



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
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 по объекту Частная компания «GCL&Integra Energy Ltd.».

Материалы поступили на рассмотрение №KZ61RYS01752354 от 29.05.2026 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Частная компания GCL&Integra Energy Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Сығанак, здание № 60/2, 251040900278, ЯНГ ЮН, +77076784934, haguoxmzhhb@gcl-power.com.

Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация. Частная компания «GCL&Integra Energy Ltd» планирует реализацию проекта: «Строительство угольной тепловой электростанции ГРЭС-3, мощностью 4х 660 МВт (2640 МВт) в г. Экибастуз, Павлодарская область, Республика Казахстан». В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, намечаемая деятельность относится к видам и объектам, подлежащим обязательной процедуре скрининга воздействия на окружающую среду (в соответствии с разделом 2 приложения 1: - п. 1.4 – промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объекта). Плановые сроки строительства: Пуск первого энергоблока запланирован на апрель 2027г. Четыре энергоблока будут введены в эксплуатацию последовательно: в сентябре 2029 года, феврале 2030 года, июле 2030 года и декабре 2030 года. Общая продолжительность строительства проекта составляет 4 года.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Строительство намечаемой деятельности планируется на территории п.Солнечный, г. Экибастуз, Павлодарская область. Объект расположен примерно в 111 км к западу от г. Павлодар, в 34 км к северу от г. Экибастуз. Ближайшим населенным пунктом к проектируемому участку является поселок Солнечный расположен в северном направлении, на расстоянии 1,68 км. Площадка проекта расположена на территории, первоначально зарезервированной для расширения ГРЭС-2 под 16 энергоблоков 500 МВт (по различным причинам на ГРЭС-2 было построено лишь 2 энергоблока 500 МВт). Площадка единственная и не допускает дальнейшего расширения. Намечаемая деятельность ГРЭС-3, примыкает 700 м к югу к ГРЭС-2, 15 км к северо-востоку ГРЭС-1. Застраиваемая площадь в ограждении: 63 га. Общая площадь проекта, включая золошлакоотвал, железную дорогу, дороги и коммуникации: 545 га.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данный объект является вновь строящейся электростанцией. Установленная мощность ГРЭС-3 — 4×660 МВт ультрасверхкритические угольные энергоблоки с однократным прямоточным охлаждением из водохранилища, расположенного вплотную к западной части площадки. Параметры свежего пара на входе в турбину: 28 МПа/600°С/600°С. Одновременно сооружаются установки десульфуризации, денитрификации и очистки от пыли. Определение режимов работы агрегатов принято по стандарту GB; номинальный режим — режим TRL.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом строительства Экибастузской ГРЭС-3 предусматривается создание высокоэффективной угольной тепловой электростанции установленной электрической мощностью 2640 МВт с поэтапным вводом в эксплуатацию четырех энергоблоков единичной мощностью 660 МВт каждый. Проектная годовая выработка электроэнергии составит порядка 16,6 млрд кВт·ч. В качестве основного топлива предусматривается использование экибастузского каменного угля. Расчетная потребность электростанции в топливе при работе четырех энергоблоков на номинальной нагрузке составляет около 8,764 млн тонн угля в год. Источником топливоснабжения является Экибастузский угольный бассейн, расположенный ориентировочно в 35 км южнее площадки проектируемой станции. Транспортировка угля предусматривается посредством специализированной конвейерной системы протяженностью около 32 км, включающей пять перегрузочных станций, размещаемых за пределами основной промышленной площадки. Для обеспечения пусковых режимов и поддержания устойчивого процесса горения предусматривается использование легкого дизельного топлива в качестве вспомогательного топлива. Система хранения топлива включает строительство двух вертикальных резервуаров объемом по 300 м³ каждый. Резервуары оборудуются системами подогрева, охлаждения и противопожарной защиты, включая стационарную систему пенного пожаротушения. В составе топливного хозяйства также предусматривается строительство насосной станции с комплексом технологического оборудования для приема, хранения и подачи дизельного топлива, а также системой очистки нефтесодержащих сточных вод. Основным энергетическим оборудованием станции являются прямоточные паровые котлы со сверхкритическими параметрами пара и регулируемым давлением. Котлоагрегаты проектируются однокорпусного исполнения с однократным промежуточным перегревом пара и уравновешенной тягой. Применение технологии сверхкритических параметров обеспечивает повышение термического коэффициента полезного действия энергоблоков, снижение удельного расхода топлива на единицу произведенной электроэнергии, а также сокращение удельных выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов. В составе электростанции предусматривается установка четырех котлоагрегатов производительностью, соответствующей энергоблокам мощностью 660 МВт каждый. Система золошлакоудаления предусматривается гидравлического типа. Образующийся в процессе сжигания топлива шлак подвергается охлаждению и грануляции с использованием оборотной воды, после чего извлекается скребковыми транспортерами, проходит стадию дробления и направляется в золошлаковый бассейн. Уловленная золовая фракция из экономайзеров и электрофильтров смешивается с водой с образованием золошлаковой пульпы и также поступает в систему гидрозолоудаления. Транспортировка золошлаковой пульпы на площадку складирования осуществляется посредством насосных станций по специализированным трубопроводам. Размещение золоотвала предусматривается на расстоянии около 7 км к юго-востоку от основной промышленной площадки. Подача золошлаковых отходов осуществляется по отдельной инженерной эстакаде шириной порядка 4 м с выводом коммуникаций через восточную границу территории предприятия. В рамках реализации проекта предусматривается максимально возможное использование существующей

