

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

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

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 «Mars Wind»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Mars Wind».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ36RYS01497112 от 08.12.2025 года  
(дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемая деятельность – строительство ВЭС мощностью 50 МВт в Северной зоне (г.Костанай). В административном отношении район работ располагается в Костанайском районе Костанайской области.

Географические координаты участка проектирования:

Порядковый номер ВЭУ по проекту	Наименование	Долгота	Широта
№1	Ветряная электростанция №1 (центр)	63°23'24.45"B	53°25'06.16"C
	Монтажная площадка ВЭС №1		
	Угол №1	63°23'22.28"B	53°25'05.37"C
	Угол №2	63°23'24.38"B	53°25'04.35"C
	Угол №3	63°23'24.33"B	53°25'06.88"C
№2	Угол №4	63°23'26.43"B	53°25'05.86"C
	Ветряная электростанция №2 (центр)	63°23'57.47"B	53°24'49.88"C
	Монтажная площадка ВЭС №2		
	Угол №1	63°23'55.29"B	53°24'49.11"C
	Угол №2	63°23'57.37"B	53°24'48.07"C
№3	Угол №3	63°23'57.37"B	53°24'50.60"C
	Угол №4	63°23'59.45"B	53°24'49.56"C
	Ветряная электростанция №3 (центр)	63°24'31.58"B	53°24'31.92"C
	Монтажная площадка ВЭС №3		
	Угол №1	63°24'29.21"B	53°24'31.38"C
№4	Угол №2	63°24'30.96"B	53°24'30.15"C
	Угол №3	63°24'31.68"B	53°24'32.64"C
	Угол №4	63°24'33.44"B	53°24'31.41"C
	Ветряная электростанция №4 (центр)	63°24'57.20"B	53°24'14.47"C
	Монтажная площадка ВЭС №4		
	Угол №1	63°24'54.20"B	53°24'14.38"C



	Угол №2	63°24'55.96"B	53°24'13.14"C
	Угол №3	63°24'56.68"B	53°24'15.63"C
	Угол №4	63°24'58.43"B	53°24'14.40"C
№5	Ветряная электростанция №5 (центр)	63°25'18.88"B	53°23'30.50"C
	Монтажная площадка ВЭС №5		
	Угол №1	63°25'15.89"B	53°23'30.32"C
	Угол №2	63°25'17.73"B	53°23'29.14"C
	Угол №3	63°25'18.27"B	53°23'31.65"C
	Угол №4	63°25'20.11"B	53°23'30.46"C
№6	Ветряная электростанция №6 (центр)	63°25'41.91"B	53°23'16.04"C
	Монтажная площадка ВЭС №6		
	Угол №1	63°25'40.57"B	53°23'15.14"C
	Угол №2	63°25'43.65"B	53°23'14.59"C
	Угол №3	63°25'41.33"B	53°23'16.69"C
	Угол №4	63°25'44.45"B	53°23'16.15"C
№7	Ветряная электростанция №7 (центр)	63°26'33.12"B	53°23'11.81"C
	Монтажная площадка ВЭС №7		
	Угол №1	63°26'31.14"B	53°23'10.47"C
	Угол №2	63°26'34.32"B	53°23'10.85"C
	Угол №3	63°26'30.61"B	53°23'12.05"C
	Угол №4	63°26'33.79"B	53°23'12.44"C
№8	Ветряная электростанция №8 (центр)	63°26'39.53"B	53°22'52.37"C
	Монтажная площадка ВЭС №8		
	Угол №1	63°26'37.34"B	53°22'51.60"C
	Угол №2	63°26'40.54"B	53°22'51.94"C
	Угол №3	63°26'36.86"B	53°22'53.19"C
	Угол №4	63°26'40.06"B	53°22'53.54"C
Подстанция ВЭС			
-	Точка №1 участка	63°34'39.37"B	53°16'31.01"C
-	Точка №2 участка	63°34'44.64"B	53°16'32.82"C
-	Точка №3 участка	63°34'39.95"B	53°16'37.75"C
-	Точка №4 участка	63°34'34.66"B	53°16'35.94"C

Строительство предусмотрено на земельных участках общей площадью 81,4524 га. Целевое назначение земельных участков – строительство ВЭС, ВЛ 35кВ. Право землепользования предоставлено до июля 2073 года.

