

KZ56RYS00493578

28.11.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Арай - ойл", 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Айманова, дом № 145, Квартира 37, 040440006812, АБДРАХМАНОВ ЕРЛАН КАРИМОВИЧ, 87472210501, araiagro@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект «Строительство каскада гидроаккумулирующих электростанций на реке Коксу мощностью 261МВт» в области Жетісу. Река Коксу расположена в районе города Талдыкорган на юго-востоке Республики Казахстан. Длина реки составляет около 390 км. Она берет начало в снежных горах на высоте около 3600 м. Проект каскадной гидроэлектростанции Коксу расположен на участке от впадения реки Коктал до клх. им. Ленина, на расстоянии около 60 км к югу от города Талдыкорган. Для развития участка реки принят трехступенчатый план развития, и точки водосбора каждого участка ступенчатой плотины сверху донизу составляют 3399 км², 3459 км² и 3605 км² соответственно, со среднегодовым расходом 53,3 м³/с, 54,3 м³/с и 56,5 м³/с соответственно. Все трехступенчатые электростанции разработаны по типу плотин. Сверху донизу - это гидроэлектростанция Кызылбулак первой ступени, Талаптийская электростанция второй ступени и Талаптийская (регулирующая) электростанция третьей ступени. В соответствии с пунктом 10.2, раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан «плотины и другие объекты, предназначенные для удерживания или постоянного хранения воды, для которых новое или дополнительное количество задерживаемой или хранимой воды превышает 10 млн.м³» проведение Оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Согласно Приложения 2 к Экологическому кодексу предусматриваемый объект – не относится к объектам I, II, III категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Так как ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду, вопрос касательно существенных изменений не рассматривается. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее по рассматриваемому объекту Оценка воздействия на окружающую среду

