить надежность производства электроэнергии и тепла, улучшить экологические характеристики Актобе ТЭЦ. Согласно приложения №1 раздела 2 п.1 пп. 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) Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" была проведена и получено заключение ГЭЭ Номер: Номер: KZ85VDD00127955 от 27.09.2019. Причина: возникла необходимость изменения объемов выбросов в окружающую среду от газотурбинной установки (ГТУ) мощностью 57МВт с котлом утилизатором в сторону увеличения ежегодного объема до 2184,99844 т/год в период с 2024-2029гг.;

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 не было получено..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТЭЦ расположено г.Актобе Актобинской области Республики Казахстан, по ул. 312 стрелковой дивизии 60. АО «Актобе ТЭЦ» расположено в промышленной зоне северной части г.Актобе. С запада и севера граничит с Актобинским заводом ферросплавов - филиалом АО «ТНК Казхром», с севера - с ТОО «Контакт», ТОО «Механизатор», ТОО «Нерудник», с северо-востока - с Филиалом ТОО «Alina D», с востока - с АО «АЗНО», ТОО «МТС Трактор», с юго-востока - со Складским комплексом «Актобглавснаб». Район насыщен промышленными предприятиями,

железнодорожными путями и автомагистралями. Ближайшая жилая зона населенный пункт ВОХРА расположен на расстоянии 86 м. от источников загрязнения АО «Актобе ТЭЦ». Координаты: 50°19'57.74"с.ш. 57°8'28.20"в.д., 50°20'8.82"с.ш. 57°8'54.35"в.д., 50°20'17.15"с.ш 57° 8'42.24"в.д., 50°20'6.88"с.ш. 57° 8'27.75"в.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В состав газотурбинного блока входит: - газовая турбина типа SGT-800 производства Siemens Industrial Turbomachinery AB модульной конструкции; - электрогенератор мощностью 57 МВт типа AMS 1400LC 4LBS; - главное распределительное устройство 10 кВ; - пусковой трансформатор 10/0,69 кВ; -два понижающие трансформаторы 10/6 кВ для питания главных электродвигателей дожимных компрессоров С-0001; - понижающий трансформатор 10/0,4 кВ; - распределительное устройство собственных нужд 0,4 кВ; - релейная защита и автоматика электрооборудования; -вспомогательное оборудование. В составе котла-утилизатора: - котел-утилизатор, вырабатывающий водяной пар давлением 3,0 МПа, температурой 420°С, производительность которого 70 т/ч; - деаэратор с питательными насосами и охладителем пара; - сепараторы непрерывной и периодической продувки ; - бак дренажных вод из нижних точек котла-утилизатора с насосами; - станции дозирования тринатрий фосфата, реагентов по повышению уровня рН и снижению уровня кислорода. На сегодня, АО «Актобе ТЭЦ» - является единственным источником централизованного теплоснабжения г. Актобе. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газотурбинная установка, мощностью 57 МВт с котлом-утилизатором, позволяющими: - увеличить электрическую мощность ТЭЦ на величину 57 МВт, не зависящую от графика отпуска тепла и используемую в базовом режиме в течение года; - повысить экономичность ТЭЦ путем вывода части устаревшего котельного оборудования. - повысить конкурентоспособность Актобе ТЭЦ на рынке электроэнергии и создать резерв для присоединения новых потребителей тепла; - повысить надежность производства электроэнергии и тепла; - улучшить экологические характеристики Актобе ТЭЦ; -улучшить условия труда персонала за счет более прогрессивной технологии и внедрения АСУ ТП на новом оборудовании. В качестве газотурбинной установки принят блок производства Siemens Industrial Turbomachinery AB модульной конструкции состоящий из газовой турбины типа SGT-800 и электрического генератора типа AMS 1400LC 4L BS. Газовая турбина и генератор объединены в единый блок. Технология работы газовой турбины описывается термодинамическим циклом Брайтона/Джоуля - термодинамическим циклом, описывающим рабочие процессы газотурбинного двигателя. В газовую турбину под давлением подается топливный газ и воздух. Газовоздушная смесь поджигается. При сгорании газовоздушной смеси образуется энергия в виде потока раскаленных газов. Этот поток с высокой скоростью устремляется на рабочее колесо турбины и вращает его. Вращательная кинетическая энергия через вал турбины приводит в электрический генератор. Турбина и генератор соединены друг с другом через редуктор. Генератор вырабатывают электроэнергию. С клемм электрогенератора произведенное электричество направляется в главное распределительное устройство 10 кВ (ГРУ-10 кВ). Продукты сгорания в горячем состоянии через газоход подаются в котел утилизатор. Котел-утилизатор предназначен для утилизации тепла дымовых газов от ГТУ путем выработки водяного пара среднего давления $P_{раб} = 3,0$ МПа (и), $T_{раб} = 420^{\circ}\text{C}$ из питательной воды. Режим работы котла-утилизатора — непрерывный. В установке котла-утилизатора предполагается установка котла-утилизатора КУ-01 и вспомогательного оборудования. Дымовые газы от котла-утилизатора отводятся индивидуальной дымовой трубой. На дымовой трубе на выходе из котлов предусмотрены датчики для контроля температуры и состава дымовых газов. Питательная вода для котла-утилизатора готовится из добавочной воды после доочистки в блоке водоподготовки РК-1 в деаэраторе. В деаэраторе осуществляется процесс удаления из добавочной воды агрессивных составляющих CO_2 и O_2 . В качестве газообразного топлива для газотурбинной установки используется углеводородный газ из внешнего источника – попутный нефтяной газ Жанажольского месторождения нефти. Топливный газ из трубопровода ТЭЦ с давлением 0.64-1,2 МПа по трубопроводу подается в блок подготовки топливного газа, а далее в газотурбинную установку. Среднегодовой расход – 129600 тыс. т/год. Сырьем для производства водяного пара среднего давления в котле-утилизаторе является питательная вода, приготовленная из продукта блока водоподготовки – пермеата (добавочной воды) и водяного пара низкого давления из существующих сетей ТЭЦ. Сырьем для производства пермеата (добавочной воды) на блоке водоподготовки является пермеат (обессоленная вода) из существующего цеха ХВО-2 Актобе ТЭЦ, который доочищается на установке водоподготовки. Пермеат (обессоленная вода) подается на блок водоподготовки по трубопроводу диаметром 150 мм. Параметры обессоленной воды на входе в установку: давление 0,5 МПа(и), температура 25°С. Водяной пар низкого давления подается в деаэратор котла-утилизатора по трубопроводу Ду150 мм.

