

Номер: KZ72VWF00301017

Дата: 24.02.2025

**«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

ТОО «Ескельдинская ГЭС»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; «Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района».
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ30RYS00972838 от 28.01.2025г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Товарищество с ограниченной ответственностью "Ескельдинская ГЭС", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, ЕСКЕЛЬДИНСКИЙ РАЙОН, ЖАЛҒЫЗАҒАШСКИЙ С.О., С. ЖАЛҒЫЗАҒАШ, улица Гали Орманов, дом № 2, 220440029651, СИРАЖЕТДИНОВА ГУЛЬМИРА АМАНЖАНОВНА, 87073837818, Asemay4747@gmail.com.

Намечаемая хозяйственная деятельность: предусматривает «Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района. Согласно Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п.1, пп. 1.5 (пункту гидроэлектростанции с общей установленной мощностью 50 мегаватт (МВт) и более или с установленной мощностью отдельной энергетической установки 10 мегаватт (МВт) и более).

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района. Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района планируется осуществить на территории Жетысуской области, Ескельдинский район. Ориентация ГЭС по сторонам света и относительно расположения населенных пунктов следующая. На западе в 250 км



расположен г. Алматы. На востоке в 40,5 км г. Талдыкорган (административный центр Жетысуской области). На северо-востоке в 13,2 км поселок Карабулак, правый берег р. Коксу. Поселок Карабулак находится на трассе А-351, с которой осуществляется заезд на площадку. а юго-востоке в 51 км г. Карабулак. В северо-западном направлении от проектируемого участка в 3 км находится село Талапты, в северо-восточном в 9 км-село Жалгыззагаш, в юго-западном в 18км – село Актекше. Координаты строительной зоны: восточная долгота, северная широта. WGS-84 N E T.1 ГВУ 44°44'2.26"С 78°28'28.93"В T.2 44°44'34.99"С 78°28'32.14"В T.3 44°45'9.93"С 78°28'33.26"В T.4 ГЭС 44°45' 16.83"С 78°28'15.11"В Целью разработки Проекта "Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинско-го района" является – создание возобновляемого источника электроэнергии для поставки в энергосистему Талдыкорганского региона Жетысуской области (Юж-ная зона РК) электрической мощности и энергии. Основная задача проекта - разработка основных сооружений каскада ГЭС, входящей в каскад из двух гидроэлектростанций с комплексным использованием гидро-потенциала реки Коксу. Включает в себя: Разработка компоновочных решений водозаборных сооружений, деривационного тракта р.Коксу и станционного узла ГЭС. Уточнение энергетических параметров ГЭС. Установление параметров основного и вспомогательного оборудования ГЭС. Рекомендации по организации строительства ГЭС.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Гарантийный срок работы технологического оборудования составляет 40 лет с момента пуска в эксплуатацию. По истечению гарантийного срока, техническое обслуживание, связанное с ремонтными работами производится специалистами завода. В случае, если по истечению гарантийного периода, технологическое оборудование выходит из строя и не подлежит ремонту, производится его списание и осуществляется закуп нового. Полная информация будет представлена в разработке проекта ООС. Снос зданий и сооружений в данном проекте не предусматривается. Период реализации проекта (проектирование и строительство) – 2,3 года (предположительно, с второго квартала 2025 года до третьего квартала 2027 года) в том числе строительство – 28 месяцев. Количество работников на период строительства составляет – 82 человек.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики. В состав сооружений Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района входят: Водоприемник: шлюз-регулятор. Деривационный тракт: деривационный канал. Станционный узел: напорный бассейн; холостой сброс; турбинный водовод; здание ГЭС; отводящий канал Ескельдинская и ГЭС-2 относится к ГЭС деривационного типа с напорной деривацией. В составе компоновки ГЭС-2 выделяются три укрупненных элемента: водозаборный узел; деривационный тракт; станционный узел. На водозаборном узле осуществляется прием расходов с конечного сооружения вышестоящей ГЭС, подготовка и подача в деривационный тракт расчетного расхода 37 м³/с. Подводящий канал осуществляет транспорт воды к напорному бассейну входящего в состав деривационного тракта. На напорном бассейне происходит забор воды в напорный водовод, подача ее к гидротурбинам, выработка электроэнергии и выдача в систему электропередачи. В состав сооружений Ескельдинской ГЭС-2 входят: Водозаборный узел: Делитель-водоприемник. Деривационный тракт: подводящий канал; акведук; деривационный канал; напорный бассейн; холостой сброс; напорные водоводы. Станционный узел: здание ГЭС; отводящий канал; сооружения выдачи мощности ОРУ.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В региональной схеме площадка строительства Строительство



каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района выбрана на участке выхода реки Коксу из ущелья в 5 км ниже по течению от старого гидрологического створа Кук – Креу или в 48 км от устья. Борта долины реки в створе ВУ сложены прочными скальными породами, а также наличие подпорного сооружения действующей ГЭС, делает этот створ удобным для строительства водоприемного гидроузла. Участок проектируемых гидросооружений и станционного узла Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района расположен на территории Ескельдинского района Жетысуской области. В составе компоновки ГЭС-1 выделяются три укрупненных элемента: водоприёмник (пристраивается к ВУ Верхне-Талаптинской ГЭС); деривационный тракт; станционный узел. На водоприёмнике осуществляется прием расходов р.Коксу, подготовка и подача в деривационный тракт расчетного расхода 21 м³/с. Деривационный тракт осуществляет транспорт воды к напорному бассейну станционного узла ГЭС. На напорном бассейне происходит забор воды в турбинный водовод, подача ее к гидротурбинам, выработка электроэнергии и выдача в систему электропередачи. В состав сооружений Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района входят: Водоприемник: шлюз-регулятор; Деривационный тракт: деривационный канал; Станционный узел: напорный бассейн; холостой сброс; турбинный водовод; здание ГЭС; отводящий канал. Ескельдинская и ГЭС-2 относится к ГЭС деривационного типа с напорной деривацией. В составе компоновки ГЭС-2 выделяются три укрупненных элемента: водозаборный узел; деривационный тракт; станционный узел. На водозаборном узле осуществляется прием расходов с конечного сооружения выше-стоящей ГЭС, подготовка и подача в деривационный тракт расчетного расхода 37 м³/с. Подводящий канал осуществляет транспорт воды к напорному бассейну входящего в состав деривационного тракта. На напорном бассейне происходит забор воды в напорный водовод, подача ее к гидротурбинам, выработка электроэнергии и выдача в систему электропередачи. В состав сооружений Ескельдинской ГЭС-2 входят: Водозаборный узел: Делитель-водоприемник; Деривационный тракт: подводящий канал; акведук; деривационный канал; напорный бассейн; холостой сброс; напорные водоводы; Станционный узел: здание ГЭС; отводящий канал; сооружения выдачи мощности ОРУ; Установленная мощность ГЭС – 23,2 МВт. Режим работы предприятия – непрерывный, круглосуточный: 330 дней (7920 часов год).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и пост утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

Земельный участок. Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района. Кадастровый номер 24:264:029:138. Общая площадь участка - 6.9000 га Кадастровый номер 24:264:029:136. Общая площадь участка – 1,2 га Кадастровый номер 24:264:029:141 Общая площадь участка 7.5000га Кадастровый номер 24:264:029:137 Общая площадь участка 1,38 га Кадастровый номер 24:264:029:139 Общая площадь участка 0,32 га Кадастровый номер 24:264:029:142 Общая площадь участка 1,0 га. Кадастровый номер 24:264:029:140. Общая площадь участка 7,0га. Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Срок и дата окончания аренды- до 15.04.2027г Согласно Акта сверки ведомости координат проектируемого земельного участка №2024-1350328, №2024-1348652, №2024-1348213 и №2024-1350632. Площадь земельного участка – 7,0000 га, 1,2000 га, 6,9000 га и 0,3200 га. Целевое назначение земельного участка – строительство, водохранилища, каналы, гидроэлектростанции, дамбы, полигоны, арыки и



т.д. Категория земель – земли водного фонда. Акт сверки ведомости координат проектируемого земельного участка и земельный отвод расположения объекта прилагается в приложении 3 Заявления о намечаемой деятельности. Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах и контейнерах. Данные решения исключают образование неорганизованных свалок. Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при строгом выполнении проектных решений и соблюдении всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Водные ресурсы. Строительство Талаптинская ГЭС на р.Коксу планируется осуществить на территории Ескельдинского района Талдыкорганского региона Жетысуской области Республики Казахстан. Границей районов служит река Коксу. Согласно Постановлению акимата Алматинской области от 04 мая 2010 года № 60. Зарегистрировано Департаментом юстиции Алматинской области 08 июня 2010 года за №2053 «Об установлении водоохранных зон и полос, режима их хозяйственного использования в пределах административных границ Алматинской области на реках Малая Алматинка, Каскелен, Талгар, Есик, Каратал и Коксу».

На рассматриваемой реке установлены водоохранная зона и полосы. Норма водоотведения равна норме водопотребления и будет составлять 2,05 м³/сутки и 1722,0 м³ за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 45154,35065 м³, за сутки - 53,7552 м³/сутки. На период эксплуатации водоснабжение не предусматривается.