не проводилась. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Река Коксу и ее притоки расположены в горах Джунгарского Алатау к северу от гор Тяньшань. Горы Джунгарского Алатау разделены на Северный Джунгарский Алатау и Южный Джунгарский Алатау рекой Коксу и рекой Боротал. Ее самая высокая вершина, пик Бесбакан, находится на высоте 4464 м над уровнем моря. Строительный участок расположен на северо-западной части горы северного Джунгарского Алатау с низкой и средней местностью, рельеф высок на юго-востоке и низко на северо-западе, горные хребты в основном расположены в направлении EW-NW, высота хребта обычно 1300м-2100м, разбросаны по берегам реки. Место расположения плотины электростанции Кызылбулак расположено примерно в 32,3 км ниже по течению от слияния рек Коктал и Коксу. Нормальный уровень водохранилища составляет 1070 м, соответствующая емкость хранилища составляет 358 млн. м³, уровень мертвой воды составляет 1040 м, а скорректированная емкость хранилища составляет 206 млн. м³. Место расположения плотины Талаптийской электростанции расположено примерно в 12,8 км ниже по течению от участка плотины Кызылбулак. Нормальный уровень хранения воды в водохранилище составляет 960 м, соответствующая емкость хранилища составляет 234 млн. м³, уровень мертвой воды составляет 940 м, а скорректированная емкость хранилища составляет 95,4 млн. м³. Место расположения плотины Талаптийской (регулирующей) электростанции расположено на расстоянии около 4,1км ниже по течению от плотины Талапты. Нормальный уровень хранения воды в водохранилище составляет 850 м, а соответствующая емкость хранилища составляет 17,7 млн. м³. Уровень мертвой воды составляет 848 м, а скорректированная емкость хранилища составляет 1,84 млн. м³. Каскадная гидроэлектростанция Коксу относится к зоне электросети Север-Юг с общей установленной мощностью от 240 000 до 260 000 кВт и годовой мощностью выработки электроэнергии 932 млн. кВт•ч. Она находится всего в 200 км от Алматы, что может в определенной степени смягчить недостатки севера и юга, сэкономить пропускную способность каналов передачи электроэнергии на большие расстояния и снизить потери при передаче..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Все трехступенчатые электростанции разработаны по типу плотин. Сверху донизу-это гидроэлектростанция Кызылбулак первой ступени, Талаптийская электростанция второй ступени и Талаптийская (регулирующая) электростанция третьей ступени. Гидроэлектростанция Кызылбулак первой ступени - имеет годовую регулировочную мощность, проектный контрольный расход электростанции составляет 135,7 м³/с, установленная мощность составляет 105 МВт, а среднегодовая мощность выработки электроэнергии составляет 369 млн. кВт•ч, а ежегодные часы использования составляют 3514 ч. Талаптийская электростанция второй ступени - имеет годовую регулировочную мощность, проектный контрольный расход электроэнергии электростанции составляет 136,5 м³/с, установленная мощность составляет 108 МВт, а среднегодовая мощность выработки электроэнергии составляет 385,9 млн. кВт•ч, а годовые часы использования составляют 3573 ч. Талаптийская (регулирующая) электростанция третьей ступени - Электростанция имеет суточную регулировочную мощность, проектный контрольный расход электроэнергии электростанции составляет 135,2 м³/с, установленная мощность составляет 48 МВт, а среднегодовая мощность выработки электроэнергии составляет 168,2 млн. кВт•ч, а годовые часы использования составляют 3529 ч..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Разработанный участок реки имеет трехступенчатую разработку. Сверху донизу расположены электростанции первой, второй и третьей ступеней. Электростанции третьей ступени - это все электростанции по типу пяти плотины. На данном этапе плотины, перекрывающей реку, временно используются панельные плотины из каменной насыпи. Кызылбулакская ГЭС - Установленная мощность электростанции составляет 105 МВт. Плотины, перегораживающую реку, предлагается использовать в качестве панельной плотины из каменной насыпи. Максимальная высота плотины составляет около 120 м. Водохранилище ежегодно корректируется. Масштаб проекта большой (2), а инженерная категория - класс II. В соответствии с планировочными характеристиками данного объекта, гидрологическими характеристиками русла реки и топографическими и геологическими условиями на месте расположения плотины предлагается использовать методы перекрытия перемычек и туннельного отвода. Отводной туннель будет расположен на правом берегу реки, протяженностью около 1 км. Вход имеет открытый тип, и для соединения с туннелем используется участок с уклоном. Участок пересечения воды выполнен в форме городских ворот. Ширина дна туннеля составляет 5,5 м, высота прямой стены составляет 5,0 м, подъем арки

