

Номер: KZ14VWF00374229

Дата: 23.06.2025

**«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ
РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ**

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ "Министерство энергетики
Республики Казахстан"**

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; В соответствии с данным Соглашением Министерству энергетики РК оказывается техническая поддержка, направленная на определение параметров проектов для их последующего развития с привлечением частных инвестиций. Основной целью данного этапа является проведение предварительной оценки и отбор проектов, перспективных для реализации. В рамках первого этапа были предварительно отобраны три проекта строительства гидроэлектростанций (ГЭС) в Алакольском районе области Жетысу. Все три объекта представляют собой гидроэлектростанции водохранилищного типа и включают: плотину и ГЭС Тонкерис, плотину и ГЭС Нижний Кызылтогай, а также плотину и ГЭС Верхний Кызылтогай, объединённые в каскад на реке Тентек. Настоящее заявление о намечаемой деятельности подготовлено в отношении проекта строительства плотины и гидроэлектростанции Нижний Кызылтогай. Намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции с расчетной установленной мощностью 83,43 МВт механической и 81,75 МВт электрической мощности (максимальная мощность установки может достигать 87,51 МВт (механической) и 85,77 МВт (электрической))

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ55RYS01162217 от 23.05.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Государственное учреждение "Министерство энергетики Республики Казахстан", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Қабанбай Батыр, дом № 19, 140940023346, АККЕНЖЕНОВ ЕРЛАН КУДАЙБЕРГЕНОВИЧ, 8 (7172) 78-97-24, has_indi@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: В соответствии с данным Соглашением Министерству энергетики РК оказывается техническая поддержка, направленная на определение параметров проектов для их последующего развития с привлечением частных инвестиций. Основной целью данного этапа является проведение предварительной оценки и отбор проектов, перспективных для реализации. В рамках первого этапа были предварительно отобраны три проекта строительства гидроэлектростанций (ГЭС) в Алакольском районе области Жетысу. Все три объекта представляют собой гидроэлектростанции водохранилищного типа и включают: плотину и ГЭС Тонкерис, плотину и ГЭС Нижний Кызылтогай, а также плотину и ГЭС Верхний Кызылтогай,



объединённые в каскад на реке Тентек. Настоящее заявление о намечаемой деятельности подготовлено в отношении проекта строительства плотины и гидроэлектростанции Нижний Кызылтогай. Намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции с расчетной установленной мощностью 83,43 МВт механической и 81,75 МВт электрической мощности (максимальная мощность установки может достигать 87,51 МВт (механической) и 85,77 МВт (электрической)) и классифицируется как «гидроэлектростанции с общей установленной мощностью 50 мегаватт (МВт) и более или с установленной мощностью отдельной энергетической установки 10 мегаватт (МВт) и более» согласно подпункту 1.5 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК,

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Деятельность по строительству плотины и гидроэлектростанции Нижний Кызылтогай намечается к проведению на реке Тентек в Алакольском районе области Жетысу, Казахстан. Участок проекта находится примерно в 580,0 км (расстояние по дороге) к северо-востоку от г. Алматы и в 385,0 км (расстояние по дороге) к северо-востоку от г. Талдыкорган. Координаты планируемого строительства: участок под плотину— 45°55'37.6"N, 80°54'21.7"E, участок под ГЭС— 45°55' 57.4"N, 80°54'29.2"E. Выбор места для строительства плотины и гидроэлектростанции Нижний Кызылтогай на реке Тентек обусловлен совокупностью благоприятных природных и технических факторов, а также общей концепцией развития каскадной гидроэнергетической системы в регионе. Проект является частью каскада из трёх гидроэлектростанций водохранилищного типа, включающего ГЭС Тонкерис, плотину и ГЭС Нижний Кызылтогай, а также плотину и ГЭС Верхний Кызылтогай. Все объекты размещены на реке Тентек и разработаны как единая система для эффективного использования гидроэнергетического потенциала реки. Такое каскадное размещение обеспечивает последовательное регулирование стока, повышает надёжность энергоснабжения и позволяет оптимизировать выработку электроэнергии в течение года. Местоположение плотины Нижний Кызылтогай выбрано на узком участке долины реки Тентек, где совокупность геологических и топографических условий обеспечивает оптимальные параметры для строительства и эксплуатации гидроузла. Узкий профиль долины позволяет существенно сократить объёмы строительных работ и снизить затраты на формирование водохранилища, одновременно увеличивая эффективный напор и, как следствие, энергетическую эффективность станции. В рамках технико-экономического анализа были рассмотрены альтернативные типы плотин — каменно-набросная с бетонной облицовкой (CFRD) и плотина из уплотнённого катками бетона (RCC). Предпочтение отдано варианту CFRD, учитывая его лучшую адаптацию к сейсмоактивной зоне, соответствие местным геологическим условиям и возможность использования доступных каменных материалов, что особенно важно в труднодоступной местности. Расположение ГЭС в 800 м ниже по течению от оси плотины и минимальные различия в длине линии электропередачи подтверждают технико-логическую целесообразность выбранного места. Также проект вписывается в каскадную схему на реке Тентек (Тонкерис → Нижний Кызылтогай → Верхний Кызылтогай), что усиливает его роль в стабилизации стока, обеспечении пиковых нагрузок и круглогодичной выработке электроэнергии. Таким образом, выбранное местоположение и проектные параметры представляют собой сбалансированное решение с учётом инженерных, экономических и экологических факторов, а возможные альтернативные участки уступают по совокупности показателей.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). На текущем этапе реализация проекта находится в фазе предпроектных проработок— стадии предварительного технико-экономического обоснования (предТЭО), в связи с чем конкретные календарные сроки начала строительства пока не определены. Окончательные временные рамки будут уточнены по результатам разработки ТЭО, проектно сметной документации, а также получения необходимых согласований и разрешений. Реализация