На период строительства сточные воды отводятся в биотуалеты, сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют. На период строительства сточные воды отводятся в биотуалеты, по мере наполнения опорожняются ассенизационными машинами и вывозятся согласно заключенным договорам со специализированными организациями. Сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют.

Растительные ресурсы. Участок свободен от застройки и от зеленных насаждений, вырубка деревьев, кустарников не предусмотрена.

Животный мир. Использование объектов животного мира из природы для реализации намечаемой деятельности не требуется.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При строительстве объекта, загрязнение атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: пыли при проведении земляных работ; пыли при работе с инертными материалами; газа и аэрозоля, при сварочных работах; металлических поверхностей; паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом; источники выбросов на период строительства составляет в количестве 12, из них 12 неорганизованных источников выбросов. Н а и м е н о в а н и е загрязняющего вещества Класс опасности ЗВ
Выброс вещества с учетом очистки, г/с
Выброс вещества с учетом очистки, /год
Железо (II,III) оксиды 3 0.041067 0.116575 Марганец и его соединения 2 0.004642 0.013211 Олово оксид 3 0.0013 0.00023 Свинец и его неорганические соединения 1 0.00237 0.00043 Азота (IV) диоксид 2 0.002083 0.001875 Углерод оксид 4 0.198472 0.942624 Фтористые газообразные соединения 2 0.001264 0.001026 Фториды неорганические плохо растворимые 2 0.004583 0.004125 Диметилбензол 3 0.138031 0.160624 Метилбензол (349) 3 0.00625 0.04998 Хлорэтилен 1 0.078 0.0401 Этанол (Этиловый спирт) (667) 4 0.0001 0.00016 Гидроксибензол (155) 2 0.00003 0.00023 2-Этоксиэтанол 0.00031 0.00207 Бутилацетат 4 0.0012 0.00961 Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 0.00082 0.02324 Уайт-спирит (1294*) 0.10567 0.134529 Алканы C12-19 / 4 0.0556 0.09707 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 1.376314 7.52012 Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3 0.02 0.06305 В С Е Г О : 2.038106 9.180879
На период строительства вещества входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом-отсутствуют , в связи с тем, что объект является проектируемым.



Описание сбросов загрязняю На период строительства водоотведение предусматривается в биотуалеты. Норма водоотведения равна норме водопотребления и будет составлять 2,05 м³/сутки и 1722,0 м³ за период строительства объекта. В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

Описание отходов. На период строительства проектируемого объекта образование отходов составляет 5 наименований, образованные в результате проведения строительно-монтажных работ: смешанные коммунальные отходы (20/20 03/20 03 01) от рабочих на период СМР - 14,1534 т/год; тара из-под ЛКМ (08/08 01/08 01 11*), образуется при работе лакокрасочных материалов – 0,83277 т/г, промасленная ветошь (15/15 02/15 02 02*), образуется в процессе протирки оборудования – 0,4805 т/г, огарыши сварочных электродов (12/ 12 01/12 01 13), образуется от сварочных работ – 0,1233 т/г. На период эксплуатации образование отходов составляет 2: Смешанные коммунальные отходы (20/20 03/20 03 01) от рабочих при их деятельности – 1,35 т/год; отработанные светодиодные лампы (20/20 03/20 03 01), образуются по истечению срока эксплуатации – 0,003268 т/г. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют, в связи с тем, что объект является проектируемым. Инициатор намечаемой деятельности, после ввода в эксплуатацию, ежегодно до 1 апреля будет предоставлять в территориальный орган информацию по отходам в соответствии с Правилами ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности.

На основании предварительного анализа воздействия намечаемой деятельности на компоненты окружающей природной среды, можно сделать вывод, что величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух и почвенный покров в период эксплуатации оценивается как допустимое так как выбросы в период эксплуатации – отсутствуют. На строительных работах будут задействовано 82 человек. Необходимые для строительства материалы будут закупаться у отечественных производителей, тем самым стимулируя производство и занятость населения. В результате выполнения работ по строительству повысится социально- экономическое развитие района.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- ✓ укрытие автотранспорта при перевозке инертных материалов и увлажнение строительной площадки;
- ✓ снижающие распространение пылящих материалов; передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ;
- ✓ применение землеройно- транспортной и строительной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу;
- ✓ организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации;
- ✓ проведение большинства строительных работ за счет электрофицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха;
- ✓ осуществление строительных работ с применением процесса увлажнения инертных материалов;
- ✓ организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием;
- ✓ заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях;



- ✓ сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях;
- ✓ хранение производственных отходов в строго определенных местах.