составляет 1,50 м, а центральный угол верхней арки составляет 114°. Полносекционная подкладка, толщина подкладки - 60 см. Верхняя арка туннеля снабжена цементацией обратной засыпки. Участок открытого канала на выходе из отводного туннеля соединен с руслом реки. Талаптийская ГЭС - Установленная мощность электростанции составляет 108 МВт. Плотины, перегораживающую реку, предлагается использовать в виде панельной плотины из каменной насыпи. Максимальная высота плотины составляет около 120 м. Водохранилище ежегодно корректируется. Масштаб проекта большой (2), а инженерная категория - класс II. Стандарт расчетного паводка для отвода принимает паводок один раз в 20 лет, и соответствующий расчетный расход отвода составляет 491 м³/с. В соответствии с планировочными характеристиками данного объекта, гидрологическими характеристиками русла реки и топографическими и геологическими условиями на месте расположения плотины предлагается использовать методы перекрытия перемычек и туннельного отвода. Отводной туннель, который расположен на левом берегу реки и имеет длину около 1,1 км. Вход имеет открытый тип, и для соединения с туннелем используется участок с уклоном. Участок пересечения воды выполнен в форме городских ворот. Ширина дна туннеля составляет 5,5 м, высота прямой стены составляет 5,0 м, подъём арки составляет 1,50 м, а центральный угол верхней арки составляет 114°. Полносекционная подкладка, толщина подкладки - 60 см. Верхняя арка туннеля снабжена цементацией обратной засыпки. Участок открытого канала на выходе из отводного туннеля соединен с руслом реки. Талаптийская (регулирующая) ГЭС - Установленная мощность электростанции 3-го класса составляет 48МВт, для заградительной плотины предусматривается лицевая каменно-набросная плотина, максимальная высота плотины составляет около 55м, масштаб объекта средний, класс объекта III класс, постоянные основные здания, такие как вододерживающие, водоотводящие, водоотводящие и электроэнергетические, относятся к зданиям 3-го класса, второстепенные здания-к зданиям 4-го класса. Стандарт расчетного паводка для отвода принимает паводок один раз в 10 лет, и соответствующий расчетный расход отвода составляет 447 м³/с. В соответствии с планировочными характеристиками данного объекта, гидрологическими характеристиками русла реки и топографическими и геологическими условиями на месте расположения плотины предлагается использовать методы перекрытия перемычек и туннельного отвода. Отводной туннель будет расположен на левом берегу реки, протяженностью около 0,8 км. Вход имеет открытый тип, и для соединения с туннелем используется участок с уклоном. Участок пересечения воды выполнен в форме городских ворот. Участок открытого канала на выходе из отводного туннеля соединен с руслом реки..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Срок строительства ГЭС на реке Коксу разделен на 2 этапа: 1) Первый этап – подготовительный период строительства гидроэлектростанции: время, необходимое для финансирования, отвода земли, переселения и т.д., за которые отвечает заказчик до официального начала работ, для создания условий для входа подрядчика на площадку и начала работ, запланированный срок составляет 12 месяцев. 2) Второй этап - период строительства гидроэлектростанции: общий срок строительства составляет 48 месяца, который в основном будет осуществляться в 3 периода. □ Период подготовки объекта: в основном включает работы по разведке и проектированию, внутриплощадочному транспорту и строительству временных сооружений. Подготовка начинается с начала января первого года и до конца октября первого года. Период подготовки составляет 10 месяцев. □ Период строительства основного объекта: период от раскопок плотины до выработки электроэнергии первым агрегатом, то есть с начала ноября первого года до конца октября четвертого года, срок строительства основного объекта составляет 36 месяцев. □ Период завершения строительства объекта: период с момента ввода в эксплуатацию первого агрегата (партии) электростанции до завершения строительства. То есть с начала ноября четвертого года до конца декабря четвертого года срок завершения составляет 2 месяца..

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Испрашиваемые земельные участки для строительства каскадов ГЭС на реке Коксу расположены на территориях области Жетісу. Общая площадь земель, экспроприированных на постоянной основе Кызылбулакской электростанцией, составляет 936,66 гм², в том числе лесные угодья -293,66 гм², водоемы и водохозяйственные сооружения - 608,68 гм², другие земли - 34,32 гм².; Общая площадь земель, экспроприированных на постоянной основе Талаптийской электростанцией, составляет 593,57 гм², в том числе лесные угодья - 243,41 гм², водные ресурсы и водохозяйственные сооружения - 330,87 гм², другие

земли - 19,29 гм2. Общая площадь земли, экспроприированной на постоянной основе Талаптийской (регулирующей) электростанцией, составляет 133,43 гм2, в том числе лесные угодья - 35,57 гм2, водоемы и водохозяйственные сооружения - 91,99 гм2, другие земли - 5,87 гм2. Целевое назначение испрашиваемых земельных участков – для строительства каскадов ГЭС.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение – для питьевых нужд рабочих осуществляется привозной (бутилированной) водой, питьевого качества. Объем необходимой воды для ИТР и рабочих – 586,92 м3/год. Вода для строительного производства и бытовая вода использует воду из реки Коксу после обработки. Намечаемая деятельность сама по себе предполагает расположение объекта в среднем и верхнем течении реки Коксу и по виду водопользования относится к специальному. Согласно ст. 66 Водного кодекса РК будет оформлено разрешение на специальное водопользование в уполномоченном органе по охране и использованию водных ресурсов.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение – для питьевых нужд рабочих осуществляется привозной (бутилированной) водой. Качество необходимой воды для нужд рабочих - питьевая. Для реализации намечаемой деятельности используется река Коксу, вид водопользования относится к специальному.;