проекта планируется в рамках государственно-частного партнёрства (ГЧП) и будет включать в себя предпроектную фазу (инженерная подготовка, проектирование, тендеры на оборудование) продолжительностью 12-24 месяца, а также основную фазу строительства. Общий период строительства оценивается в 48-72 месяца. Предварительно, для выбранного варианта плотины и гидроэлектростанции (CFRD– бетонированная каменно-набросная плотина) продолжительность строительного этапа оценивается в 4 года с момента начала активных строительно-монтажных работ. Этот период включает все ключевые этапы: мобилизацию, подготовку площадки, строительство основных сооружений, монтаж оборудования, пусконаладочные работы и ввод объекта в эксплуатацию. Срок эксплуатации гидроэлектростанции данного типа, при соблюдении нормативов технического обслуживания и своевременной модернизации оборудования, составляет в среднем 50-70 лет, в зависимости от условий эксплуатации, гидрологического режима, качества материалов и системного подхода к обслуживанию. Период постутилизационного этапа (ликвидации и реабилитации территории) определяется экологическим и техническим регламентом, а также условиями, сформированными к завершению срока эксплуатации. В случае необходимости демонтажа и рекультивации, данный этап может занять ориентировочно 5-7 лет, включая вывод объекта из эксплуатации, демонтаж оборудования, возможную поэтапную разборку сооружений, стабилизацию берегов, восстановление ландшафта и мониторинг состояния окружающей среды. Таким образом, ориентировочный жизненный цикл объекта, включая строительство, эксплуатацию и последующую постутилизацию, может составлять до 80 лет.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Намечаемый к строительству объект– плотина и гидроэлектростанция (ГЭС) Нижний Кызылтогай представляет собой плотину с облицовкой из бетонных плит (Concrete Faced Rockfill Dam). Уровень гребня плотины составит 706,25 м, максимальный уровень водохранилища– 701,25 м, минимальный– 670,00 м. Площадь водосборного бассейна составляет 3 132 км². Активный объем водохранилища оценивается в 18,64 млн. м³. Проектная установленная мощность станции составит 83,43 МВт механической и 81,75 МВт электрической мощности, а максимальная – 87,51 МВт (механической) и 85,77 МВт (электрической). Среднегодовая выработка электроэнергии на основе гидрологического анализа за период 1932-2023 гг. оценивается в 265,69 ГВт ч в год. Гидроэнергетический объект будет использоваться для устойчивого производства электроэнергии и является частью каскадной системы ГЭС на реке Тентек.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проект строительства плотины и гидроэлектростанции Нижний Кызылтогай предусматривает реализацию комплекса технических и технологических решений, соответствующих современным инженерным стандартам. На подготовительном этапе планируются мобилизация и обустройство строительной площадки, строительство подъездных дорог, а также устройство системы строительного водоотведения, включающей водоотводные туннели и донный водовыпуск. Для перекрытия русла предусмотрено сооружение временных перемычек (коффердамов), после чего будут выполнены работы по разработке основания плотины, послойной отсыпке тела плотины, бетонированию облицовки и цементации. Критически важным направлением строительных работ является возведение тела плотины, включая выемку и устройство фундамента. В рамках проектных проработок были рассмотрены два варианта конструкции плотины: CFRD (Concrete Faced Rockfill Dam– плотина из каменно-набросного грунта с бетонной облицовкой) и RCC (Roller Compacted Concrete– плотина из уплотнённого рулонным бетоном). По результатам сравнительного анализа предпочтение было отдано варианту CFRD, который рекомендован для дальнейшего проектирования и реализации как более адаптированный к местным геологическим условиям, с высокой сейсмостойкостью, технологичностью строительства и возможностью использования местных строительных материалов. Планируется использование скальных материалов, извлекаемых при рытье



