



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

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

№ _____

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром».

Материалы поступили на рассмотрение № KZ55RYS00264482 от 04.07.2022 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «Мангистауский атомный энергетический комбинат–Казатомпром» (далее – ТОО «МАЭК-Казатомпром»), 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Ақтау, Промышленная зона 7, здание № 65, 030240000329, Есентугелов Талгат Арыстанович, 8/7292/564821, ESHUDANOV@GMAIL.COM

Намечаемая хозяйственная деятельность направлена на реконструкцию турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром» с заменой на конденсационную турбину типа К-65-12,8 на стадии технико-экономического обоснования «Реконструкция турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром» с заменой на конденсационную турбину». Необходимость реконструкции связана с увеличением электрической нагрузки и соблюдением диспетчерского графика энергосистемы. Установленная суммарная мощность ТЭЦ-2 - 2424 МВт, в том числе : электрическая – 630 МВт, тепловая – 1794 МВт (1542,7 Гкал/ч). ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК Казатомпром», согласно Экологическому кодексу РК, 2021г., относится к тепловым электростанциям с мощностью 300МВт и более. (приложение 1, раздел 1, п.1.5).

Предприятие ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром" (ТОО "МАЭК-Казатомпром") расположено в Мангистауской области , г.Ақтау, Промышленная зона, 7 (рисунок 1). ТОО "МАЭК-Казатомпром" размещено на пяти основных производственных площадках. ТЭЦ-2.размещается на существующей промышленной площадке №2 ТОО «МАЭК Казатомпром». Предусматривается реконструкция существующего турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7, в пределах его установки, на производственной площадке ТЭЦ-2.

Намечаемая деятельность включает реконструкцию турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2 номинальной электрической мощностью 50 МВт с заменой на турбоагрегат К-65-12,8, номинальной электрической мощностью 65 МВт, с параметрами свежего пара – давление - 130 ата, температура – 555С, расход- 237т/ч В результате реализации намечаемой деятельности увеличится установленная электрическая мощность на 15 МВт и объем производимой электроэнергии на 50 млн.кВтч (уточняется в ТЭО).

Намечаемая деятельность направлена на замену существующего турбоагрегата с противодавлением Р-50-45/5 ст. №7 ТЭЦ-2, в котором производство электроэнергии связано исключительно с отпуском тепла, на конденсационную турбину К-65-12,8 для производства только электроэнергии. Предусматривается замена подогревателей высокого и низкого давления, стопорного клапана, системы маслоснабжения, главного паропровода,



трубопроводов морской, оборотной, технической воды, основного конденсата, турбогенератора с тиристорной системой возбуждения, электрооборудования, трансформатора ст. №7, выключателей, разъединителей, установка блочных защит и автоматики (РЗА), разработка проекта внедрения АСУ ТП турбоагрегата ст. №7. Предусматривается демонтаж существующих средств контроля, автоматики, защит, блокировок и сигнализации.

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 22 месяца. Ввод турбины в эксплуатацию после реконструкции предусматривается в 2027 году. Постутилизация объекта не предусматривается.

Источником водоснабжения ТОО "МАЭК" является Каспийское море и артезианские скважины слабоминерализованной воды месторождения Куюлус-Меловое; Вид водопользования – специальное;

При замене турбоагрегата №7 возможно увеличение потребления морской воды ТЭЦ-2 для охлаждения конденсатора турбины К-65-12,8 – 8000м³/ч, 50 млн.м³/год. Увеличения потребления слабоминерализованной воды не прогнозируется.

Морская вода используется для охлаждения теплоэнергетического оборудования комбината, а также для приготовления дистиллята. Слабоминерализованная вода используется для приготовления питьевой воды и технической воды. Подготовленная питьевая вода подается в город, ТЭЦ-2, ТЭС и на ТЭЦ-1 для подпитки городской теплосети. Техническая вода используется для снабжения объектов комбината, потребителей города и промышленных предприятий.

