

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
КОСТАНАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КОСТАНАЙСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ»

110000, Костанай қаласы, Гоголь к., 75
тел/факс: (7142) 50-16-00, 50-14-56

110000, г. Костанай, ул. Гоголя, 75
тел/факс: (7142) 50-16-00, 50-14-56

**ТОО «KazWind Energy»
(«КазВинд Энерджи»)**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «KazWind Energy» («КазВинд Энерджи»).

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ47RYS00403918 от 16.06.2023 года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность состоит в строительстве электросетевых объектов для ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в районе города Аркалык Костанайской области.

Ранее было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ08VWF00070727 от 12.07.2022 г., согласно которому дан вывод: необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. Заявка направлена повторно в связи с получением нового акта на землю для ВЛ, соответственно с изменением координат проведения планируемых работ.

Географические координаты: №1 концевая - 50°18'13.70" 66°52'28.36", УГ-1. №2 - 50°18'08.78" 66°52'30.49", №3 - 50°18'05.25" 66°52'35.90", №4 - 50°18'01.69" 66°52'41.35", №5 - 50°17'58.13" 66°52'46.80", УГ-2. №6 - 50°17'54.60" 66°52'52.22", №7 - 50°17'56.32" 66°53'01.43", №8 - 50°17'58.05" 66°53'10.64", №9 - 50°17'59.51" 66°53'18.40", №10 - 50°18'01.16" 66°53'27.18", №11 - 50°18'02.80" 66°53'35.96", №12 - 50°18'04.45" 66°53'44.74", №13 - 50°18'06.09" 66°53'53.47", №14 - 50°18'07.72" 66°54'02.20", УГ-3. №15 - 50°18'09.37" 66°54'10.95", №16 - 50°18'04.32" 66°54'15.99", №17 - 50°17'58.87" 66°54'21.44", №18 - 50°17'53.42" 66°54'26.88", №19 - 50°17'47.96" 66°54'32.33", №20 - 50°17'42.51" 66°54'37.78", №21 - 50°17'37.06" 66°54'43.23", УГ-4. №22 - 50°17'31.53" 66°54'48.75", УГ-5. №23 - 50°17'28.99" 66°54'53.98", УГ-6. №24 - 50°17'28.85" 66°55'04.39", УГ-7. №25 - 50°17'27.01" 66°55'10.08", №26 - 50°17'26.73" 66°55'19.42", №27 - 50°17'26.44" 66°55'28.75", №28 - 50°17'26.16" 66°55'38.09", №29 - 50°17'25.88" 66°55'47.38", №30 - 50°17'25.60" 66°55'56.66", №31 - 50°17'25.32" 66°56'05.95", УГ-8. №32 - 50°17'25.04" 66°56'15.20", УГ-9. №33 - 50°17'23.53" 66°56'21.53", №34 - 50°17'21.32" 66°56'24.50", №35 - 50°17'16.51" 66°56'30.96", №36 - 50°17'11.70" 66°56'37.41", №37 - 50°17'09.55" 66°59'15.37", №38 - 50°17'02.09" 66°56'50.33",



№39 - 50°16'57.28" 66°56'56.79", УГ-10. №40 - 50°16'52.53" 66°57'03.16", №41 - 50°16'49.87" 66°57'10.10", УГ-11. №42 - 50°16'47.14" 66°57'17.22", №43- 50°16'45.97" 66°57'27.11", УГ-12. №44 - 50°16'44.81" 66°57'36.99", №45 - 50°16'39.65" 66°57'36.32", УГ-13. №46 - 50°16'34.49" 66°57'35.65", УГ-14. №47 - 50°16'30.64" 66°57'30.05", №48- 50°16'29.33" 66°57'25.02", УГ-15. №49 - 50°16'28.02" 66°57'19.99", №50 - 50°16'24.85" 66°57'14.94", №51 - 50°16'21.82" 66°57'10.10", №52 - 50°16'18.83" 66°57'05.34", №53 - 50°16'16.69" 66°57'01.94"

Период строительства – 3 месяца. Начало строительства объекта – сентябрь 2023 года. Окончание строительства объекта – декабрь 2023 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рассматриваемый участок проектирования расположен в юго-восточной части Костанайской области Казахстана. Район проектирования линия 110кВ с оптическим кабелем в грозозащитном тросе 4-6 км к северу от города Аркалык. На востоке участок ограничен автомобильной дорогой Костанай-Жезказган, на западе железной дорогой Аркалык-Костанай.

