

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№ _____

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC».

Материалы поступили на рассмотрение № KZ08RYS00276289 от 09.08. 2022 года

Общие сведения

Акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC", Z00T2D0, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район «Алматы», Проспект Тәуелсіздік, здание № 59, 970740000838, МОЛДАБАЕВ КАНЫШ ТАНИРБЕРГЕНОВИЧ, 77754104994, ZHARKINBAYEV@KEGOC.KZ.

Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» Цель работы – рассмотрение технологической и экономической целесообразности электросетевого строительства, определение сроков реализации и необходимого объема электросетевого строительства и реконструкции сети для усиления электрической сети 500-220 кВ Южной зоны ЕЭС Казахстана.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ПС расположены в следующих областях:

1. ПС 500/220/110/10/6 кВ «Шу» - Жамбылская
2. ПС 500/220/10 кВ «Жамбыл» - Жамбылская
3. ПС 500/220/10 кВ «Шымкент» - г.Шымкент
4. ПС 500/220/10 кВ «Алма» - Алматинская
5. ОРУ 220кВ «Мойнакская ГЭС» - Алматинская
6. ПС 500/220/10 кВ «Алматы» - Алматинская
7. ПС 220/10/10 кВ «Робот» - Алматинская область
8. ПС 220/110/10/6 кВ «Кентау» - Туркестанская ВЛ: 1. ВЛ 500 кВ ПС Шу 500 – Жамбыл 500 располагается в Жамбылской области. Трасса ВЛ начинается с проектируемой ячейки на ПС 500 кВ Шу и заканчивается на ОРУ 500 кВ ПС Жамбыл. Протяженность 300 км. 2. ВЛ 500 кВ Жамбыл – Шымкент располагается в Туркестанской области. Существующая трасса ВЛ начинается с ОРУ 500 кВ ПС Жамбыл 500 и заканчивается на приемном портале ПС 500 Шымкент. Протяженность 175 км. 3. ВЛ 220 кВ ОРУ Мойнакская ГЭС – ПС 500 Алма располагается в Алматинской области. Существующая трасса ВЛ начинается ОРУ 220 кВ Мойнакская ГЭС и заканчивается на ОРУ 220 кВ



Алма. Протяженность ВЛ – 252 км. 4. ВЛ 220 кВ ПС 500 Алма – ПС Робот располагается в Алматинской области. Существующая трасса ВЛ начинается с ОРУ 220 кВ Алма и заканчивается на приемном портале ПС Робот. Протяженность ВЛ – 37 км 5. ВЛ 220 кВ ПС Западная – ПС 500 кВ Алматы располагается в Алматинской области. Существующая трасса ВЛ начинается на шинах ПС 220 кВ Западная и на ОРУ ПС Алматы 500. Протяженность ВЛ – 55 км.

Технико-экономическим обоснованием предусмотрено по 2 варианта прохождения трасс ВЛ 220кВ Алма-Робот, ВЛ 500кВ Жамбыл-Шымкент, ВЛ 500кВ Шу-Жамбыл. В Приложении 1 к ЗоНД представлена схема прохождения объектов. В Приложении 2 – географические координаты расположения объектов.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Подстанции: 1. на ПС 500/220/110/10/6 кВ «Шу» предусматривается реконструкция ОРУ 500 кВ. 2. на ПС 500/220/10 кВ «Жамбыл» предусматривается реконструкция ОРУ 500 кВ. 3. на ПС 500/220/10 кВ «Шымкент» предусматривается реконструкция ОРУ 500 кВ 4.на ПС 500/220/10 кВ «Алма» предусматривается реконструкция ОРУ 220 кВ 5. на ОРУ 220 кВ «Мойнакская ГЭС» предусматривается реконструкция ОРУ 220 кВ 6. на ПС 500/220/10 кВ «Алматы» предусматривается реконструкция ОРУ 220 кВ. 7. на ПС 220/10/10 кВ «Робот» предусматривается реконструкция ОРУ 220 кВ. 8. на ПС 220/110/10/6 кВ «Кентау» предусматривается реконструкция ОРУ 220 кВ. ВЛ: - ВЛ 500 кВ ПС Шу 500 – ПС Жамбыл 500 протяженностью 300 км; - ВЛ 500 кВ ПС Жамбыл 500 – ПС Шымкент 500 протяженностью 175 км; - ВЛ 220 кВ ОРУ Мойнакская ГЭС – ПС 500 Алма протяженностью 252 км; - ВЛ 220 кВ ПС 500 Алма – ПС 220 Робот протяженностью 37 км; - ВЛ 220 кВ ПС Западная – ПС 500 кВ Алматы протяженностью 55 км; Замена провода на существующих ВЛ 220 кВ: - ВЛ 220 кВ Л-2113 «Алма – АТЭЦ-3» - 14 км; - ВЛ 220 кВ Л- 2433 «Алма – ПС 220 кВ Шелек» - 14 км; - ВЛ 220 кВ Л-2123 «ПС КГЭС – ПС-62 Капчагай», протяженностью 15 км - Отпайка от Л-2133 на ПС-62 «Капчагай» протяженностью 3 км; - Волоконно- оптическая линия связи на усилительные пункты (НУП): - ВЛ 500 кВ ПС Шу 500 – ПС Жамбыл 500, НУП на ПС 35/10 кВ К.Макса протяженностью 12 км; -ВЛ 220 кВ ОРУ Мойнакская ГЭС – ПС 500 Алма, НУП на ПС Шелек протяженностью 4,0 км; В приложении 3 представлены подробные решения по подстанциям, 4 – по ВЛ.