Месторождение подземных вод "Куюлус-Меловое" находится в юго-западной части Мангышлакского полуострова и занимает площадь около 8,0 тыс.км² при общей протяженности с севера на юг 100км и с запада на восток 80км. ТОО "МАЭК-Казатомпром" 03.12.2020 года РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭГиПР РК» выдано Разрешение на специальное водопользование: Для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд (Добыча подземной воды с месторождения «Куюлус-Меловое», для водоподготовки (технической и питьевой воды) и передачи населенным пунктам, промышленным предприятиям Мангистауской области) Номер: KZ46VTE00031859 Серия: Кас.море (Подземка).

Водопотребление ТЭЦ-2 в целом при замене турбоагрегата уточняется при разработке ТЭО.

На месторождении подземных вод "Куюлус-Меловое" имеются 57 эксплуатационных скважин для откачки минерализованной воды, используемой для водоснабжения, и 38 наблюдательных скважин для проведения мониторинговых наблюдений за изменениями состава вод эксплуатационных горизонтов в зоне водозабора. Общие запасы минерализованной воды месторождения с учетом четырех водоносных горизонтов (Сеноманского, 1 альбского, 2 альбского, 3 альбского), утвержденные решением Государственной комиссии от 19.11.76г. протоколом № 7725, составляют 56000 м³/сут. Риски истощения подземных вод отсутствуют.

В период эксплуатации реконструируемой турбины выбросы загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют, турбина не относится к установкам по сжиганию топлива. Увеличения выбросов в целом по ТЭЦ-2 не прогнозируется. 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 на основе объекта-аналога ожидается порядка 20 видов загрязняющих веществ, предполагаемый объем – порядка 6 т/год, преобладают выбросы газообразных веществ (75%).

В период эксплуатации устанавливаемой турбины К-65-12,8 существующие схемы водоотведения сохраняются. предполагается отвод воды после охлаждения теплообменного оборудования по сбросному каналу № 2 - в естественный пруд-охладитель - шор Караколь, соединенный с Каспийским морем сбросным каналом №3. Разрешенный сброс составляет 20,9 тыс.т/год, в составе: аммоний солевой, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, СПАВ,



фосфаты, железо, медь, фториды, взвешенные вещества, БПК полн., полиакрилат натрия, НПАВ. Преобладают нитраты и взвешенные вещества. После реконструкции турбины прогнозируется увеличение отведения сбросных вод после охлаждения конденсатора турбины в Каспийское море, и соответственно количества загрязняющих веществ (до 5% от согласованного Проектом ПДС- уточняется при разработке ТЭО). В период строительства сбросные воды в качестве источников прямого воздействия не рассматриваются, так как сбросы в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

В период эксплуатации устанавливаемой турбины К-65-12,8 образование новых видов отходов и увеличения количества по отношению к существующей деятельности ТЭЦ-2 согласно Проекту НРО не планируется - 30 видов отходов, объем отходов – 15 тыс.т /год. К производственным отходам основной деятельности по выработке тепла, электроэнергии, относятся: отработанные масла (турбинное, изоляционное); отходы водоподготовки (катионитовой смолы, активированного угля, сульфоугля); отходы регенерации масел (силикагель, фильтры масляные отработанные); отходы полипропиленовой тары из-под реагентов; отходы реагентов (смет с территории производственных участков); отходы очистных сооружений физико-химической очистки замазученных сточных вод ТЭС; шламы при очистке сетевой воды; отходы изоляционных материалов;

Другие виды отходов образуются от вспомогательных производств.

Собственных полигонов ТОО "МАЭК-Казатомпром" не имеет, все отходы направляются по договорам в специализированные предприятия. Период строительства: основной вид отходов - металлический лом, бетон, кирпич, отходы изоляции, смешанный строительный мусор, образуемые при демонтаже существующих зданий и сооружений. Объем отходов в период строительства определяется в соответствии с актами демонтажных работ. На основе объекта-аналога объем отходов в период строительства может составить до 3000 т, в котором будут преобладать смешанные отходы строительства – до 90%. Отходы направляются в специализированные организации на переработку и захоронение.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Необходимо включить информацию: относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог; расстояние до других близлежащих населенных пунктов; исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям; выбранной санитарно-защитной зоне для реконструируемого объекта (намечается модернизация котла с увеличением выбросов, сбросов загрязняющих веществ) и мониторинговых точек контроля за источниками воздействия; предусмотренных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

2. Необходимо указать географические координаты реконструируемого объекта. Предоставить перечень мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население.