Проект присоединения ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в Костанайской области, вблизи г.Аркалык к ПС «Восточная» выполнен на основании задания, выданного заказчиком, и ТУ №01-24-02-05/2256 от 25.04.2018 г. с учётом продления ТУ №01-24-02-05/9033 от 09.12.2021 г., выданных АО «KEGOC».

В соответствии с заданием и техническими условиями в данной части проекта предусматривается:

- Монтаж оптического кабеля, встроенного в грозотрос, марки ОКГТ-Ц-12 G.652D-9,2мм, по опорам проектируемой ВЛ 110 кВ, на участке от портала ПС «ВЭС Аркалык» до портала на ПС «Восточная».

- Монтаж оптического кабеля марки КС-ОКЛО-12-G652D в кабельных лотках на участках: от шкафа связи в РУ 35 кВ на ПС «ВЭС Аркалык» до портала и от портала до ОПУ ПС «Восточная».

- Установка соединительных муфт (МОПГ-М) на кабель ОКГТ-Ц-12 ов на анкерно-угловой опоре № 26У110-1+5.

- Установка концевых (переходных) муфт (МОПГ-М) для соединения 2-х ВОЛС различной марки (ОКГТ-Ц-12 ов и КС-ОКЛО-12-G652D) на приемных порталах. Максимально допустимая термическая стойкость составляет 13 кА²с. Для крепления спусков троса ОКГТ по опоре применяется зажим ЗКШЗ-М-6/18 и трубка СШ. ОКГТ8-18. Для крепления излишек троса ОКГТ на опорах при монтаже муфт применяется барабан шлейфовый БШ-3-3. Высота расположения концевых муфт на портале ВЛ должна быть не менее 4 метров от основания портала, высота расположения соединительной муфты на опоре №26 должна быть не менее 6 метров от основания опоры.

Для присоединения проектируемой ветровой электрической станции к ПС «Восточная» проектом предусматривается строительство одноцепной ВЛ-110кВ от проектируемой ПС «ВЭС-Аркалык» до ПС «Восточная». Опоры для проектируемой ВЛ- 110кВ приняты следующих типов: -Промежуточные - ПБ110-15 - одноцепные опоры на базе железобетонной стойки СК22.1-2 по т.п. 9495тм-т1. -Угловые и концевые-У110-1,У110-1+5 -металлические анкерные опоры нормальной конструкции по т.п.3078тм-т10. Провод принят марки-АС185/29; Оптический кабель, встроенный в грозозащитный трос марки-ОКГТ-Ц-12G652. Соединение проводов выполнить в петлях проектируемых анкерных опор зажимами типа САС-240-1. Для крепления провода к траверсам опор проектом предусматривается применение одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд со стеклянными изоляторами марки: ПС-120Б-для натяжных гирлянд изоляторов; и ПС-70Е-для поддерживающих. Количество изоляторов в гирляндах принято с учётом степени загрязнённости атмосферы.

Питьевая вода на период проведения работ – привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд – привозная водовозами, по мере необходимости.

Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая).



Объемы потребления воды: хозяйственно-питьевые нужды, умывальные на период строительства – 34,125 м³. Согласно сметному расчету, вода техническая на период строительства – 6,645 м³. Душевая сетка – 91 м³/цикл.

На участке проектирования зеленые насаждения отсутствуют, соответственно снос и пересадка зеленых насаждений не предусмотрены.

Растения и животные, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, отсутствуют.