Начало работ предположительно планируется на 2024 год, продолжительность строительства – 3 года. Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности и ее завершение уточняется при разработке проектно- сметной документации. После принятия решения об экономической целесообразности проведения работ и разработки следующей стадии проектной документации (рабочий проект) и после получения положительных заключений комплексной вневедомственной и государственной экологической экспертизы.

Источник водоснабжения на этапе строительства – привозная вода, водоснабжение на этапе эксплуатации проектируемых объектов не предусмотрено. Проектируемая ВЛ 500 кВ ПС Шу 500 – ПС Жамбыл 500 пересекает небольшие реки 8 раз, ВЛ 500 кВ ПС Жамбыл 500 – ПС Шымкент 500 пересекает небольшие реки 3 раза, ВЛ 220 кВ ОРУ Мойнакская ГЭС – ПС 500 Алма пересекает небольшие реки 4 раза, ВЛ 220 кВ ПС 500 Алма – ПС 220 Робот пересекает реку 1 раз. Пересечение водных объектов осуществляется воздушным способом.

На период строительства и реконструкции на стройплощадках будут находиться: 10 неорганизованных источников загрязняющих веществ. Всего выбрасывается 20 наименований загрязняющих веществ, из них: первого класса: свинец и его соединения – 0,000493т/пер; второго класса: Марганец и его соединения – 0,01037028т/пер, азота диоксид – 0,606556т/пер., фториды газообразные – 0,002950т/пер; третьего класса: железо оксиды – 0,10637518 т/пер., диметилбензол – 5,04289 т/пер., метилбензол- 0,349920 т/пер., взвешенные вещества – 0,1170448 т/пер., пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 70-20% - 775,077988290 т/пер., сера диоксид – 0,00139т/пер; азота оксид - 0,0000984т/пер; олова оксид - 0,000271т/пер; 4 класса опасности: бутилацетат – 0,06751т/пер., ацетон – 0,15437т/пер; углеводороды предельные C12-C19 - 0,00900т/пер;



фториды неорг.плохорастворимые- 0,01218т/пер; углерода оксид - 0,05236т/пер;. Не классифицируемые: пыль абразивная – 0,000881т/пер, уайт-спирит – 0,71373т/пер; этилцеллозольв - 0,00690т/пер. Данные объёмы выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными.

На следующих этапах проектирования количество выбросов загрязняющих веществ будет уточняться. На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объёмы, 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 процессе строительства образуются следующие виды отходов: огарки электродов – 0,2 т/пер., тара из под ЛКМ - 1623 т/пер., ТБО – 20 т/пер и отходы демонтажа (железобетонные конструкции; изоляторы; металлоконструкции; провода). Отходы временно складировуются в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями, часть отходов демонтажа может быть использована на собственные нужды Заказчика. Образование отходов на этапе эксплуатации не предусмотрено.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Предусмотреть информацию о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности:
 - 1) жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности;
 - 2) биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы);
 - 3) земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации);
 - 4) воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод);
 - 5) атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него);
 - 6) сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем;
 - 7) материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты.
2. Представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами.
3. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия, предусмотренные пунктом 2 статьи 240 и пунктом 2 статьи 241 Кодекса.
4. Отобразить информацию по анализу текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) акватории, а также результаты фоновых исследований при наличии у инициатора. Необходимо предоставить актуальные данные.
5. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образующихся отходов.
6. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК для безопасного хранения отходов и недопущения их смешения.
7. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.



8. Предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, транспортных работах с применением экологически безопасных составов связывающих пылевые фракции.
9. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией.
10. Согласовать с уполномоченным органом в области особо охраняемых территорий и лесного хозяйства на территории планируемых работ с указанием координат трассы линий электропередач.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

Исп. Кусаинова А.Т.
74-03-58

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

