

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АСТАНА ҚАЛАСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ



РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ГОРОДУ АСТАНА
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

010000, Астана қаласы, Сарыарқа ауданы.
Ықылас Дүкенұлы көшесі, 23/1 үйі
қаб.тел: 8(7172) 39-59-78,
кеңсе (факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

010000, город Астана, район Сарыарқа.
улица Ықылас Дукенулы, дом 23/1
пр.тел: 8(7172) 39-59-78,
канцелярия(факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Инфраструктура Казахстана»

Закключение

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности к объекту «Строительство ПС 110 кВ «Акаши» с ВЛ 110 кВ в г.Астана».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ83RYS00518506 от 03.01.2024 г.

ТОО «Инфраструктура Казахстана», 010016, Республика Казахстан, г.Астана, район «Есиль», улица Достық, здание № 16, Нежилое помещение 2, 221040002013, +77059663455, salem@inkz.kz.

Предполагаемое место дислокации намечаемой деятельности: в пределах города Астана.

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство ПС 110 кВ с ВЛ 110 кВ: Проектом предусматривается строительство двухцепной ВЛ «ПС 110 кВ» - ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «ЦГПП». Приблизительная протяженность ВЛ 110 кВ – 5,5 км. Строительство ПС 110 кВ. Здание ОРУ будет выполнено с учётом постоянного присутствия дежурного персонала и совмещенно с РУ 10 кВ. Предусмотрены помещение для системы РЗА, аппаратуры СДТУ, SCADA и диспетчерский пункт управления ПС. ПС принять типа 110-4Н «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии». С установкой двух трансформаторов мощностью 63 МВ А. На ОРУ 110 кВ будут применены колонковые, элегазовые, выключатели. Для цепей учета электроэнергии предусмотрена установка трансформаторов тока и трансформаторов напряжения 110 кВ.

Также проектом предусматривается ЗРУ 10 кВ с воздушной изоляцией, в комплекте с вакуумными выключателями. Количество ячеек отходящих 10 кВ – 20 шт с возможностью расширения. РЗА ПС 110 кВ. В части РЗА проектом предусмотрены устройства релейной защиты, автоматики и измерений на микропроцессорных (МП) терминалах защит в соответствие с требованиями ПУЭ. Предусмотрена микропроцессорная защита ВЛ 110 кВ. В части учета электроэнергии и АСКУЭ на ПС 110 кВ. Предусмотрены АСКУЭ на ПС 110 кВ, в соответствии с требованиями, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №248. В части СДТУ ПС 110 кВ: Организована передача данных телеметрии и голоса по основному и резервному трактам, по протоколу. IEC 60870-5-104. В необходимом объеме предусмотрен комплекс технических мероприятий по защите СДТУ от импульсных и электромагнитных помех. Предусмотрено устройство внутриплощадочных дорог подстанции. Территорию ПС 110 будет ограждена забором с металлической сеткой. В части ячейки ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «ЦГПП» предусмотрено обустройство резервной ячейки в ОРУ 110кВ необходимым оборудованием для



присоединения одной из ВЛ 110 кВ. В части РЗА, СМиУ, учёта и качества электроэнергии для новой ячейки ВЛ 110 кВ будут предусмотрены устройства релейной защиты и автоматики, средства телекоммуникаций, измерительные комплексы и регистраторы параметров качества электроэнергии в соответствии требованиям ПУЭ и ТУ. Предусматривается расширение здания РЩ (Распределительная щитовая) на 6х13 метров.