Намечаемая деятельность: «Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района», согласно пп. 3, п.2, раздел-3, приложения-2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI «накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов» относится к объектам III категории и оказывает незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

На основании вышеизложенного, указанный вид намечаемой деятельности будет относиться к объектам III категории.

Согласно п.2 ст.87 Кодекса объекты III категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе, также обязаны подготовить декларацию о воздействии на окружающую среду.

Согласно п.2) п.2 ст.88 Кодекса государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами.

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 следующих государственных органов:

1.РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»:

Намечаемая деятельность ТОО «Ескельдинская ГЭС» проект «Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу Ескельдинского района в области Жетісу».

Заявление о намечаемой деятельности № KZ30RYS00972838 от 27.01.2025 г.

Строительство Талаптинского ГЭС на р.Коксу планируется осуществить на территории Ескельдинского района Жетысуской области.

Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района.

Рассматриваемые участки для строительства:

Кадастровый номер 24:264:029:138. Общая площадь участка - 6.9000 га.



Кадастровый номер 24:264:029:136. Общая площадь участка – 1,2га.
Кадастровый номер 24:264:029:141. Общая площадь участка 7.5000га.
Кадастровый номер 24:264:029:137. Общая площадь участка 1,38 га.
Кадастровый номер 24:264:029:139 Общая площадь участка 0,32 га.
Кадастровый номер 24:264:029:142 Общая площадь участка 1,0 га.
Кадастровый номер 24:264:029:140. Общая площадь участка 7,0га.

Целью разработки проекта является: "Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинско-го района" является - создание возобновляемого источника электроэнергии для поставки в энергосистему Талдыкорганского региона Жетысуской области (Юж-ная зона РК) электрической мощности и энергии.

Согласно заявлению о намечаемой деятельности в состав сооружений строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района входят: водоприемник, шлюз-регулятор, деривационный тракт, деривационный канал. станционный узел, напорный бассейн, холостой сброс, турбинный водовод, здание ГЭС, (отводящий канал Ескельдинская и ГЭС-2 относится к ГЭС деривационного типа с напорной деривацией).

Постановлением акимата Алматинской области от 04 мая 2010 года за №60 Об установлении водоохранных зон, полос водных объектов Алматинской области и специального режима их хозяйственного использования, водоохранная зона **р.Коксу** установлена размером 100-1000м, водоохранная полоса 35-150м.

Однако, отсутствуют ситуационные схемы(**вышеназванных рассматриваемых участков**) с указанием линии водоохранных зон и полос, в связи с чем, не представляется возможным определить расположение участка относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов при наличии).

В соответствии п.8 ст.44 Земельного кодекса Республики Казахстан «предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохранных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования, за исключением земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда».

Согласно п.п2. п1. и п.п3, п.п.4 п2. ст125 Водного кодекса Республики Казахстан в пределах водоохранных полос и зон **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, размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды, размещение животноводческих ферм и комплексов, накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, кладбищ, скотомогильников (**биотермических ям**), а также других объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения поверхностных и подземных вод.

А также в соответствии п1. ст.66 Водному кодексу РК к специальному водопользованию относится пользование поверхностными и подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для



удовлетворения питьевых и хозяйственных нужд населения, потребностей в воде сельского хозяйства, промышленности, энергетики, рыбоводства и транспорта, а также для сброса промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных и других сточных вод необходимо оформить разрешения на специальное водопользование(РСВП).

На основе пункта 7 ст. 125 Водного Кодекса РК в водоохраных зонах и полосах **запрещается** строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций **без наличия проектов**, согласованных в порядке, установленном законодательством РК.

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК 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 водоохраных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. РГУ «Департамент по чрезвычайным ситуациям области Жетісу»:

Департаментом по чрезвычайным ситуациям по области Жетісу Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан (далее – Департамент) было рассмотрено заявление о намечаемой деятельности.

По результатам рассмотрения Департамент сообщает, что в соответствии с п. 3 ст. 16 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11.04.2014 года № 188-V ЗРК владельцы имеющие опасные производственные объекты обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта.

На основании вышеизложенного сообщаем, что заявителем необходимо разработать и согласовать в установленном порядке проектную документацию с Департаментом.

3. 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 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.

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 водоохраных 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 водоохраных 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), исключая 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 ТОО "Ескельдинской ГЭС" проектируемый объект «Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района». при условии их достоверности.



И.о. руководителя

Байгуатов Тлеухан Болатович