водосброса и туннелей, для устройства плотины, что повысит эффективность и сократит сроки. Строительство подземных сооружений (деривационного туннеля, донного сброса, элементов водозабора) будет выполняться с использованием нового австрийского метода туннелирования (NATM), предусматривающего стабилизацию выработок с помощью набрызг-бетона, анкеров и мониторинга. Конструкция водозабора и туннелей будет уточняться по результатам геотехнических изысканий. В состав основного гидротехнического узла также входят: водосброс с бетонными конструкциями и затворами, деривационный туннель с облицовкой, компенсирующий резервуар, напорный трубопровод (пенсток), здание ГЭС с комплектом гидроагрегатов, распределительное устройство (открытого типа), линия электропередачи, а также объекты по подключению к энергосистеме. Завершающим этапом проекта станет наполнение водохранилища и ввод объекта в эксплуатацию.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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):

Земельный участок. Земельные потребности проекта охватывают территорию, необходимую как для размещения объектов генерации электроэнергии (включая плотину, напорный трубопровод, здание ГЭС и подстанцию), так и для зоны водохранилища, которая будет затоплена после завершения строительства. Общая площадь земель под основными сооружениями составляет 188,41 га, в то время как площадь водохранилища составляет 704,65 га. Занимаемые земли в основном представляют собой сельскохозяйственные угодья, изъятие частной собственности не предполагается. Земли территории намечаемой деятельности по данным ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Жетісу» (письмо №ЗТ-2025-01048182 от 15.04.2025 г.) не принадлежат государственному лесному фонду. Земли, необходимые для подключения к сети, в частности, для ЛЭП, будут определены после завершения схемы подключения к сети. Точные площади и границы земельных участков будут окончательно установлены после завершения детального проектирования. Предусматривается поэтапное оформление прав на землю: в первую очередь для участков, необходимых под объекты генерации, затем – для территории водохранилища. Временное использование отдельных участков возможно на основании сервитутов. Земельные потребности под строительство и эксплуатацию линии электропередачи будут определены после утверждения схемы подключения к электросети. Предполагаемый срок использования земельных участков под основные сооружения и зону затопления составляет порядка 50-70 лет, что соответствует сроку эксплуатации гидроэлектростанции. Период постутизационного восстановления оценивается дополнительно в 5-7 лет.

Водные ресурсы. Все технические и технологические потребности в процессе эксплуатации будут обеспечиваться за счет децентрализованного водоснабжения, используя водные ресурсы реки Тентек и водохранилища. На этапах строительства для хозяйственно-бытовых нужд строителей планируется использование привозной воды. Река Тентек является одним из крупнейших притоков озера Алаколь и играет важную роль в водном балансе региона. В соответствии с Постановлением акимата Алматинской области от 21 ноября 2011 года № 246 и письмом РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» №ЗТ-2025-00992204 от 11.04.2025г., на реке Тентек установлены водоохранные зоны и полосы. Водоохранная зона реки Тентек имеет ширину от 550 до 1000 метров, а водоохранная полоса – от 50 до 100 метров. Эти зоны и полосы предназначены для защиты водных объектов от загрязнения, засорения и истощения, а также для сохранения растительного и животного мира. В пределах водоохранных полос запрещается осуществление хозяйственной и иной деятельности, которая может ухудшить качественное