3. Проектными решениями предусматривается забор и сброс водных ресурсов (Каспийское море, месторождение подземных вод Куялус-Меловое). В соответствии с требованиями статей 66, 125, 126 Водного кодекса Республики Казахстан, ст. 220-225 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией, с местными исполнительными органами, центральным уполномоченным органом по управлению земельными ресурсами, уполномоченными органами в области энергоснабжения и санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами с условием выполнения особого режима работы на данной территории.

4. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации эксплуатации намечаемой



деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее – Инструкция).

5. Необходимо предоставить альтернативные варианты согласно принципа альтернативности, обусловленной ст. 50 Кодекса РК, указывающая что оценка воздействий должна основываться на обязательном рассмотрении нескольких альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности или разрабатываемого документа, включая вариант отказа от их реализации («нулевой» вариант). При этом, согласно п.3 Инструкции, описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды. Согласно п. 4 Инструкции, к вариантам осуществления намечаемой деятельности относятся: различные виды работ, выполняемых для достижения одной и той же цели; различная последовательность работ; различные технологии, машины, оборудование, материалы, применяемые для достижения одной и той же цели.

6. Согласно п. 2 ст 71 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются опасные технические устройства (паровые водогрейные котлы, сосуды, работающие под давлением). В соответствии с п.п. 21 п. 3 ст. 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. В соответствии с п.п. 22 п. 3 ст. 16 Закона, организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

7. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог. Расстояние до других близлежащих населенных пунктов, исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

8. 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.

9. Согласно п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. Приказом МЭГПР РК от 10.03.21г. № 63 (далее–Методика), при установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются 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.

10. Необходимо разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

11. Предусмотреть выполнение экологических требований по защите атмосферного воздуха (пп.3 п.1 приложения 4 к Кодексу).

12. Дать подробное описание технологического процесса с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе.

13. Дать подробное описание технологического процесса с учетом внедрения с применением наилучших доступных техник НДТ с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе согласно требованию приложения 3 Кодекса.

14. Необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки. Необходимо указать метод утилизации всех видов сточных вод с указанием места его конечной утилизации (Каспийское море или поля фильтрации).

15. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации.

16. Согласно статьи 238 Кодекса, необходимо предусмотреть мероприятие по озеленению территории. Указать количество зеленых насаждений и площадь озеленяемой территории.

17. Необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения объектов государственного санитарно-эпидемиологического контроля и надзора. По указанному субъекту-заявителю при составлении предпроектной и проектной документации необходимо подготовить проект обоснования санитарно-защитной зоны, указать сведения о том, к какому классу опасности относится объект и имеет ли возможность обустроить территорию с сохранением санитарно-защитной зоны. Размер санитарно – защитной зоны необходимо рассмотреть в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01 2022г. № ҚР ДСМ-2

18. При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 401, 228, 237, 238, 319, 320 и 321 Кодекса.

19. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

20. При выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

21. Согласно ЗОНД на месторождении подземных вод «Куюлус-Меловое» имеются 57 эксплуатационных скважин для откачки минерализованной воды, используемой для использования воды на технические нужды. Согласно экологического законодательства, в целях рационального использования водных ресурсов необходимо разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Также необходимо указать объемы оборотного водоснабжения и повторного использования воды.

22. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.

23. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: 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. Также, в соответствии с п.1 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».

24. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

25. В соответствии с заключением инициатору необходимо обеспечить проведение мероприятий, необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, и подготовку по их результатам отчета о возможных воздействиях согласно п. 1 статьи 72 Кодекса. В соответствии с п.4 ст. 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. Более того, при разработке проекта отчета о возможных воздействиях необходимо руководствоваться Инструкцией. Вместе с тем, вам необходимо учитывать пункт 6 Приложения 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 337.

Так, проект необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130, статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

*Исп. Жанабай Н.К.
74-07-98*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

