

KZ50RYS01942187

01.10.2026 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:

Акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC", Z00T2D0, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН САРАЙШЫҚ, Проспект Тәуелсіздік, здание № 59, 970740000838, АЙТЖАНОВ НАБИ ЕРКИНОВИЧ, 87078839890, Zhulduzbayev@kegoc.kz

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) Намечаемая деятельность – Реконструкция ВЛ 220 кВ филиала «Акмолинские МЭС» Л-2661 ЦГПП-Степная, с отв. на Жолымбет. Существующая воздушная линия была спроектирована и построена в 1974-1977 г. На основании отчета ТОО «RBM SWECO PRODUCTIONS» и Акта (протокола) совместного обследования ВЛ 220 кВ Л-2661, реконструируемая ВЛ 220 кВ находится в работоспособном состоянии и допускает дальнейшую эксплуатацию при выполнении предусмотренных проектом мероприятий. Общая протяженность реконструируемой ВЛ 220 кВ 145,623 км. В рамках намечаемой деятельности предусматривается: - реконструкция ВЛ 220 кВ Л-2661 «ЦГПП-Степная»; - демонтажные работы. В рамках реконструкции предусматривается: - замена опор согласно Акта (протокола) совместного обследования ВЛ 220 кВ Л-2661 с установкой не менее двух ригелей; - замена ленты предохранительной алюминиевой (ЛПА) на проводе по всей трассе ВЛ; - замена поддерживающих изолирующих подвесок на опорах, которые подлежат замене; - замена натяжных изолирующих подвесок на проводе по всей трассе; - замена заземляющих устройств по всей трассе ВЛ, диаметром не менее 16 мм с учетом удельного сопротивления грунта; - полная замена существующего грозозащитного троса ТК-11; - замена фундаментов под 3-мя металлическими опорами; - замена оттяжек и фундаментов под оттяжки на существующих опорах (31 опора). Намечаемая деятельность соответствует п.12.3 раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI - строительство воздушных линий электропередачи с напряжением 220 киловольт и более и протяженностью более 15 км. Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду для данного объекта является обязательным..

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Оценка воздействия на окружающую среду по

данному объекту ранее не проводилась;