и гидрологическое состояние водных объектов, включая строительство и эксплуатацию зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, объекты, связанные с деятельностью водного транспорта и рекреационными зонами на водном объекте. Также исключение составляют объекты, связанные с использованием возобновляемых источников энергии, таких как гидродинамическая энергия воды. Таким образом, реализация проекта гидроэлектростанции в пределах водоохранной зоны и полосы реки Тентек, в том числе строительство плотины и ГЭС, соответствует законодательству Республики Казахстан, поскольку объект является частью инфраструктуры, использующей возобновляемые источники энергии. В связи с этим, в пределах водоохранной зоны и полосы возможно осуществление проектируемой деятельности при условии соблюдения всех экологических норм и стандартов, направленных на защиту водных ресурсов и экосистемы региона. В рамках реализации проекта гидроэлектростанции Нижний Кызылтогай планируется использование водных ресурсов реки Тентек исключительно в целях обеспечения технологических и эксплуатационных нужд. Виды водопользования в проекте можно классифицировать следующим образом:

- Специальное водопользование – в целях использования поверхностных вод реки Тентек для функционирования гидроэлектростанции, включая пропуск воды через турбины, поддержание уровня водохранилища, водоотвод и сброс;
- Обособленное водопользование – для временного отбора воды на технические и строительные нужды, включая запывание, бетонные работы, промывку и техническое водоснабжение строительных площадок;
- Общее водопользование в рамках проекта не предусмотрено, так как объект не предназначен для рекреационного использования или организации водопользования населением.

Качество используемой воды:

- Для технологических целей ГЭС будет использоваться вода из реки Тентек и формируемого водохранилища, которая может быть отнесена к питьевой только после соответствующей подготовки.
- Для хозяйственно-бытовых нужд (обслуживания персонала на этапе строительства) может использоваться питьевая вода привозного характера или из автономных источников (скважин/резервуаров), соответствующая требованиям СанПиН РК по качеству питьевой воды.

Растительные ресурсы. На территории, предполагаемой для реализации проекта строительства плотины и гидроэлектростанции (ГЭС) Нижний Кызылтогай, не предусмотрено осуществление заготовки или сбора растительности из окружающей среды, так как использование растительных ресурсов в ходе строительства и эксплуатации объекта не требуется. Земли территории намечаемой деятельности по данным ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Жетісу» (письмо №ЗТ-2025-01048182 от 15.04.2025 г.) не принадлежат государственному лесному фонду. В пределах территории предполагаемого строительства гидроэлектростанции на реке Тентек возможно наличие древесных насаждений, которые могут быть частично вырублены при реализации проекта. Данные участки не относятся к землям государственного лесного фонда и в основном классифицируются как пастбищные и сельскохозяйственные угодья. В этой связи необходимо проведение инвентаризации зеленых насаждений с определением их видового состава, количества, состояния и примерного объема древесины. В случае подтверждения необходимости вырубки деревьев, будет разработан и согласован с местными исполнительными органами план компенсационного озеленения. Компенсационные мероприятия предусматривают посадку деревьев и кустарников в пределах санитарно-защитной зоны объекта либо на специально отведенных участках, исходя из коэффициента компенсации в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Источники посадочного материала (саженцы, семена) будут определены на стадии реализации проекта в зависимости от климатических условий региона и рекомендаций уполномоченных органов. Вырубка будет осуществляться после получения всех необходимых разрешений и с соблюдением установленных норм природоохранного законодательства.



Животный мир. В ходе намечаемой деятельности пользование животным миром не предусмотрено. Какие-либо операции, для которых планируется использование объектов животного мира в ходе намечаемой деятельности, не предусмотрены.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. На этапе строительства гидроэлектростанции (ГЭС) и плотины Нижний Кызылтогай на реке Тентек ожидаются временные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, связанные в основном с работой строительной техники, дизель-генераторов, с перемещением автотранспорта, а также с погрузочно-разгрузочными и земляными работами. Основными загрязняющими веществами, которые могут выбрасываться в атмосферу, являются: оксид углерода (CO), диоксид азота (NO), диоксид серы (SO), углеводороды (C_nH_m), сажа, пыль неорганическая (взвешенные частицы, PM₁₀ и PM_{2.5}), а также оксид азота (NO). Классы опасности этих веществ варьируются от I до IV согласно санитарной классификации по степени воздействия на организм человека. Объёмы выбросов на данном этапе определить затруднительно, поскольку детальные данные по числу единиц техники, режиму их работы, срокам и условиям эксплуатации отсутствуют из-за стадии предварительного ТЭО. Они будут рассчитаны и представлены на стадии разработки рабочей проектной документации и проведения ОВОС, с учётом принятых технологических решений и конкретного оборудования. В рамках реализации проекта постоянные выбросы в атмосферу на стадии эксплуатации ГЭС не предусмотрены, так как основное производство энергии осуществляется за счёт гидродинамической энергии воды, являющейся экологически чистым и возобновляемым источником. Выбросы возможны от работы вспомогательного производства (например, сварочные или металлообрабатывающие работы), состав и специфика деятельности которого будут определены на дальнейших этапах детального проектирования.