инфраструктуры Экибастузской ГРЭС-2, включая водохранилище-охладитель озера Туздысор, железнодорожную инфраструктуру, подводящий водный канал, а также отдельные вспомогательные объекты и инженерные коммуникации. Подробное описание технических, технологических и природоохранных решений, предусмотренных проектом, приведено в приложениях к Заявлению о намечаемой деятельности.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Выбросы загрязняющих веществ на период СМР. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (пересчете на железо) 3 кл.опасности, Марганец и его соединения 2 кл.опасности, Азота диоксид 2 кл.опасности, Азота оксид 3 кл.опасности, Углерод 3 кл.опасности, Сера диоксид 3 кл.опасности, Углерод оксид 4 кл.опасности, Фтористые газообразные соединения 2 кл.опасности, Диметилбензол 3 кл.опасности, Бенз/а/пирен 1 кл.опасности, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) 1 кл.опасности, Формальдегид 2 кл.опасности, Уайт-спирит, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 кл. опасности, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.опасности. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) 3 кл.опасности. Общий валовый выброс составляет ориентировочно составит 500 тонн/период СМР. На период эксплуатации объекта выбросы загрязняющих веществ в атмосферу ориентировочно составит 4000 – 5000 тонн/год. Период эксплуатации: Полный перечень загрязняющих веществ из дымовой трубы: Взвешенные частицы (зола уноса/ВЧ): ≤ 10 мг/Нм³, SO: ≤ 35 мг/Нм³, NOx (в пересчёте на NO): ≤ 50 мг/Нм³, CO: ≤ 100 мг/Нм³. Ртуть (Hg): основная часть улавливается в золе электрофильтром; остаточное содержание в дымовых газах — количественная оценка на данном этапе невозможна. Вещества входящие в перечень загрязнителей, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей на период СМР и на период эксплуатации объекта отсутствуют.