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок реконструируемой ВЛ расположен в районе Байконур г. Астана, Целиноградском, Аккольском, Шортандинском районах Акмолинской области, г. Степногорск Акмолинской области. Географические координаты реконструируемой трассы ВЛ приведены в системе WGS-84 (северная широта/восточная долгота). По г.Астана: 1. 51°12'52.75" с.ш., 71°25'08.15" в.д.; 2. 51°13'41.29" с.ш., 71°25'59.04" в.д. 3. 51°14'48.62" с.ш., 71°26'26.90" в.д. 4. 51°16'41.93"с.ш., 71°28'5.58" в.д. По Акмолинской области: 1. 51°16'41.93"с.ш., 71°28'5.58" в.д.; 2. 51°30'08.57" с.ш., 71°45'21.41" в.д.; 3. 52°08'32.43" с.ш., 71°49'27.82" в.д.; 4. 52°22'09.77" с.ш., 71°55'24.30" в.д. Ближайшая жилая зона к трассе реконструируемой ВЛ 220 кВ расположена на расстоянии 26 метров в западном направлении (с. Жолымбет, Шортандинский район Акмолинской области). На удалении 700 метров в западном направлении от трассы ВЛ расположена граница селитебной территории г. Степногорск (Акмолинская область). Населенный пункт Софиевка (Целиноградский район Акмолинской области) находится на значительном удалении – более 5,2 км в юго-восточном направлении (с преобладанием восточного). В пределах г. Астана трасса реконструируемой ВЛ расположена по территории промышленной зоны, с присоединением к действующей подстанции. Ближайшая жилая зона г. Астана расположена на расстоянии более 950 метров в южном направлении. На своем протяжении реконструируемая ВЛ 220 кВ пересекает несколько водных объектов (реки, ручьи, каналы), а именно: На территории Акмолинской области – реку Ащылозек, р. Сарықамыс, балку Братская и др. реки без названия. На территории г.Астана – река без названия. Проведение работ по реконструкции в водоохранных полосах водных объектов не предусматривается, исходя из чего, объект реконструкции расположен в водоохранных зонах, вне водоохранных полос водных объектов. Реконструкция ВЛ 220 кВ Л-2661 протяженностью 145,623 км предусматривается в границах сложившейся трассировки. В связи с отсутствием необходимости прокладки нового маршрута альтернативные варианты размещения трассы не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность – Реконструкция ВЛ 220 кВ филиала «Акмолинские МЭС» Л-2661 ЦГПП-Степная, с отв. на Жолымбет. Существующая воздушная линия была спроектирована и построена в 1974-1977 г. На основании отчета ТОО «RBM SWECO PRODUCTIONS» и Акта (протокола) совместного обследования ВЛ 220 кВ Л-2661, реконструируемая ВЛ 220 кВ находится в работоспособном состоянии и допускает дальнейшую эксплуатацию при выполнении предусмотренных проектом мероприятий. Общая протяженность реконструируемой ВЛ 220 кВ 145,623 км. В рамках намечаемой деятельности предусматривается: - реконструкция ВЛ 220 кВ Л-2661 «ЦГПП-Степная»; - демонтажные работы. В рамках реконструкции предусматривается: - замена опор согласно Акта (протокола) совместного обследования ВЛ 220 кВ Л-2661 с установкой не менее двух ригелей; - замена ленты предохранительной алюминиевой (ЛПА) на проводе по всей трассе ВЛ; - замена поддерживающих изолирующих подвесок на опорах, которые подлежат замене; - замена натяжных изолирующих подвесок на проводе по всей трассе; - замена заземляющих устройств по всей трассе ВЛ, диаметром не менее 16 мм с учетом удельного сопротивления грунта; - полная замена существующего грозозащитного троса ТК-11; - замена фундаментов под 3-мя металлическими опорами; - замена оттяжек и фундаментов под оттяжки на существующих опорах (31 опора). В рамках демонтажных работ предусматривается разборка 349 железобетонных опор общим объемом 877,5 м³ и 20 металлических опор массой 80,28 т. Также будет произведен демонтаж фундаментных элементов, включая столбчатые фундаменты и анкерные плиты в объеме 29,51 м³, 117 анкеров массой 5,27 т и оттяжек опор массой 10,54 т. Линейная часть включает демонтаж провода АС300/39 и грозозащитного троса ТК-11 протяженностью 147 км, а также снятие 19 903 стеклянных изоляторов общей массой 69,67 т и сопутствующей линейно-подвесной цепной арматуры. Обращение с демонтированными материалами и отходами организовано с учетом их дальнейшего целевого назначения. Демонтированный провод АС300/39 не переводится в категорию отходов и будет применен повторно на реконструируемой ВЛ. Образовавшийся лом черных металлов общей суммарной массой 408,22 т, включающий в себя металлоконструкции опор,

стальной трос, сцепную арматуру, оттяжки и анкеры, подлежит вывозу на базу АО «KEGOC» Акмолинских МЭС (ПС Акмола/ЦГПП). Неопасные строительные отходы, состоящие из демонтированных железобетонных элементов (907,01 м³) и стеклянных изоляторов (69,67 т), являются отходами демонтажа и подлежат передаче специализированной организации на договорной основе..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Цель проекта – повышение надежности и безаварийности эксплуатации электросетевых объектов филиала «Акмолинские МЭС» за счет восстановления технического состояния ВЛ 220 кВ Л-2661 «ЦГПП-Степная» без изменения её основных конструктивных решений. Вид строительства – реконструкция существующей сети электроснабжения путем замены отдельных элементов линии электропередачи 220 кВ (киловольт). Для реализации намечаемой деятельности будут проводиться следующие виды работ: - Земляные работы – разработка грунта для замены фундаментов опор, фундаментов под оттяжки, установки ригелей на заменяемых опорах и прокладки новых заземляющих устройств с учетом удельного сопротивления грунта. Выполняются с помощью бульдозера, экскаватора и вручную. - Электросварочные и газосварочные работы – сборка и монтаж металлоконструкций опор, монтаж контуров заземления, соединение элементов фундаментов и оттяжек. В процессе используются электроды, сварочная проволока и ацетилен. - Малярные работы – нанесение антикоррозионной защиты на металлоконструкции опор (стойки, траверсы, крестовины) и элементы оттяжек с использованием лакокрасочных материалов. - Транспортные и погрузочно-разгрузочные работы – доставка новых опор, железобетонных фундаментов, ригелей и др., а также вывоз демонтированных конструкций. Используемые механизмы, оборудование и материалы: - Автотранспортная и специальная техника – экскаваторы, автокраны, автогидроподъемники (вышки), раскаточные станки и тяговые механизмы, самосвалы, длинномеры и манипуляторы. - ДЭС (дизель-электростанция) – для обеспечения автономного электроснабжения мобильных строительных бригад и оборудования на трассе ВЛ. - Компрессор (на дизельном топливе) – для обеспечения работы пневмоинструмента и продувки скважин/подготовленных оснований. - Инертные материалы – песок, щебень для устройства подсыпки под новые фундаменты опор, фундаменты оттяжек, ригели и выполнения обратной засыпки котлованов. - Сухие строительные смеси – цементные и гипсовые смеси для заделки анкеров, омоноличивания ригелей и закрепления фундаментных конструкций..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало проведения работ по реконструкции ВЛ будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно – 4 квартал 2026 года. Предполагаемая продолжительность реконструкции составит 12 месяцев. Предполагаемая дата окончания реконструкции – 4 квартал 2027 года. Постутилизация на данном этапе не рассматривается..