Продолжительность строительства объектов - 11 месяцев. Начало строительства – январь 2026 года, окончание – декабрь 2026 года. Начало эксплуатации объекта – 4 квартал 2026 года, расчётный срок службы ветроэнергетической установки – 20 лет.

#### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектом предусмотрено строительство, включающее:

- 8 ВЭУ мощностью 6,25 МВт типа SI-193625 производства Sany Renewable Energy Co;
- Монтажные площадки ВЭУ – 8 шт.;
- Строительство ВЛ-35кВ (от проектируемых 8 ВЭС на балансе ТОО «Mars wind»);
- Строительство подстанции ПС-110/35кВ;
- Строительство ВЛ-110кВ;

Установленная мощность ВЭС - МВт 50МВт. Мощность каждой ветроэнергетической установки - 6,25 МВт. Количество комплектов ВЭУ – 8шт. Высота башни ВЭУ – 118 м.

#### Характеристики турбин:

- Номинальная мощность – 6250кВт.
- Диаметр колеса – 200м.
- Площадь размаха – 31416м<sup>2</sup>.
- Номинальная скорость ветра – 11 м/с.

Установка ветроэнергетических установок (ВЭУ) типа SI-193625 мощностью 6250 кВт, производства Sany Renewable Energy Co., LTD. Количество ВЭУ - 8 установок.



Повышающие трансформаторные подстанции находятся внутри ветроэнергетической установки (входят в комплект поставки).

ВЛ 35кВ. В соответствии с техническими условиями проектом предусмотрено строительство двух ВЛ 35 кВ от ветрогенераторов №1 - №16 до ПС 35/110 кВ сбора мощности. На проектируемых ВЛ 35 кВ в соответствии с передаваемой мощностью принят провод АС240/32. На обеих ВЛ 35 кВ предусмотрена подвеска троса со встроенным волоконно-оптическим кабелем OPGW 19B35z. В связи с расчетным сечением провода проектом приняты опоры 110 кВ.

Допустимые напряжения в проводе и тросе выбраны по прочности опор с проверкой нормированного расстояния между проводом и тросом из условий работы в пролете и защиты от грозовых перенапряжений и составляют:

- в проводе АС240/32 при максимальной нагрузке и минимальной температуре 11,3 даН/мм<sup>2</sup> и при среднегодовой 6,0 даН/мм<sup>2</sup>;
- в тросе OPGW 19B35z при максимальной нагрузке и минимальной температуре – 23,6 даН/мм<sup>2</sup>, при среднегодовой – 10,6 даН/мм<sup>2</sup>.

Изоляция на проектируемой ВЛ принята исходя из пути утечки 1,9 см/кВ. Изолирующие подвески комплектуются из подвесных изоляторов типа:

- в натяжных подвесках на опорах – 4 изолятора ПС120Б;
- в поддерживающих подвесках на опорах – 3 изолятора ПС120Б;
- в натяжных подвесках троса OPGW – неизолированное крепление;
- в поддерживающих подвесках троса OPGW – неизолированное крепление.

Подвеска проводов АС240/32 на промежуточных опорах осуществляется посредством крепления их в глухих зажимах ПГН-5-3, грозотроса OPGW - в поддерживающих зажимах GAS 3/12. На анкерно-угловых опорах провода АС240/32 крепятся в натяжных зажимах НАС-240-1, трос OPGW - в зажимах RAAW19/Z. Защита провода АС240/32 от вибрации предусматривается виброгасителями ГВУ-1,2-1,6-11-450/2, троса OPGW - AMG050926 и AMG091526. Соединение проводов АС240/32 в пролетах осуществляется прессуемыми соединительными зажимами типа САС-240-1, в шлейфах анкерно-угловых опор – также зажимом САС-240-1.