Описание сбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В период строительства сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты отсутствуют, что обеспечивает исключение негативного воздействия на водные экосистемы и прилегающие территории. На период эксплуатации проектом предусматривается комплексная система очистки и повторного использования сточных вод, включающая хозяйственно-бытовые, промышленные и угольные стоки. Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается установка двух подземных очистных сооружений производительностью по 15 м³/ч каждое. Применяемая технология основана на биологической очистке с использованием биоконтактных фильтров (метод биоконтактного окисления). Очищенные стоки после обработки направляются в резервуар чистой промышленной воды и далее вовлекаются в систему повторного использования, в том числе в систему гидрозолаудаления. Промышленные сточные воды подразделяются на низкосолевые и высокосолевые. Низкосолевые стоки (включая смывные воды производственных помещений и воды от установки подготовки подпиточной воды котлов) направляются в систему централизованной очистки с последующим повторным использованием. Высокосолевые стоки (концентраты установок водоподготовки) направляются непосредственно в систему гидрозолаудаления. Для очистки промышленных сточных вод предусматриваются две установки производительностью по 50 м³/ч каждая. После очистки ил обезвоживается и вывозится на специализированное захоронение за пределы территории станции. Очистка угольных сточных вод (смывных вод системы топливоподачи) осуществляется в отдельной системе. Стоки собираются в накопительных емкостях приемного отделения, после чего насосами подаются на очистные установки производительностью по 20 м³/ч. После осветления и фильтрации вода направляется в резервуар чистой воды и повторно используется для технологических нужд, включая промывку конвейеров и орошение угольного склада. Образующийся угольный шлам после обезвоживания вывозится на угольный склад, а осадок возвращается в систему для повторной обработки. Таким образом, в период строительства и эксплуатации объекта

сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, включая водоёмы рыбохозяйственного и коммунально-бытового назначения, не предусматривается, поскольку все категории стоков подлежат очистке с последующим повторным использованием в технологическом цикле станции.

Водоснабжение.

На период строительно-монтажных работ, питьевая вода будет привозная бутилированная. Вода используется только на хоз-бытовые нужды и пылеподавление. Хоз-бытовые стоки передаются по договору на очистные сооружения. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору. На период эксплуатации проектируемого объекта источником водоснабжения является канал Иртыш–Караганда и водоема-охладителя Туздысор.

Водопользование объекта предусматривается для питьевых, хозяйственно-бытовых, технологических и технических нужд. На период строительства используется привозная бутилированная вода для санитарно-бытовых нужд и пылеподавления. В период эксплуатации водоснабжение будет осуществляться от канала имени К. Сатпаева (Иртыш–Караганда), обеспечивающий подачу воды для технологических, хозяйственно-питьевых и вспомогательных нужд. Питательная вода котельных агрегатов, вода для подпитки систем десульфуризации дымовых газов, прочих технологических систем, а также хозяйственно-бытовые потребности предусматриваются за счёт воды, поступающей из канала Иртыш–Караганда. Для обеспечения подачи воды к площадке электростанции проектом предусматривается строительство новых водоводов общей протяжённостью порядка 28 км.

Ориентировочное суммарное водопотребление на период СМР составляет 56575 м³/период СМР. На период эксплуатации основное и вспомогательное оборудование циркуляционной системы охлаждения энергоблоков 4×660 МВт предусматривает использование прямоточной системы охлаждения с забором воды из озера Туздысор. Общая потребность в технической и хозяйственно-питьевой воде для всей электростанции с четырьмя блоками по 660 МВт составляет около 900 м³/ч. Для подачи воды из канала на площадку станции планируется проложить бестраншейным способом (в земле) два трубопровода подпиточной воды диаметром D426×8. Длина каждого трубопровода составляет 24 км. В качестве материала труб предполагается использовать стальные трубы электросварные (прямошовные). Питательная вода котлов, вода для систем десульфуризации, прочих технологических нужд, а также хозяйственно-питьевое водоснабжение объекта предусматриваются за счет воды канала Иртыш– Караганда.

Описание отходов. На период СМР объем образующихся отходов ориентировочно составит накопление на объекте отходов: для неопасных отходов - от 10 до 100 000 тонн в год, для опасных отходов - от 1 до 5 000 тонн в год. В процессе намечаемой производственной деятельности на промышленной площадке предприятия предполагается образование отходов производства и отходов потребления, в том числе: Не опасные отходы: остатки металлоконструкций , смешанные коммунальные отходы (ТБО), отходы сварки (огарки сварочных электродов) отработанная тара ЛКМ, промасленная ветошь, строительный мусор, металлолом и т.д Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. На период эксплуатации будут образовываться: ТБО, смет с территории, промасленная ветошь, отработанные масла, огарки сварочных электродов, металлолом и т.д Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных

для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – превышение пороговых значений не предусматривается.

Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);

2. 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);

3. 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.

4. 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.

5. Согласно пункта 4 статьи 71 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) рассмотреть возможность использования альтернативных вариантов топлива. Указать количественные и качественные характеристики топлива, выбранного для использования.

6. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

7. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

8. Необходимо подробно описать технологический процесс утилизации отходов.

9. Согласно пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

10. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

11. 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 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

12. Относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны. Роза ветров. Какая выбрана СЗЗ для строящегося

объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Какие предусмотрены мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду и население (в плане источников выбросов в атмосферный воздух, предотвращения неприятных запахов при утилизации и временном хранении в накопительной емкости отходов).

13. Проект отчета о возможных воздействиях 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 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст.73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

14. 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.

15. Необходимо рассмотреть возможность применения наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

16. Предоставить описание возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, возникающих в результате строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по поустутилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения.

17. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

Замечания и предложения от Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Карагандинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства Здравоохранения Республики Казахстан.

РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Павлодарской области» (далее – Департамент), касательно дачи предложений и замечаний к направленному Вами заявлению о намечаемой деятельности частной компании «GCL&Integra Energy Ltd» «Строительство угольной тепловой электростанции ГРЭС-3, мощностью 4х 660 МВт (2640 МВт) в Павлодарской области, город Экибастуз», сообщает следующее.

В соответствии пп. 2) п. 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения», государственными органами в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, 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 (далее – Проекты нормативной документации).

В свою очередь, экспертиза проектов нормативной документации проводится в рамках предоставляемых государственных услуг, в порядке определенных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения» (далее – *Приказ № ҚР ДСМ-336/2020*). Заявление о намечаемой деятельности не относится к вышеуказанным Проектам нормативной документации.

Таким образом, законодательством не предусмотрена компетенция Департамента и его территориальных подразделений в рассмотрении заявлений о намечаемой деятельности.

Дополнительно, при проведении работ и строительстве предприятия необходимо обеспечить соблюдение требований следующих нормативно-правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

1. Кодекс Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения».

2. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утв. приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № ҚР ДСМ-26.

3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49.

4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. приказом и.о. министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утв. приказом министра здравоохранения РК от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72.

6. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом и.о. министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

7. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля» утв. приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 7 апреля 2023 года № ҚР ДСМ-62.

8. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-13.

9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиационно-опасным объектам», утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 августа 2022 года № ҚР ДСМ-90.

10. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.

11. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».

12.Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ-32 «Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания».

13.Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».

14.Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

15.Постановление акимата Павлодарской области от 25 августа 2025 года № 237/1 «Об установлении границ водоохранных зон и полос водных объектов Павлодарской области и режима их хозяйственного использования».

16.Гигиенические нормативы № ҚР ДСМ-71 от 2 августа 2022 года «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности».

Согласно статьи 82 Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения», индивидуальные предприниматели и юридические лица в соответствии с осуществляемой ими деятельностью обязаны выполнять нормативные правовые акты в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, а также акты должностных лиц, осуществляющих государственный контроль и надзор в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Замечания и предложения от Управления недропользования, окружающей среды и водных ресурсов Павлодарской области.

1.В соответствии с п.1 ст. 79 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) оценка воздействия на окружающую среду проводится в соответствии с инструктивно-методическими документами по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (*Инструкция по организации и проведению экологической оценки, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее – Инструкция)*).

2.Под наилучшими доступными техниками (НДТ) понимается наиболее эффективная и передовая стадия развития видов деятельности и методов их осуществления, которая свидетельствует об их практической пригодности для того, чтобы служить основой установления технологических нормативов и иных экологических условий, направленных на предотвращение или, если это практически неосуществимо, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду.