Описание сбросов загрязняющих веществ. В процессе эксплуатации намечаемой к строительству гидроэлектростанции (ГЭС) и плотины Нижний Кызылтогай не предусматривается сброс сточных вод с загрязняющими веществами в водные объекты. Работа гидроэлектростанции основана на замкнутом прохождении речного потока через гидротурбины без изменения химического состава воды и без её загрязнения, что исключает поступление загрязняющих веществ в окружающую водную среду. Хозяйственно-бытовые сточные воды персонала, задействованного в строительстве и обслуживании ГЭС, могут быть утилизированы с помощью автономных очистных сооружений, таких как септики или биологические станции, содержимое которых по мере накопления будет вывозиться на специализированные станции.

Описание отходов. В рамках намечаемой деятельности по строительству гидроэлектростанции и плотины Нижний Кызылтогай, на стадии предварительного технико-экономического обоснования (предТЭО) точные данные для определения перечня отходов и расчёта их объёмов отсутствуют. Однако на основе анализа аналогичных объектов строительства и эксплуатации можно выделить типичные виды отходов, которые могут образовываться на различных этапах. На этапе строительства предполагается образование строительных отходов, таких как бетон, железобетон, битый кирпич, остатки строительных смесей, а также металлические обрезки, огарки сварочных электродов, древесные отходы, упаковочные материалы и остатки строительных материалов. Эти отходы будут образовываться в процессе выполнения общестроительных и монтажных работ. На этапе эксплуатации возможны отходы от эксплуатации оборудования, включая отработанные масла, смазочные жидкости, фильтры, обтирочные материалы, изношенные компоненты и детали электрооборудования. Также будут образовываться бытовые отходы, включая пищевые отходы, упаковки, бумагу, пластики и другие отходы, связанные с жизнедеятельностью персонала. Кроме того, в процессе эксплуатации в процессе очистки сточных вод на очистных сооружениях могут образовываться осадки и шламы. Все отходы должны быть классифицированы в соответствии с Классификатором отходов Республики Казахстан и другими нормативными документами. Объём отходов будет определён на дальнейших этапах проектирования и проведения ОВОС. Особое



внимание в рамках планируемой деятельности должно быть уделено обращению с отходами, содержащими стойкие органические загрязнители (СОЗ), в том числе полихлорированные дифенилы (ПХД), в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и Правил управления СОЗ. Согласно этим правилам, всё маслonaполненное электрооборудование, а также оборудование, использующее электроизоляционные жидкости, объём которых составляет не менее 1 литра, подлежит обязательной инвентаризации. Собственники такого оборудования обязаны разработать план по инвентаризации, маркировке, идентификации и учёту ПХД и ПХД-содержащих отходов. Это особенно важно для таких объектов, как ГЭС, где используется маслonaполненное электрооборудование, которое потенциально может содержать ПХД. В соответствии с международными и национальными требованиями, использование ПХД в новом оборудовании запрещено, что снижает экологические риски, связанные с их образованием. Тем не менее, для обеспечения соблюдения экологических норм и предотвращения возможных рисков должна быть проведена предварительная инвентаризация оборудования на наличие ПХД, а также организована система экологического мониторинга на этапе эксплуатации. Сведения о возможности превышения пороговых значений, установленных Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей в Казахстане, будут уточнены по результатам ввода объекта в эксплуатацию и на основе фактических объёмов отходов. Однако, с учётом использования нового оборудования, не содержащего ПХД, превышение установленных порогов по выбросам СОЗ не ожидается.