8. 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):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования административном отношении участок реконструируемой ВЛ расположен в районе Байконур г. Астана, Целиноградском, Аккольском, Шортандинском районах Акмолинской области, г. Степногорск Акмолинской области. Реконструируемая воздушная линия расположена на территории нескольких земельных участков. По городу Астана – на основании Решения акима города Астаны №3-1-296 от 12.03.2001 года. Кадастровый номер земельного участка (код): 21-319-150-001. Собственник: открытое акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC". Площадь земельного участка: 0.1731 га. Целевое назначение земельного участка: эксплуатация анкерных и промежуточных опор "ВЛ-220кВ "ЦГПП-Степная". По городу Степногорск – на основании Решения акима города Степногорска Акмолинской области №141 от 21.04.2000 года. Кадастровый номер земельного участка: 01-018-063-001. Право частной собственности на земельный участок. Площадь земельного участка: 0.1660 га. Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации линии электропередач (ЛЭП Вл 220 кВ "ЦГПП-Степная"). По Целиноградскому району – на основании решения акима Целиноградского района Акмолинской области №45 от 10.03.2000 года. Кадастровый номер земельного участка: 01-011-052-002. Право частной собственности на земельный участок. Площадь земельного участка: 0.5820 га. Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного

назначения. Целевое назначение земельного участка: эксплуатация линии электропередач (ЛЭП ВЛ-220 кВ "ЦГПП-Степная"). По Аккольскому району – на основании решения акима Аккольского района Акмолинской области №224 от 23.03.2000 года. Кадастровый номер земельного участка: 01-001-035-103. Право частной собственности на земельный участок. Площадь земельного участка: 0.0867 га. Категория земель: Земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение земельного участка: эксплуатация линии электропередач (ВЛ 220 кВ "ЦГПП-Макинск"). По Шортандинскому району – на основании решения акима Шортандинского района Акмолинской области №57 от 27.03.2000 года. Кадастровый номер земельного участка: 01-012-043-119. Право частной собственности на земельный участок. Площадь земельного участка: 0.4970 га. Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации линии электропередач(ЛЭП Вл 220кВ "ЦГПП-Степная").;

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 на период эксплуатации реконструируемой воздушной линии электропередачи не требуется. Водоснабжение на период реконструкции – привозное из ближайших сетей на договорной основе с эксплуатирующей организацией и привозное бутилированной водой. На своем протяжении реконструируемая ВЛ 220 кВ пересекает несколько водных объектов (реки, ручьи, каналы), а именно: На территории Акмолинской области – реку Ащылозек, р. Сарыкамыс, балку Братская и др. реки без названия. На территории г.Астана – река без названия. Проведение работ по реконструкции в водоохранных полосах водных объектов не предусматривается, исходя из чего, объект реконструкции расположен в водоохранных зонах, вне водоохранных полос водных объектов. ПСД по намечаемой деятельности будет проходить согласование с РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водоснабжение на период эксплуатации реконструируемой воздушной линии электропередачи не требуется. В период строительства вид водопользования – общее. Качество необходимой воды – питьевое, техническое.;