Параметры водяного пара низкого давления воды на входе в установку: давление 1,1 МПа(и), температура 188°С..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектируемые объекты построены, идут пусконаладочные работы на основании заключения.

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 Акт на земельный участок: Номер: 102202100014848 от 02.07.2021. Кадастровый номер: 02-036-139-1450. Право временного возмездного пользования землепользования (аренды) на земельный участок на срок 10 лет. Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Площадь земельного участка – 40,1057 га. Координаты: 50°19'57.74"с.ш. 57°8'28.20"в.д., 50°20'8.82"с.ш. 57°8'54.35"в.д, 50°20'17.15"с.ш 57° 8'42.24"в.д, 50°20'6.88"с.ш. 57° 8'27.75"в.д.;

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 Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является существующая внутриплощадочная сеть хозяйственно-питьевого водопровода «Актобе ТЭЦ». Горячее водоснабжение в санузле предусматривается от электрического водонагревателя. На территории предприятия поверхностных водотоков не имеется, в связи с этим прямого воздействия деятельность предприятия на качество поверхностных вод не оказывает. Ближайший водный объект река Женишке находится на расстоянии 940 м. Водоохранная зона р. Женишке 500 м. Объект находится за пределами водоохранной зоны.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является существующая внутриплощадочная сеть хозяйственно-питьевого водопровода «Актобе ТЭЦ». Горячее водоснабжение в санузле предусматривается от электрического водонагревателя. Источником технической воды является блок водоподготовки, сырьем является пермеат из существующего цеха ХВО-2 Актобе ТЭЦ. ;

объемов потребления воды Ежегодный расход воды составят: хоз-питьевой 250 м3 /год, технической - 2000 м3 /год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться для производства водяного пара в котле-утилизаторе, необходимая для осуществления процесса удаления из добавочной воды агрессивных составляющих СО₂ и О₂.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО "Актобе ТЭЦ" не является недропользователем.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе.;

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 Иные ресурсы не требуются.;

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 предвидется..