Ожидаемые выбросы ЗВ: Железо (II, III) оксиды (класс опасности - 3) – 0,0127058 т/год, марганец и его соединения (класс опасности - 2) – 0,0022487983 т/год, олово оксид (класс опасности - 3) – 0,000000248 т/год, свинец и его неорганические соединения (класс опасности - 1) – 0,000000453 т/год, азота (IV) диоксид (класс опасности - 2) – 0,0093615234 т/год, азот (II) оксид (азота оксид) (класс опасности - 3) – 0,00152124747 т/г, углерод (Сажа, Углерод черный) (класс опасности - 3) – 0,0009432 т/г, сера диоксид (класс опасности - 3) – 0,0222 т/г, углерод оксид (класс опасности - 4) – 0,05216336 т/г, фтористые газообразные соединения (класс опасности - 2) – 0,0005211224 т/г, фториды неорганические плохо растворимые - (класс опасности - 2) – 0,000000833 т/г, диметилбензол (класс опасности - 3) – 0,00275865 т/г, уайт-спирит (класс опасности – не классифицируется) – 0,00130945 т/г, алканы C12-19 – 0,002068 т/г, взвешенные частицы – 0,0007238 т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0996003535 т/г (класс опасности - 3), пыль древесная (класс опасности – не классифицируется) – 1,474 т/г. **Итого: 1,6821268391 т/г.**

Не предусмотрено проектом сбросов загрязняющих веществ.

На период строительства будут образовываться следующие виды отходов:

- твердые бытовые отходы (20 03 01) (образуются от деятельности рабочих при строительстве) – 0,28125 т/год. Твердо-бытовые отходы подлежат отдельному сбору в специально установленные контейнеры с различной маркировкой, которые устанавливаются для минимизации негативного влияния твердо-бытовых отходов на окружающую среду и на здоровье человека;

- строительные отходы (этот вид отходов состоит из строительного мусора, стеклобоя, бетонолома, битого кирпича, песка, древесины, облицовочной плитки, ненужного грунта и т.д.) – 100 тонн;

- огарыши сварочных электродов (отход представляет собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования) – 0,009779 т/год;

- тара из-под лакокрасочных изделий (образуются при выполнении малярных работ) – 0,000832 т/год;

- промасленная ветошь (образуется путем процесса протирки станков, деталей и механизмов) – 0,00315595 т/год;

- осадок от мойки колёс (образуется при мойке колес автотранспорта, спец.техники) – 0,059 т/год. **Итого: 100,295017.**

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Характеристика состояния окружающей среды определяется значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ.

На участке строительства согласно письму ГУ "Управление ветеринарии акимата Костанайской области" №ЗТ-2023-00811559 от 11.05.2023 г. в радиусе 1000 метров сибиреязвенные захоронения отсутствуют.

Проведена археологическая экспертиза ТОО «Археологическая экспедиция», в ходе проведения получено заключение экспертизы: в пределах границ участка, объектов историко-культурного наследия (памятников археологии) не выявлено.

Трансграничных воздействий не предполагается.

Намечаемая деятельность: Строительство электросетевых объектов для ветровой электрической станции мощностью 48 МВт в районе города Аркалык Костанайской области, в



приложении 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI отсутствует. Объект относится к III категории согласно пп.2, 6 п.12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 г. №246.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду

Рассмотрев заявление о намечаемой деятельности ТОО «KazWind Energy» («КазВинд Энерджи») и руководствуясь п.26 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее – *Инструкция*), РГУ «Департамент экологии по Костанайской области» выявленные возможные воздействия на окружающую среду не признаны существенными, в связи с тем, что реализация намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности выдано на основании ст.69 Кодекса и Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 июня 2020 года № 130 (п.5 Стандарта государственной услуги «Выдача заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности»).

В соответствии с пп.3 п.1 ст. 4 Закона РК «О государственных услугах» от 15.04.2013 г. №88-V, услугополучатели имеют право обжаловать решения, действия (бездействия) услугодателя и (или) их должностных лиц по вопросам оказания государственных услуг в порядке, установленном законодательными актами Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Сабиев Талгат Маликович