объемов потребления воды Водоснабжение – для питьевых нужд рабочих осуществляется привозной (бутилированной) водой, питьевого качества. Объем необходимой воды для ИТР и рабочих – 586,92 м3/год. Место расположения плотины электростанции Кызылбулак расположено примерно в 32,3 км ниже по течению от слияния рек Коктал и Коксу. Нормальный уровень водохранилища составляет 1070 м, соответствующая емкость хранилища составляет 358 млн. м3, уровень мертвой воды составляет 1040 м, а скорректированная емкость хранилища составляет 206 млн. м3. Место расположения плотины Талаптийской электростанции расположено примерно в 12,8 км ниже по течению от участка плотины Кызылбулак. Нормальный уровень хранения воды в водохранилище составляет 960 м, соответствующая емкость хранилища составляет 234 млн. м3, уровень мертвой воды составляет 940 м, а скорректированная емкость хранилища составляет 95,4 млн. м3. Место расположения плотины Талаптийской (регулирующей) электростанции расположено на расстоянии около 4,1 км ниже по течению от плотины Талапты. Нормальный уровень хранения воды в водохранилище составляет 850 м, а соответствующая емкость хранилища составляет 17,7 млн. м3. Уровень мертвой воды составляет 848 м, а скорректированная емкость хранилища составляет 1,84 млн. м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение – для питьевых нужд рабочих осуществляется привозной (бутилированной) водой, питьевого качества. Объем необходимой воды для ИТР и рабочих – 586,92 м3/год. Вода для строительного производства и бытовая вода использует воду из реки Коксу после обработки. Намечаемая деятельность сама по себе предполагает расположение объекта в среднем и верхнем течении реки Коксу, то есть водные ресурсы реки Коксу будут использованы для выработки электроэнергии и по виду водопользования относится к специальному. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Вид намечаемой деятельности не предполагает использование участков недр. Основным видом использования природных ресурсов являются поверхностные воды.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации При проведении строительных работ и на период эксплуатации рассматриваемого объекта на территории участка повреждения или снос зеленых насаждений не предусматривается. Все работы будут проведены на участках свободных от зеленых насаждений. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Необходимость пользования животным миром отсутствует; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Необходимость пользования

животным миром отсутствует;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Необходимость пользования животным миром отсутствует;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Необходимость пользования животным миром отсутствует;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Водоснабжение – для питьевых нужд рабочих осуществляется привозной (бутилированной) водой, питьевого качества. Объем необходимой воды для ИТР и рабочих – 586,92 м³/год. Вода для строительного производства и бытовая вода использует воду из реки Коксу после обработки. Электроснабжение – от дизельного генератора. Теплоснабжение на период строительных работ не предусмотрено. Остальное потребление будет учитываться подрядными строительными организациями.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Основными источниками загрязнения окружающей среды являются погрузочно-разгрузочные работы и работа механизмов с двигателями внутреннего сгорания Всего в атмосферу по объекту в период строительства выделяются вредные вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3), Азота (IV) диоксид (2), Азот (II) оксид (3), Углерод (3), Сера диоксид (3), Углерод оксид (4), Проп-2-ен-1-аль (2), Формальдегид (2), Керосин. Всего по предприятию предполагаемых выбросов составить 9,45354 т/период..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В процессе деятельности образуются только хозяйственно-бытовые сточные воды. Хоз-бытовые стоки сбрасываются в биотуалеты. Сброс производственных стоков - отсутствует. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В результате деятельности рассматриваемого объекта образуются твердые бытовые отходы. На период намечаемой деятельности объем ТБО составляет 247,5 т. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов за пределы объекта, отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК - Экологическое заключение на воздействие в окружающую среду»..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Метеорология Казахстана расположена в северном умеренном поясе, имеет типичный континентальный климат, летом жарко и зимой холодно, средняя температура воздуха составляет -19° ~-4° в январе и 19° -26° в июле. Максимальная и минимальная температура воздуха по исторической записи составляет 49° и -57° соответственно. Бассейн реки Коксу имеет умеренно-континентальный климат. Лето