объемов потребления воды Водоснабжение на период эксплуатации реконструируемой воздушной линии электропередачи не требуется. В период строительства вода потребуется на хозяйственно-бытовые (475 м3/год) и технические нужды (213 м3/год).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение на период эксплуатации реконструируемой воздушной линии электропередачи не требуется. В период строительства вода потребуется на хозяйственно-бытовые (использование для питья и др.бытовые нужды) и технические нужды (пылеподавление, бетонные работы, и пр.).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность заключается в реконструкции существующей воздушной линии электропередачи. Необходимость в недропользовании для намечаемой деятельности отсутствует.;

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 Реконструкция ВЛ 220 кВ Л-2661 предусматривается в границах сложившейся трассировки 1974–1977 годов. Выбор данного участка обоснован эксплуатацией объекта в существующем коридоре, что исключает изъятие новых земель из хозяйственного оборота и минимизирует негативное воздействие на компоненты окружающей среды. Таким образом, вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматриваются. Необходимость в растительных ресурсах для намечаемой деятельности отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Потребность реконструируемой ВЛ 220 кВ Л-2661 в минеральных и сырьевых ресурсах отсутствует. Электроснабжение - от существующих сетей. В период реконструкции будут использоваться щебень – 11620 м³, песок – 6,5 м³, которые будут приобретены у сторонних организаций. Электроснабжение строительной площадки будет осуществляться посредством передвижных электростанций. Теплоснабжение бытовых вагончиков предусматривается от электрокалориферов. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива и бензина. Восполнение запасов ГСМ будет осуществляться на ближайших автозаправочных станциях.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность не предполагает использование природных ресурсов, за исключением необходимых в период реконструкции общераспространенных полезных ископаемых (песок, щебень), которые будут приобретены у сторонних организаций. В связи с этим, риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью - отсутствуют..

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) Источники выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации ВЛ 220 кВ Л-2661 отсутствуют. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в период реконструкции ожидаются: 18.70498 т/период строительства. Предполагаемый перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: алюминий оксид (2 к/о) - 0.000000211 т/пер.стр, железа оксид (3 к/о) - 0.01900034 т/пер.стр, кальций оксид (н/к) - 0.00000392 т/пер.стр, марганец и его соединения (2 к/о) - 0.0018657 т/пер.стр, азота диоксид (2 к/о) - 2.355974 т/пер.стр, азота оксид (3 к/о) - 0.38286567 т/пер.стр, углерод (3 к/о) - 0.22161 т/пер.стр, сера диоксид (3 к/о) - 0.34805 т/пер.стр, углерод оксид (4 к/о) - 3.03383 т/пер.стр, фтористые газообразные соединения (2 к/о) - 0.000295 т/пер.стр, фториды неорганические (2 к/о) - 0.001297 т/пер.стр, диметилбензол (3 к/о) - 3.72375 т/пер.стр, метилбензол (3 к/о) - 1.236491 т/пер.стр, бенз/а/пирен (1 к/о) - 0.000002481 т/пер.стр, бутан - 1-ол (3 к/о) - 0.3705 т/пер.стр, этанол (4 к/о) - 0.247 т/пер.стр, 2-этоксиэтанол (н/к) - 0.1976 т/пер.стр, бутилацетат (4 к/о) - 0.9842886 т/пер.стр, формальдегид (2 к/о) - 0.02706 т/пер.стр, пропан-2-он (4 к/о) - 1.4036253 т/пер.стр, керосин (н/к) - 0.2924 т/пер.стр, уайт-спирит (н/к) - 0.2515 т/пер.стр, алканы с12-19 (4 к/о) - 0.6765 т/пер.стр, взвешенные частицы (3 к/о) - 0.4022559 т/пер.стр, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к/о) - 2.49301186 т/пер.стр, пыль гипсового вяжущего (н/к) - 0.000002304 т/пер.стр, пыль абразивная (н/к) - 0.0342 т/пер.стр. Намечаемая деятельность не входит в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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 Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность..