ВЛ 110кВ. Допустимые напряжения в проводе и тросе выбраны по прочности опор с проверкой нормированного расстояния между проводом и тросом из условий работы в пролете и защиты от грозовых перенапряжений и составляют:

- в проводе АС300/39 при максимальной нагрузке и минимальной температуре 6,0 даН/мм<sup>2</sup> и при среднегодовой 4,0 даН/мм<sup>2</sup>;
- в тросе OPGW 19B35z при максимальной нагрузке и минимальной температуре – 18,0 даН/мм<sup>2</sup>, при среднегодовой – 10,0 даН/мм<sup>2</sup>.

В пролетах захода на порталы допустимые напряжения в проводе и тросе составляют:

- в проводе АС300/39 при максимальной нагрузке и минимальной температуре 1,0 даН/мм<sup>2</sup> и при среднегодовой 1,0 даН/мм<sup>2</sup>;
- в тросе OPGW 19B35z при максимальной нагрузке и минимальной температуре – 5,0 даН/мм<sup>2</sup>, при среднегодовой – 5,0 даН/мм<sup>2</sup>. Изоляция на проектируемой ВЛ принята исходя из пути утечки 1,6 см/кВ.

Изолирующие подвески комплектуются из подвесных изоляторов типа:

- в натяжных подвесках на опорах – 9 изолятора ПС120Б;
- в натяжных подвесках на порталах – 10 изоляторов ПС120Б;
- в натяжных подвесках троса OPGW – неизолированное крепление.

На анкерно-угловых опорах провода АС300/39 крепятся в натяжных зажимах НАС-330-1, трос OPGW - в зажимах RAAW19/Z. Защита провода АС300/39 от вибрации предусматривается виброгасителями ГВУ-1,2-1,6-11-450/3, троса OPGW - AMG050926 и AMG091526. Соединение проводов АС300/39 в пролетах осуществляется прессуемыми соединительными зажимами типа САС-330-1, в шлейфах анкерно-угловых опор – также зажимом САС-330-1.

ПС 110/35кВ. На площадке ПС предусматривается размещение следующих основных зданий и сооружений:



- трансформатор (2шт.);
- ОРУ 110кВ; -ЗРУ-35кВ, совмещенное с ОПУ;
- оборудование SVG;
- насосная станция пожаротушения, совмещенная со складом инструментальным;
- склад электрооборудования.

При строительстве планируется проведение земляных работ, включающих разработку котлованов, траншей, планировку территории, а также временное складирование и перемещение грунта. Эти процессы сопровождаются работой экскаваторов, бульдозеров и самосвалов, а также образованием пылевых выбросов. Проектом предусмотрена пересыпка и перегрузка строительных материалов (песок, щебень, инертные смеси, грунт). Будут выполняться сварочные и газосварочные работы, связанные как со сборкой металлоконструкций, так и с ремонтом оборудования. Планируются лакокрасочные работы, включающие подготовку поверхностей, грунтование, нанесение защитных и декоративных покрытий. Для обеспечения монтажа покрытий и конструкций предусмотрены операции по разогреву и нанесению вяжущих материалов (битум, мастики), выполняемые с использованием нагревательных установок. В процессе строительства также будет задействовано металлообрабатывающее оборудование, предназначенное для резки, сверления, шлифовки металлов. Также предусмотрены работы с участием буровых установок, предназначенных для бурения грунта – обустройства дренажных и технологических отверстий. Дополнительно будут выполняться паяльные работы, необходимые при монтаже инженерных систем, соединении металлических элементов. В период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ от проектируемых объектов отсутствуют.