относительно влажное и мягкое, со значительными осадками и небольшими морозами. Весной оно прогревается быстрее, а осенью остывает. В целом, с запада на восток в водосборном бассейне: температура постепенно снижается, количество осадков увеличивается, а количество испарения уменьшается. Согласно метеорологическим данным и статистике: средняя температура водосборного бассейна составляет 7,7 °С, самый холодный месяц (январь) имеет многолетнюю среднюю температуру -9,6 °С, самый жаркий месяц (июль) имеет многолетнюю среднюю температуру 23,6 °С, экстремальная минимальная температура составляет -42 °С, а максимальная температура составляет 44 °С; среднегодовое количество осадков в водосборном бассейне составляет 394 мм, что неравномерно распределено в течение года. Время наибольшего количества осадков приходится на апрель-май и октябрь-ноябрь, а количество осадков летом (июнь-август) относительно маленький. Максимальное суточное количество осадков составляет 45 мм. Количество осадков в горных районах больше, чем на равнинах. С увеличением высоты годовое количество осадков колеблется в диапазоне 179-800 мм; среднегодовая скорость ветра составляет 2,1 м/с, а максимальная скорость ветра - 29 м/с; максимальная толщина снежного покрова составляет 16 см; максимальная глубина промерзания составляет 80 см; а среднегодовой безморозный период составляет 178 дней. Продолжительность солнечного сияния большая летом и относительно малая зимой. Гидроэлектрические ресурсы в бассейне р.Коксу очень богатые, предварительно выявить водные ресурсы и условия освоения реки согласно планированию и исследованию получения гидроэлектричества, чтобы предварительно ознакомиться с важными инженерно-геологическими проблемами, анализировать задачу освоения участка реки, предложить проект компоновки добычи гидроэлектричества и замечания по осуществлению работ в близкое будущее. Планировка получения гидроэлектричества подразумевает исследование, рассмотрев полный бассейн как одно целое, проведение аналитического рассуждения по потребности в водах для социально-экономического развития, социальному влиянию и влиянию окружающей среды, экономико-технической рациональности, сочетание интересов верховья и низовья, левого и правого берега, совокупных и частных интересов, также обеспечение получения возможно максимальной выработки электроэнергии путем добычи гидроэлектричества во всем бассейне. Результат планировки является основанием для добычи гидроэлектричества в бассейне в дальнейшем, может избежать транжирства водных ресурсов из беспорядочного освоения. Таким образом, до проведения добычи гидроэлектричества р. Коксу. Отсутствуют данные на текущей стадии, поэтому исследовательские работы в данный раз пока выполняются по предоставленной координате ГЭС в настоящее время, результат планировки в поздний период будет применяться в качестве основания для строительства ГЭС в р. Коксу после рассмотрения и утверждения правительственного органа..

14. Характеристика 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, предварительная оценка их существенности. Аварийные ситуации, которые могут каким-то образом отрицательно повлиять на состояние окружающей среды, исключаются. Кроме того, намечаемая деятельность является объектом оказывающее незначительное влияние на окружающую среду. Затраты на проведение работ с целью охраны окружающей среды, входят в состав затрат предусмотренных на реализацию данного проекта в целом. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Разработка и строительство каскадной гидроэлектростанции Коксу улучшат местную инвестиционную среду, улучшат транспортные условия, коммуникации и условия занятости, создадут возможности для регионального экономического развития, а также улучшат материальный и культурный уровень жизни местного населения. Строительство каскадной гидроэлектростанции Кокосу обеспечит большое количество электроэнергии для местного региона и сыграет важную роль в содействии региональному экономическому развитию, обеспечивая тем самым устойчивое развитие, которое имеет большое стратегическое значение. В то же время разработка и строительство каскадных гидроэлектростанций сократят вырубку лесов, окажут влияние на защиту лесов и сохранение водных ресурсов и почвы, а также окажут положительное влияние на поддержание регионального экологического баланса. Строительство каскадной гидроэлектростанции на реке Коксу в Казахстане может обеспечить высококачественную и чистую энергию, которая имеет преимущества в экономии невозобновляемой энергии и сокращении выбросов парниковых газов и других загрязняющих веществ. Проект имеет хорошие экологические преимущества. Кызылбулакская ГЭС ежегодно