На последующих стадиях экологической оценки следует в полной мере привести анализ соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом, справочникам по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», утверждённого Постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 января 2024 года № 23; «Энергетическая эффективность при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности», утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 января 2024 года № 24 и заключению по наилучшим доступным техникам «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии», утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 марта 2024 года № 161.

3. Согласно п. 8 Инструкции физическое или юридическое лицо относится к заинтересованной общественности при соответствии одному или нескольким из следующих критериев:

1) проживание и (или) пребывание (в том числе в период работы) физических лиц, нахождение юридических лиц на затрагиваемой территории;

2) осуществление физическим или юридическим лицом деятельности на затрагиваемой территории;

3) наличие на затрагиваемой территории имущества, принадлежащего физическому или юридическому лицу, либо природных ресурсов, используемых физическим или юридическим лицом;

4) существующее или возможное влияние на интересы физического или юридического лица в результате возможных воздействий на окружающую среду и здоровье населения вследствие реализации Документа или осуществления намечаемой деятельности;

5) наличие заинтересованности физического или юридического лица в участии в экологической оценке;

6) наличие в уставе некоммерческой организации цели содействия охране окружающей среды в целом или отдельных ее элементов.

В этой связи в общественных слушаниях в отношении проекта отчета о возможных воздействиях, проводимых согласно ст. 73 Кодекса, следует обеспечить участие заинтересованных физических и юридических лиц, исходя из вышеуказанных критериев.

4. Следует предусмотреть требование п. 3 ст. 394 Кодекса: запрещаются ввод в эксплуатацию и эксплуатация зданий, сооружений и их комплексов без предусмотренных проектом строительства сооружений, установок и оборудования, предназначенных для очистки и (или) обезвреживания выбросов и сбросов, а также управления отходами.

5. Согласно ст. 111 Кодекса наличие комплексного экологического разрешения обязательно для объектов I категории.

6. В соответствии с пп. 3 п. 2 ст. 184 Кодекса оператор объекта обязан установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду на основных стационарных источниках эмиссий в соответствии с утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды порядком ведения автоматизированного мониторинга эмиссий в окружающую среду.

7. В соответствии с п. 1 ст. 323 Кодекса восстановлением отходов признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики. Одной из операций по восстановлению отходов является переработка отходов. Под переработкой отходов понимаются механические, физические, химические и (или) биологические процессы, направленные на извлечение из отходов полезных компонентов, сырья и (или) иных материалов, пригодных для использования в дальнейшем в производстве (изготовлении) продукции, материалов или веществ вне зависимости от их назначения. Таким образом, следует учесть принципы иерархии в соответствии со ст. 329 Кодекса.

8. В п. 2 разделе 8 Заявления о намечаемой деятельности (далее – Заявление) следует указать ориентировочные сведения о расходе воды на хозяйственно-бытовые и производственные нужды, как в период строительства, так и в период эксплуатации.

9. В разделе 11 Заявления в соответствии с п. 9 ст. 68 Кодекса следует отразить предполагаемые виды, объемы и качественные характеристики отходов, образуемых в результате осуществления намечаемой деятельности. Так, не указаны объемы отходов, образуемых в период эксплуатации ГРЭС-3, основным видом которых являются отходы при сжигании угля (золашлаки). А в период строительства объекта указан ориентировочный объем образования отходов в пределах: для неопасных отходов - от 10 до 100 000 тонн/год, для опасных отходов - от 1 до 5 000 тонн/год.

***Замечания и предложения от Департамент экологии Павлодарской области
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и
природных ресурсов Республики Казахстан.***

1. В представленных материалах заявленная классификация намечаемой деятельности как объекта, подлежащего исключительно скринингу воздействий, вызывает обоснованные сомнения и требует дополнительного правового обоснования с учетом фактического состава намечаемой деятельности.