Намечаемая деятельность: проекта строительства плотины и гидроэлектростанции Нижний Кызылтогай. Намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции с расчетной установленной мощностью 83,43 МВт механической и 81,75 МВт электрической мощности (максимальная мощность установки может достигать 87,51 МВт (механической) и 85,77 МВт (электрической)).

Проект строительства гидроэлектростанции на реке Тентек находится на этапе предпроектных проработок – стадии предварительного технико-экономического обоснования (предТЭО).

На основании анализа представленных материалов и в соответствии со статьёй 107 Экологического кодекса Республики Казахстан и Приложением 2 к нему установлено, что объект на текущем этапе не подпадает под перечень видов деятельности, отнесённых к объектам I или II категории.

В то же время, с учётом предполагаемого характера планируемой деятельности, не исключается вероятность наличия на объекте стационарных источников выбросов в атмосферу с совокупной массой загрязняющих веществ более 10 тонн в год, что может соответствовать одному из "иных критериев" для отнесения к объектам III категории (пп. 1) п. 2 Приложения 2).

Поскольку на стадии пред ТЭО расчёты выбросов не проводились из-за отсутствия детальных технических параметров, окончательное определение категории объекта возможно только на стадии ТЭО, при наличии необходимых исходных данных и проведении инженерных расчётов.

С учётом изложенного, объект предположительно может быть отнесён к объектам III категории на основании вероятного соответствия одному из иных критериев.

Категория подлежит уточнению на стадии ТЭО с учётом конкретных технических характеристик и результатов расчётов.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным п. 25 главы 3:



- пп.9) создает риски загрязнения земель или **водных объектов** (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- пп. 15) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или **другие водные объекты**, горы, леса);
- пп. 24) оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми)

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения:

1. РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам - г. Алматы»

Намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции с расчетной установленной мощностью 90,69 МВт механической и 88,89 МВт электрической мощности.

Заявления намечаемой деятельности № KZ26RYS01162254 от 23.05.2025г.

Участок проекта находится примерно в 580,0 км (расстояние по дороге) к северо-востоку от г. Алматы и в 385,0 км (расстояние по дороге) к северо-востоку от г. Талдыкорган.

Площадь – 409,86 га.

Водоснабжение – привозное.

Отсутствует ситуационная схема территории проводимых работ относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов (при наличии), в связи с этим не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка относительно водоохранных зон и полос водных объектов.

Согласно п.п.2 п.1 ст.125 Водного кодекса Республики Казахстан в пределах водоохранных полос запрещаются: «строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения».

В соответствии п.7 ст.125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. РГУ «Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Жетісу» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"



РГУ «Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Жетісу Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» рассмотрев заявление «Министерства энергетики Республики Казахстан» ГУ о планируемой деятельности (от 23 мая 2025 года № KZ55RYS01162217), сообщает об отсутствии замечаний согласно ответам лесных хозяйств Алаколь и Уйгентас.

При проведении работ, а также при организации мест временного размещения техники, оборудования и других временных передвижных средств на местности необходимо соблюдать Закон Республики Казахстан от 2 января 2023 года № 183-VII «О растительном мире» и приказ Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 23 февраля 2023 года № 62 «Об утверждении типовых правил создания, содержания и охраны зеленых насаждений населенных пунктов».

Кроме того, необходимо принять во внимание предложения лесных хозяйств Алаколь и Уйгентас.

3. РГУ «Департамент санитарно -эпидемиологического контроля области Жетісу»

Департамент санитарно – эпидемиологического контроля области Жетісу (далее – Департамент), рассмотрев Ваше письмо, касательно направления предложений и замечаний к намечаемой деятельности Государственное учреждение «Министерство энергетики Республики Казахстан», в пределах компетенции сообщает следующее:

В заявлении о намечаемой деятельности предусматривается «Строительство трех объектов, представляющих собой гидроэлектростанции водохранилищного типа (Тонкерис, Нижний Кызылтогай, Верхний Кызылтогай, объединённые в каскад на реке Тентек) с расчетной установленной мощностью 83,43 МВт механической и 81,75 МВт электрической мощности.

Согласно, пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс) санитарно – эпидемиологическая экспертиза проводится на проекты 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, на сырье и продукцию.

