ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



Номер: KZ44VWF00072892 министерство эделлогий, 2022 геологии и природных ресурсов республики казахстан

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8 «Дом министерств», 14 подъезд Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8 «Министрліктер үйі», 14 кіреберіс Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

| № | |
|---|--|
| | |

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Товарищество с ограниченной ответственностью «Мангистауский атомный энергетический комбинат- Казатомпром»

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ95RYS00262307 от 27.06.2022 года.

Обшие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Мангистауский атомный энергетический комбинат- Казатомпром", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Промышленная зона 7, здание № 65, 030240000329, Есентугелов Талгат Арыстанович, 8/7292/564821, eshudanov@gmail.com.

Общее описание видов намечаемой деятельности. согласно приложению В Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс)

ТОО «МАЭК-Казатомпром»- это единый энерго- и водо- производящий комплекс, основной задачей которого является обеспечение населенных пунктов и предприятий Мангистауской области электроэнергией, резервирование электрической мощности для Атырауской области, теплоснабжение г. Актау, обеспечение города питьевой, горячей и технической водой, а также обеспечение промышленных предприятий дистиллятом. В состав комбината входят: 1. Теплоэлектроцентраль-1 (ТЭЦ-1); 2. Теплоэлектроцентраль-2 (ТЭЦ-2); 3. Тепловая электрическая станция (ТЭС); 4. Завод производства дистиллята и промышленного тепловодоснабжения (ЗПДиПТВС); 5. Цех сетей и подстанций (ЦСП), а также выведенная из эксплуатации «Реакторная установка БН-350». Теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-1) является структурным подразделением TOO «МАЭК-Казатомпром». ТЭ∐-1 электроэнергию и осуществляет подогрев подпиточной и сетевой воды для теплоснабжения города. В результате роста численности населения города Актау и областных районов, строительства новых микрорайонов, стоит задача увеличения тепловых мощностей не только за счет восстановление изношенного парка теплообменного оборудования ТЭЦ-1, но и за счет строительства нового современного теплогенерирующего оборудования. Намечаемая хозяйственная деятельность направлена на установку водогрейного котла КВ-ГМ-139,6-150 на ТЭЦ-1 ТОО «МАЭК Казатомпром» на стадии технико- экономического обоснования «Строительство водогрейного котла КВ-ГМ-139,6-150 ТЭЦ-1 ТОО «МАЭК- Казатомпром». Установленная мощность ТЭЦ-1 в настоящее время - 306 МВт (суммарная электрическая и тепловая мощность). После установки котла установленная суммарная мощность ТЭЦ-1 составит 445,5 МВт. В суммарной мощности преобладает тепловая мощность (до 85% после установки котла), то есть основное назначение ТЭЦ-1 – теплоснабжение г. Актау. ТЭЦ-1 ТОО «МАЭК Казатомпром», согласно Кодексу, 2021г., относится к тепловым электростанциям с мощностью 300МВт и более. (приложение 1, раздел 1, п.1.5).

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест:



Промышленная зона. ТОО "МАЭК-Казатомпром" размещен на пяти основных производственных площадках. Производственная площадка ТЭЦ-1 находится на Площадке 1 ТОО «МАЭК-Казатомпром», в 3 км к северо-востоку от центральной части города Актау. Общая площадь производственной площадки ТЭЦ-1 в ограждении — 11 га. Установка водогрейного котла предусматривается на производственной площадке ТЭЦ-1 в корпусе ТЭЦ-12, в отдельном пустующем здании 1 очереди ТЭЦ-1. Другие места реализации намечаемой деятельности не рассматриваются.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Намечаемая деятельность направлена на установку водогрейного котла, номинальной тепловой мощностью 139,6 МВт (120 Гкал/ч). Водогрейный котел предназначен для нагрева сетевой воды за счет сжигаемого в нем газа и отпуска горячей воды потребителям. Объем отпускаемой теплоэнергии составит порядка 350-400 тыс. Гкал/год (уточняется при разработке ТЭО).

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

139,6MB_T Строительство водогрейного котла мощностью (120)Гкал/ч) вспомогательным оборудованием, автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУТП) котла. В ТЭО рассматривается строительство новых и реконструкция существующих систем: строительство бойлерных установок, пункта подготовка газа, очистных установок сточных вод; реконструкция: главного щита управления, дымовой трубы №1 (Н=30м), водоподготовки подпитки котлов и теплосети, складов реагентов химводоочистки, инженерных сетей.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства запланировано на ноябрь 2025 года. Общая расчетная продолжительность строительства с учетом технологических и эксплуатационных требований, последовательности и особенности выполнения работ в условиях действующего производства составит 15 месяцев. Ввод водогрейного котла в эксплуатацию предусматривается в 2027 году. Постутилизация объекта не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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).