Заявленная деятельность предусматривает строительство угольной тепловой электростанции установленной мощностью 2640 МВт, сооружение объектов топливного хозяйства, золошлакоотвала, гидротранспортной системы золошлаков, линейной инфраструктуры (водоводы, ЛЭП 500 кВ, конвейерная система транспортировки угля), объектов водоподготовки, очистки сточных вод и объектов обращения с отходами. При дальнейшей экологической оценке необходимо представить исчерпывающее обоснование отнесения намечаемой деятельности к соответствующему пункту приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан и подтвердить отсутствие оснований для обязательного проведения оценки воздействия на окружающую среду в полном объеме, с учетом масштаба, характера, мощности и совокупности воздействий намечаемой деятельности.

2. В п.8 заявления содержится противоречивые сведения о водопотреблении, водохозяйственном балансе и режимах водоотведения. Одновременно указаны потребности в воде около 900 м³/ч, порядка 800 м³/ч, нормативные потери 140 т/ч, расход охлаждающей воды порядка 72 тыс. м³/ч на один энергоблок, а также заявляется отсутствие сбросов при использовании прямоточной системы охлаждения и возврате нагретых вод в водоем-охладитель. Представленные сведения не позволяют объективно оценить фактические объемы водопользования, тепловую нагрузку на водный объект, водохозяйственный баланс и объемы образуемых сточных вод. При дальнейшей экологической оценке требуется представить полный водохозяйственный баланс, расчет водопотребления и водоотведения, оценку воздействия теплового загрязнения водоема Туздысор, а также оценку воздействия на гидрологический режим, качество воды и биоту.

3. Намечаемая деятельность реализуется в промышленно нагруженной зоне Экибастузского энергоузла, характеризующейся высокой антропогенной нагрузкой на атмосферный воздух, водные ресурсы и земельные ресурсы. Материалы не содержат оценки совокупного воздействия совместно с действующими объектами энергетики, угледобычи, транспортной и промышленной инфраструктуры.

В этой связи необходимо проведение оценки кумулятивного воздействия на окружающую среду в соответствии со ст.66 Экологического кодекса Республики Казахстан.

4. В представленных материалах отсутствует достаточная оценка воздействия золошлакового хозяйства и золошлакоотвала. При заявленном использовании гидрозолоудаления и размещении золошлакового отвала на расстоянии порядка 7 км отсутствуют сведения о проектной мощности золошлакоотвала, сроках эксплуатации, прогнозируемых объемах накопления золошлаков, площади размещения, фильтрационных потерях, инженерной защите, геологических и гидрогеологических условиях, рисках загрязнения подземных вод, пыления и постэксплуатационного мониторинга. Указанные вопросы требуют обязательной проработки при дальнейшей экологической оценке.

5. Проект предусматривает строительство угольного конвейера протяженностью около 32 км, водоводов протяженностью порядка 24-28 км, линий электропередачи 500 кВ протяженностью до 325 км, железнодорожной и транспортной инфраструктуры, однако воздействие указанных объектов на атмосферный воздух, земельные ресурсы, животный мир, миграционные пути животных, фрагментацию территории, шумовое воздействие и нарушение ландшафта не раскрыто. Учесть при разработке дальнейшей экологической оценки.

6. При дальнейшей экологической оценке необходимо обеспечить проведение оценки воздействия на здоровье населения с учетом близости поселка Солнечный, действующих промышленных объектов, совокупного загрязнения атмосферного воздуха, шумового, вибрационного, теплового и иного воздействия, а также с учетом возможных долгосрочных рисков.

7. С учетом масштаба намечаемой деятельности, мощности объекта, характера воздействий, объема потребления природных ресурсов, образования значительных объемов выбросов и отходов, строительства объектов удаления отходов и использования водного объекта в системе охлаждения, требуется всесторонняя оценка прямых, косвенных и кумулятивных воздействий на окружающую среду в соответствии со статьей 66 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Выводы:

Заявление о намечаемой деятельности рассматривалось по пункту 1.5 Разделу 1 Приложения 1, тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более.

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо учесть все вышеуказанные замечания и рекомендации с приведением материалов в полное соответствие с требованиями ст.72 Экологического Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

*Исп. Шарманбаева Ж.
74-03-58*