В соответствии с пунктом 2 статьи 46 Кодекса, санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства новых или реконструкции (расширения, технического перевооружения, модернизации) и капитального ремонта существующих объектов, строительства эпидемически значимых объектов, а также градостроительных проектов осуществляется экспертами, аттестованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

Согласно выше изложенного разъясняем, что Департаментом не проводится санитарно – эпидемиологическая экспертиза заявлении о намечаемой деятельности касательно строительства новых или реконструкции (расширения, технического перевооружения, модернизации) и строительство объектов.

В связи с этим, Вам необходимо обратиться к экспертам, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности для рассмотрения и согласования заявлений о намечаемой деятельности.

В целях охраны окружающей среды при строительстве объекта разработать план мероприятий и проводить мониторинг окружающей среды (воды, почвы, атмосферного воздуха).

4. Департаментом Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по области Жетісу.



Департамент по чрезвычайным ситуациям области Жетісу рассмотрев Ваше обращение о намеряемой деятельности ГУ «Министерства энергетики Республики Казахстан» по вопросу "Строительство гидроэлектростанций в Алакольском районе области Жетісу" сообщает следующее.

В соответствии со ст. 78 Закона РК «О гражданской защите» от 11.04.2014 г. № 188-V - проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов (далее – проектная документация) согласовывается с главным государственным инспектором области, города республиканского значения, столицы по государственному контролю и надзору в области промышленной безопасности или его заместителями.

Проектная документация на объектах социальной инфраструктуры согласовывается с государственным инспектором городов республиканского значения, столицы, районов (городов областного значения) по государственному контролю и надзору за безопасной эксплуатацией опасных технических устройств на объектах социальной инфраструктуры.

В этой связи, на основании вышеизложенного, до начала строительства, расширения, реконструкции, модернизации, консервации или ликвидации опасных производственных объектов, необходимо согласовать проектную документацию по компетенции.

5. РГУ «Департамент экологии по области Жетісу»:

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. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции в Проекте отчета необходимо указать возможные альтернативные варианты технологий осуществления намеряемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намеряемой 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.

3. Необходимо предоставить карту-схему с указанием границ земельного отвода предприятия и границ оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, ООПТ, если они имеются на рассматриваемой территории. Указать расстояние до ближайшего жилого комплекса, включить информацию по планируемой санитарно-защитной зоне объекта.

4. Необходимо учесть требования ст. 327 Кодекса: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

5. Необходимо учесть требования Земельного Кодекса РК.

6. Необходимо учесть требования Водного Кодекса РК:

7. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Кодекса.

8. Согласно п.7 с. 220 Кодекса: В целях охраны водных объектов от загрязнения запрещаются:

- 1) применение ядохимикатов, удобрений на водосборной площади водных объектов;
- 2) поступление и захоронение отходов в водные объекты;
- 3) отведение в водные объекты сточных вод, не очищенных до показателей, установленных нормативами допустимых сбросов;



4) проведение на водных объектах взрывных работ, при которых используются ядерные и иные виды технологий, сопровождающихся выделением радиоактивных и токсичных веществ.

9. Согласно ст. 223 Экологические требования по осуществлению деятельности в водоохранных зонах:

1. В пределах водоохранной зоны запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными государственными органами в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда.

2. В пределах населенных пунктов границы водоохранной зоны устанавливаются исходя из конкретных условий их планировки и застройки при обязательном инженерном или лесомелиоративном обустройстве береговой зоны (парапеты, обвалование, лесокустарниковые полосы), исключающем засорение и загрязнение водного объекта.

10. В соответствии с п. 1 ст. 227 Кодекса Экологические требования по охране водных объектов при авариях:

1) При ухудшении качества вод водных объектов, используемых для целей питьевого, хозяйственно-питьевого водоснабжения или культурно-бытового водопользования, которое вызвано аварийными сбросами загрязняющих веществ и при котором создается угроза жизни и (или) здоровью человека, принимаются экстренные меры по защите населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан о гражданской защите.

11. Предусмотреть Мероприятия по охране окружающей среды согласно приложению №4 Экологического кодекса РК.

При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении Государственное учреждение "Министерство энергетики Республики Казахстан" проектируемый объект Намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции с расчетной установленной мощностью 83,43 МВт механической и 81,75 МВт электрической мощности (максимальная мощность установки может достигать 87,51 МВт (механической) и 85,77 МВт (электрической)) Алакольском районе области Жетысу при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