В период эксплуатации водогрейного котла на газе основными загрязняющими веществами будут окислы азота, оксид углерода, объем по предварительной оценке составит порядка 400т/год. В период строительства источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу будут являться различного вида строительные работы: транспортные, земляные, сварочные, лакокрасочные, гидроизоляционные и др. В составе выбросов –30-35 видов загрязняющих веществ, предполагаемый объем – порядка 150 -200 т/год, преобладают выбросы газообразных веществ (75%).

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:

Промышленные сточные воды ТОО «МАЭК-Казатомпром» отводятся по четырем выпускам: выпуски №1,2 — в Каспийское море, выпуски №3,4 — на собственные поля испарения. В Каспийское море отводятся сточные воды после охлаждения оборудования (условно-чистые). В период эксплуатации котла КВ-ГМ-139,6-150 существующие схемы водоотведения сохраняются. Промышленные сточные воды направляются на пруд-испаритель

(уточняется при разработке ТЭО). В составе сбросов следующие загрязняющие вещества: железо, медь, кальций, магний, фосфаты, трилон, хлориды, взвешенные вещества с преобладанием железа, хлоридов, и взвешенных веществ. Отведение сточных вод от ТЭЦ-1 в Каспийское море останется без изменения. Воды, отводимые с предприятия в Каспийское море, относятся к категории условно чистых вод, нормативы сбросов загрязняющих веществ для которых не устанавливаются (Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10 марта 2021г, глава 3, п.48). В период строительства сточные воды в качестве источников прямого воздействия не рассматриваются, так как сбросы в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

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 период эксплуатации образование новых видов отходов по отношению к существующей деятельности ТЭЦ-1 не планируется (40 видов отходов), объем отходов при эксплуатации котла на основе объекта – аналога может составить 250-300 т/год. Собственных полигонов ТОО «МАЭК» не имеет, все отходы направляются в специализированные предприятия. Период строительства: основной вид отходов - металлический лом, бетон, кирпич, смешанный строительный мусор. Объем отходов на основе объекта-аналога в период строительства может составить до 2 тыс. т (уточняется по акту демонтажных работ), в котором будут преобладать смешанные отходы строительства –до 90%. Отходы направляются в специализированные организации на захоронение и утилизацию.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

- 1. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).
- 2. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административнотерриториальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.
- 3. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;
- 4. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.
- 5. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.
- 6. В ходе проведения работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Вместе с тем, необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

- 7. В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления вид, объем, уровень опасности).
- 8. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.
- 9. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее Кодекс) о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.
- 10. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.
- 11. Необходимо учесть требования ст.207 Кодекса: Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В этой связи, необходимо предусмотреть установку очистки газов, соответствующую требованиям законодательства Республики Казахстан, а также дать подробную характеристику данной установке, описать технологическую схему работы установки очистки газа, указать ее вид и эффективность очистки газов, а также обосновать ее эффективность.

- 12. При проектировании, размещении, строительстве, реконструкции, и эксплуатации объектов хозяйственной и иной деятельности, а также при застройке городских и иных поселений должно обеспечиваться соблюдением нормативов качества атмосферного воздуха в соответствии с экологическими, санитарно гигиеническими, а также со строительными нормами и правилами.
- Согласно п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. Приказом Министра экологии геологии и природных ресурсов РК от 10.03.21г. №63 (далее Методика), установлении нормативов допустимых при выбросов мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы.

Вместе с тем, необходимо предусмотреть таблицу мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ и характеристики выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ, заполняемой по форме согласно приложению 9 к Методике.

- 14. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений для намечаемой деятельности.
 - 15. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его передачи.
 - 16. Согласно ст. 320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до

Места накопления отходов предназначены для:

- 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;
- 2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;
- 3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо собюдать вышеуказанные треблования Кодекса.

17. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Указать место хранения отходов до их передачи, а также учесть гидроизоляцию мест размещения в отходов.

- 18. При передаче опасных отходов необходимо учесть требования ст.336 Кодекса: Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".
- 19. Также согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:
 - 1) предотвращение образования отходов;
 - 2) подготовка отходов к повторному использованию;
 - 3) переработка отходов;
 - 4) утилизация отходов;
 - 5) удаление отходов.
- 20. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.
- 21. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

Согласно ст.185 Кодекса, а также Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» установить периодичность проведения мониторинга эмиссий в окружающую среду в рамках производственного экологического контроля по почвенному покрову ежеквартально. Кроме этого, разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, с организацией экоплощадок для мониторинга состояния

- 22. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.
 - 23. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.
- 24. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

Исп. Сайлаубекова 75-09-86

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