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 период эксплуатации ВЛ 220 кВ Л-2661 образование отходов производства и потребления не происходит. В процессе реконструкции электросетевых объектов будут образовываться: - Смешанные коммунальные отходы – 4 т/ период строительства. Код: 200301 (неопасные). Будут образовываться в результате жизнедеятельности и санитарно-бытового обслуживания рабочего персонала. - Отходы сварки – 0,02 т/ период строительства. Код: 120113 (неопасные). Будут образовываться в процессе проведения сварочных работ. - Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) – 1,07 т/ период строительства. Код: 150110* (опасные). Будут образовываться в процессе проведения малярных работ. - Ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,0051 т/ период строительства. Код: 150202* (опасные). Будут образовываться в процессе реконструкции. - Железобетонные отходы – 2268 т/ период строительства. Код: 170904 (неопасные). Будут образовываться в процессе демонтажа фундаментов и стоек опор. - Стекло – 70 т/ период строительства. Код: 170202 (неопасные). Будут образовываться в процессе демонтажа изоляторов. Демонтированный провод АС300/39 не переводится в категорию отходов и будет применен повторно на реконструируемой ВЛ. Образовавшийся лом черных металлов общей суммарной массой 408,22 т, включающий в себя металлоконструкции опор, стальной трос, сцепную арматуру, оттяжки и анкеры, подлежит вывозу на базу АО «KEGOC» Акмолинских МЭС (ПС Акмола/ЦГПП). Временное хранение смешанных коммунальных отходов (не более 3х суток) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах на специально оборудованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Временное накопление отходов производства (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в закрытых металлических емкостях и контейнерах, оборудованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей - отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются сведения или согласования: - РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»..

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) Согласно сведениям РГП «Казгидромет» (Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды Акмолинской области и г. Астана за 1 полугодие 2026 года), наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Астана проводятся на 10 постах наблюдения, в том числе на 4 постах ручного отбора проб, на 6 автоматических станциях и с помощью передвижной экологической лаборатории по 11 точкам города. По результатам мониторинга качества атмосферного воздуха г. Астана за 1 полугодие 2026 года, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как высокий, определялся значением СИ=8,7 (высокий уровень) и НП=13% (повышенный уровень). Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории Акмолинской области проводятся на 9 автоматических постах наблюдения и с помощью передвижной лаборатории на 5 точках. По результатам мониторинга качества, уровень загрязнения атмосферного воздуха города Степногорск характеризовался как низкий, определялся значениями СИ=0,9 (низкий уровень) и НП=0% (низкий уровень). По данным эпизодических наблюдений в поселке Жолымбет максимальные концентрации оксида углерода точки №1 - район Шанхая, улица Атамекен составили – 2,17 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Максимально-разовые концентрации оксида углерода точки №2

- п.Жолымбет, – соцгородок улица Ыбырая Алтынсарина составили - 2,04 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Максимально-разовые концентрации оксида углерода точки №3 - п.Жолымбет, район школы №2, улица Валиханова 31 – 1,98 ПДКм.р. концентрации остальных загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Наблюдения за качеством поверхностных вод по г. Астана и Акмолинской области проводились на 58 створах 26 водных объектов (реки Есиль, Акбулак, Сарыбулак, Беттыбулак, Жабай, Силеты, Аксу, Кылышкты, Шагалалы, Ащылыайрык, Нура и канал Нура-Есиль, озера Талдыколь, Зеренды, Копя, Бурабай, Улькен Шабакты, Щучье, Киши Шабакты, Сулуколь, Карасье, Жукей, Катарколь, Текеколь, Майбалык, Астанинское вдхр.). Основными загрязняющими веществами в водных объектах города Астана и Акмолинской области являются БПК₅, взвешенные вещества, аммоний-ион, хлориды, ХПК, магний, железо общее, сульфаты, фосфор общий, медь. Мониторинг за загрязнением почв и определение загрязняющих веществ в почве города Астана проводятся на 5 точках и в Акмолинской области на 16 точках отбора проб три раза в год. В почве определяются содержание тяжелых металлов: кадмий, свинец, медь, хром, цинк. Наблюдения за уровнем гамма-излучения на территории г. Астана и Акмолинской области осуществлялись ежедневно на 15-ти метеорологических станциях (Астана, Аршалы, Акколь, Атбасар, Балкашино, СКФМ Боровое, Егиндыколь, Ерейментау, Кокшетау, Коргалжин, Степногорск, Жалтыр, Бурабай, Щучинск, Шортанды) и за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы осуществлялся на 5-ти метеорологических станциях (Астана, Атбасар, Кокшетау, Степногорск, СКФМ «Боровое») путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,12 мкЗв/ч и средняя величина плотности выпадений составила 1,9 Бк/м², что не превышает предельно допустимый уровень. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований - отсутствует.