Продолжительность строительства 9 месяцев. Начало работ планируется со II квартала 2024 г. Плановая дата завершения намечаемой деятельности- I квартал 2024 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период строительства выбрасывается 27 наименований загрязняющих веществ, из них: 1 класса: свинец и его соединения – 0.00000423 т/пер, бенз(а)пирен - 0.0000032001 т/пер; хлорэтилен - 0.00000039 т/пер; 2 класса: алюминий оксид -0.000005888 т/пер; марганец и его соединения – 0.0026856 т/пер, азота диоксид – 1.9329458 т/пер., фториды газообразные – 0.00162965 т/пер; фториды неорганические плохо растворимые - 0.0071701 т/пер., сероводород - 0.00000651 т/пер., формальдегид - 0.0286697 т/пер; 3 класса: железо оксиды – 0.052883 т/пер., диметилбензол – 0.86764 т/пер., метилбензол - 1.0188 т/пер, взвешенные частицы – 0.26546 т/пер., пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 70-20% - 0.5645032 т/пер., сера диоксид – 0.477025 т/пер; азота оксид - 0.31093 т/пер; олова оксид - 0.000001901 т/пер., сажа - 0.1230357 т/пер.; бутан-1-ол- 0.02813 т/пер.; 4 класса опасности: этанол- 0.0074 т/пер.; бутилацетат – 0.8085 т/пер., ацетон – 0.2634 т/пер; углеводороды предельные C12-C19 - 0.8409455 т/пер; углерод оксид - 1.9811909 т/пер; не классифицируемые: пыль абразивная – 0.007672 т/пер, уайт-спирит – 0.25041 т/пер. Общее количество выбросов ЗВ на период строительства составляет 9.8410482691 т/период.

Источник водоснабжения на этапе строительства и эксплуатации – привозная питьевая и техническая вода. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производиться не будет. Проектируемая ВЛ 110 кВ пересекает водный объект Сары Булак. Пересечение осуществляется воздушным путем.

Ориентировочное водопотребление воды питьевого качества на период строительства составляет 232.4 м3/период. Ориентировочное водопотребление технической воды составляет 3415,3 м3/период. Ориентировочное водопотребление воды питьевого качества на период эксплуатации составляет 165,2 м3. Ориентировочное водопотребление технической воды на период эксплуатации составляет 102 м3/период. Сброс сточных вод на рельеф и в водные объекты не осуществляется.

В процессе производства сварочно-монтажных работ образуются огарки электродов – 0,0326 т/пер., в процессе осуществления малярных и покрасочных работ образуется тара из под ЛКМ – 0,56312 т/пер., в процессе жизнедеятельности строительного персонала образуются отходы ТБО –1,97 т/пер. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями.

Образование отходов от проектируемых объектов энергетической инфраструктуры на этапе эксплуатации ориентировочно составляет коммунальные отходы – 1.2 т/год, промасленная ветошь 0.064 т/год.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно п.25 и пп.8) п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. № 280.

В соответствии с п. 13 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной приказом МЭГПР от 13 июля 2021 года № 246 объект относится к IV категории.

В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса РК провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета о возможных



воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на «Едином экологическом портале».

При разработке проекта отчета о возможных воздействиях учесть нижеследующее:

1. Согласно подпункта 22 пункта 25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30 июля 2021 года № 280 (далее – *Инструкция*) представить карту-схему расположения объекта с географическими координатами и жилыми застройками;

2. В соответствии с подпунктом 15 пункта 25 *Инструкции* показать расположение объекта к водным источникам, представить водохозяйственный баланс водопотребления и водоотведения на период строительства объекта, описание источников водоснабжения и приемников сточных вод;

3. Согласно подпункта 16 пункта 25 *Инструкции* показать оценку воздействия на растительный и животный мир;

4. Показать сведения о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений (*подпункт 8 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК*);

5. Меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию последствий (*подпункт 7 пункта 6 приложения 4 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»*);

6. Мероприятия по предотвращению и снижению воздействий на компоненты окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы, земельные ресурсы и почвы, флора, фауна (*подпункт 8 пункта 6 приложения 4 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»*);

7. Предусмотреть благоустройство и озеленение согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;

8. Классифицировать отходы на опасные, неопасные, зеркальные (*Классификатор отходов от 6 августа 2021 года № 314*);

9. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия (*подпункт 9 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК*);

10. В соответствии с пунктом 24 *Инструкции* представить характеристику возможных воздействий и оценку существенности воздействий;

11. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу РК;

Исп.: Талгатов А.

Тел.: 39-66-49

Заместитель руководителя

Кайранбеков Жанболат Абилжанович