обеспечивает энергосистему 369 млн кВт•ч чистой электроэнергии, которая заменит угольную подачу тепловых электростанций. Кроме того, гидроэнергетика также может сократить выбросы загрязняющих веществ, таких как диоксид углерода и диоксид серы. Было подсчитано, что преимущества Кызылбулакской ГЭС в области сокращения выбросов заключаются в следующем: ежегодное потребление необработанного угля, сэкономленного за счет новой электроэнергии, эквивалентно ежегодному сокращению выбросов диоксида углерода на 268,6 тыс. т, выбросов диоксида серы на 2,6 тыс. т и выбросов пыли на 53,8 тыс. т. Талаптийская ГЭС ежегодно поставляет в энергосистему 385,9 млн. кВт•ч/386,4 млн. кВт•ч (отдельно/совместно) чистой электроэнергии, которая заменит угольную подачу тепловых электростанций. Исходя из стандартного потребления угля в 320 г/кВт•ч и конверсии 1,4 кг сырого угля на килограмм стандартного угля, новая электроэнергия может сэкономить около 175,6 тыс. т сырого угля в год при отдельной эксплуатации, и около 175,9 тыс. т сырого угля может быть сэкономлено при комбинированной эксплуатации новой электроэнергии. Кроме того, гидроэнергетика также может снизить выбросы двуокиси углерода, двуокиси серы и других загрязняющих веществ. Было подсчитано, что преимущества Талаптийской ГЭС в области сокращения выбросов заключаются в следующем: годовое потребление необработанного угля, сэкономленного за счет отдельной эксплуатации новой электростанции, эквивалентно сокращению выбросов двуокиси углерода на 280,9 тыс. т, сокращению выбросов двуокиси серы на 2,7 тыс. т и сокращению выбросов пыли на 56,2 тыс. т; Талаптийская (регулирующая) ГЭС ежегодно обеспечивает энергосистему 168,2 млн. кВт•ч/176,6 млн. кВт•ч (отдельно/совместно) чистой электроэнергии, которая заменит угольную подачу тепловых электростанций. Исходя из стандартного потребления угля в 320 г/кВт•ч и конверсии 1,4 кг сырого угля на килограмм стандартного угля, новая электроэнергия может сэкономить около 76,6 тыс. т сырого угля в год при отдельной эксплуатации, и около 80,4 тыс. т сырого угля может быть сэкономлено при комбинированной эксплуатации новой электроэнергии. Кроме того, гидроэнергетика также может снизить выбросы загрязняющих веществ, таких как диоксид углерода и диоксид серы. Было подсчитано, что преимущества Талаптийской (регулирующей) ГЭС по сокращению выбросов заключаются в следующем: годовое потребление необработанного угля, сэкономленного только за счет новой электроэнергии, эквивалентно сокращению выбросов диоксида углерода на 122,5 тыс. т, сокращению выбросов диоксида серы на 1,2 тыс. т и сокращению выбросов пыли на 24,5 тыс. т; Подводя итог, можно сказать, что каскадная гидроэлектростанция на реке Коксу в Казахстане имеет хорошие преимущества в энергосбережении и сокращении выбросов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Добыча гидроэлектричества обеспечивает представление непрерывной и чистой энергии для Казахстана, одновременно, улучшает береговые условия орошаемого земледелия и жизни, обеспечивает окружающие города и поселки стабильным чистым источником воды. Согласно программе развития электрической отрасли Казахстана, основным направлением компенсации дальнейшей выработки и потребности в электроэнергии является обновление и реконструкция существующего генераторного оборудования, также строительство новой электростанции (электричество из тепла, электричество из воды, газ и т.д.) Согласно вышесказанному, проведение исследования добычи гидроэлектричества для реки Коксу необходимо..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Абдрахманов Е.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