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. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду оценивается как слабая, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – продолжительное воздействие, связанное с продолжительностью реконструкции. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия допустимо принять как низкое, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Принятый вариант не окажет негативного воздействия на компоненты окружающей природной и социальной среды. Цель проекта – повышение надежности и безаварийности эксплуатации электросетевых объектов филиала «Акмолинские МЭС» за счет восстановления технического состояния ВЛ 220 кВ Л-2661 «ЦПП-Степная» без изменения её основных конструктивных решений. Вид строительства – реконструкция существующей сети электроснабжения путем замены отдельных элементов линии электропередачи 220 кВ (киловольт). Реализация намечаемой деятельности никак не повлияет на технологический процесс эксплуатации существующей ВЛ, воздействие на окружающую среду останется на прежнем уровне. Также, согласно п.24 Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года № 23809) (далее - Инструкция) выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительную оценку существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. Согласно пункту 27 Инструкции по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Так, согласно данным настоящего заявления, как возможные были определены три типа воздействия, как невозможные – 24 типа воздействий, согласно критериям п.26 Инструкции. К возможным типам воздействий были отнесены следующие: - выбросы загрязняющих веществ в атмосферу; - размещение объекта намечаемой деятельности в черте населенного пункта или его пригородной зоны; - образование опасных отходов производства и (или) потребления. По всем из вышеперечисленных, определенных по результатам ЗОНД, возможных воздействий, была проведена оценка их существенности, согласно критериям пункта 28 Инструкции. Так, на основании данной оценки, все из возможных воздействий, на основании критериев пункта 28 Инструкции признаны незначительными..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Согласно конвенции ООН об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, принятой 25 февраля 1991 года, «трансграничное воздействие» означает любое воздействие, не только глобального характера, в районе, находящемся под юрисдикцией той или иной Стороны, вызываемое планируемой деятельностью, физический источник которой расположен полностью или частично в пределах района, подпадающего под юрисдикцию другой Стороны. В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей (расстояние до государственной границы с Российской Федерацией составляет более 150 км) незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. В связи с отсутствием сбросов, отсутствием воздействия на земельные ресурсы в период эксплуатации рассматриваемого объекта, меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду не предусмотрены. В целях охраны поверхностных и подземных вод в период реконструкции предусматриваются следующие водоохранные мероприятия: 1. В целях исключения возможного попадания вредных веществ в подземные воды, техническое обслуживание техники будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка. 2. Будут использованы маслоулавливающие поддоны и другие приспособления, не допускающие потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов механизмов. 3. Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они будут переданы специализированным организациям по договору. 4. Будет исключен любой сброс сточных или других вод на рельеф местности. 5. Будут приняты запретительные меры по образованию несанкционированных свалок бытовых и строительных отходов, металлолома и других отходов производства и потребления. 6. Будет исключена мойка автотранспорта и других механизмов на участках работ. В качестве специальных мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов пыли предусмотрено использование поливовой машины (для предотвращения пыления на дорогах). При производстве работ не используются химические реагенты, все механизмы обеспечиваются маслоулавливающими поддонами. Заправка механизмов и автотранспорта топливом будет производиться на организованных АЗС. После проведения работ с участков будут удалены все механизмы, оборудование и отходы производства. Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах в контейнерах. Данные решения исключают образование неорганизованных свалок..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Цель проекта – повышение надежности и безаварийности эксплуатации электросетевых объектов филиала «Акмолинские МЭС» за счет восстановления технического состояния ВЛ 220 кВ Л-2661 «ЦПП-Степная» без изменения её основных конструктивных решений. Существующая воздушная линия была спроектирована и построена в 1974-1977 г. На основании отчета ТОО «RBM SWECO PRODUCTIONS» и Акта (протокола) совместного обследования ВЛ 220 кВ Л-2661, реконструируемая ВЛ 220 кВ находится в работоспособном состоянии и допускает дальнейшую эксплуатацию при выполнении предусмотренных проектом мероприятий. Реконструкция предусматривает замену отдельных элементов без изменения основных конструктивных решений, в том числе без изменения исторической оси трассы. Принятый вариант не окажет негативного воздействия на компоненты окружающей природной и социальной среды. На основании вышесказанного, альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Арыстанбекова А.А.

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