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) Азот диоксид, 2 класс опасности, объем $\approx 967,1$ тонн, превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈ 157.2 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем $\approx 2042,183059$ тонн, превышает пороговое значение в 500 000 кг/год, подлежит внесению в регистр. Метан, 2 класс опасности $\approx 122,85$ тонн превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, подлежит внесению в регистр. Диоксид серы, 2 класс опасности, объем $\approx 9,33118704$ тонн не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем $\approx 9,33118704$ тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-5, 4 класс опасности, объем ≈ 0.11 тонн, не подлежит внесению в регистр. .

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 Все стоки отводятся в централизованную сеть канализации..

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 трансформаторных масел. образуется при замене масла трансформатора. Отходы минеральных смазочных масел. образуется при замене масла систем смазки турбины. Железные бочки. предназначен для временного хранения масел. Текстиль загрязненный (спецодежда). образуется при работах по текущему ремонту и профилактическому обслуживанию оборудования. ТБО. Образуются в результате жизнедеятельности работников, очистки территории предприятия. Отходы трансформаторных масел = 2 тонн/год Отходы минеральных смазочных масел = 23 тонн/год Железные бочки = 0.6 тонн/год Текстиль загрязненный (спецодежда) = 0.5 тонн/год ТБО = 4,5 тонн/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 – Управление природных и регулирования по Актюбинской области..

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/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 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 выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Воздействие на подземные воды отсутствует. Почва. Загрязнение почвы происходит главным образом выпадением из атмосферы твердых мелкодисперсных и пылеватых частиц, из под колес автотранспорта, частичными потерями перевозимых сыпучих грузов, а также токсичными компонентами отработавших газов автомашин. 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 слабое и 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 мероприятий по защите атмосферного воздуха. Технические мероприятия включают следующие решения: - все технологические процессы и операции осуществляются в закрытой, герметичной системе под давлением; - применение оборудования высокой степени герметичности и надежности; - ГТУ и котел утилизатор должны быть оснащены соответствующим современному уровню автоматическим контролем содержания в дымовых газах оксида углерода и кислорода ; - для минимизации выбросов в атмосферу окислов азота, основными источниками которых являются ГТУ и КУ, должен быть предусмотрен комплекс решений, обеспечивающий сокращение образования окислов азота при сгорании топлива; - для управления процессом предусмотрена система контроля, управления и автоматизации (АСУТП), высокий уровень противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ), которые обеспечат безопасную эксплуатацию и минимизируют вероятность возникновения аварийных ситуаций, в т . ч. связанных с выбросами опасных веществ; - защита технологического оборудования, работающего под давлением, от недопустимого превышения давления должна осуществляться системой предохранительных клапанов; - использовать запорную арматуру с классом герметичности не ниже класса А, что обеспечит минимальную вероятность пропуска вредных веществ в атмосферу; - дренаж остатков жидких продуктов из аппаратов и насосов перед ремонтом должен осуществляться в специально предназначенные для этого дренажные емкости; - для своевременного обнаружения источников загазованности необходимо предусмотреть автоматический контроль дозрывных концентраций горючих газов и паров (НКПР) в рабочих зонах. При соблюдении природоохранных мероприятий и технологического процесса значительного воздействия на атмосферный воздух не предвидится. 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, исключая утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - 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) Альтернативы не рассматриваются, т.к. проектируемые объекты Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): построены, идут пусконаладочные работы на основании заключения..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ИЗБАСАРОВ БАХТИЯР БАЗАРГАЛИЕВИЧ

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