На этапе строительства вода используется на хозяйственно-питьевые нужды персонала и технические нужды. Техническая вода используется для уплотнения грунтов, приготовления растворов и т.д.

Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды на период строительства 198,0 куб.м. Водопотребление на технические нужды составит 8840,6 куб.м. Источник водоснабжения на этапе строительства – привозная вода, водоснабжение на этапе эксплуатации не требуется.

На проектируемом участке имеется поверхностный водный объект без названия, на расстоянии предположительно 350 м в юго-западном направлении от точки 8 (63°26'39.53"В 53°22'52.37"С).

Снос зелёных насаждений проектом не предусматривается. Необходимость в растительных ресурсах для намечаемой деятельности отсутствует. Вырубка или перенос зеленых насаждений на данном этапе разработки проектной документации не предусматриваются, т.к. они не попадают под пятно предполагаемой застройки. В случае выяснения необходимости сноса зеленых насаждений на следующих стадиях проектирования будет получено разрешение уполномоченного органа, предоставлено гарантийное письмо о компенсационной посадке. При вырубке деревьев по разрешению уполномоченного органа будет произведена компенсационная посадка.

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Отрицательное воздействие на животный мир будет кратковременным и незначительным (повышенный шум из-за работы механизмов). Временные изменения условий обитания не повлекут за собой гибель животных. Эти факторы окажут незначительное влияние на наземных животных в виду их малочисленности. К тому же обитающие в прилегающем районе животные могут легко адаптироваться к новым условиям. Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается.

На период строительства на строительной площадке будут находиться 11 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ, от которых будут выбрасываться 21 загрязняющих веществ, из них: 1 класса: винилхлорид – 0,00001 т; свинец и его соединения – 0,00016 т; 2 класса: Марганец и его соединения – 0,01953 т, фториды газообразные – 0,00075 т; третьего класса: азота диоксид – 0,00789 т,железо оксиды – 0,10836



т/пер., взвешенные вещества – 0,17127 т, пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 70-20% - 67,61277 т, ксилол – 0,91432 т, толуол – 9,48171 т, сера диоксид – 0,00329 т; азота оксид – 0,00023 т; олова оксид – 0,00009 т; 4 класса опасности: углерод оксид – 0,02007 т, ацетон – 3,98346 т, алканы C12-19 - 0,04820 т/пер; фториды неорганические плохо растворимые – 0,00293 т/пер, бутилацетат – 1,83496 т, Не классифицируемые: уайтспирит – 0,14885 т, пыль абразивная – 0,00692 т, этилцеллозольв – 0,00657т. **Предполагаемый общий объем выбросов: 84,4 тонн.** На период эксплуатации проектируемых объектов стационарные источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

В процессе строительства образуются следующие виды отходов: огарки электродов – 0,0832 т/пер., ТБО – 6,4375 т/пер, тара из-под лакокрасочных материалов – 3,4095 т/пер, ветошь промасленная – 0,0254 т/пер. Отходы временно складированы в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями. **Общий объем отходов 9,96 т.** Эксплуатация ВЭС не требует постоянного присутствия рабочего персонала, образование отходов при штатной работе не предусматривается.

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

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Климат. Костанайский район расположен в зоне резко континентального климата, характерного для северных регионов Казахстана. Зимы продолжительные, холодные, со средними температурами января около –16 ... –18 °С; нередко сильные морозы, метели и устойчивый снежный покров. Лето тёплое и сравнительно короткое, средняя температура июля составляет около +19 ... +21 °С. Годовое количество осадков умеренное, с их преобладанием в тёплый период года. Район относится ко II зоне по потенциалу загрязнения атмосферы, что означает благоприятные условия для рассеивания загрязняющих веществ и снижение риска концентрации вредных веществ в приземном слое воздуха.

Водные ресурсы. На проектируемом участке имеется поверхностный водный объект без названия, на расстоянии предположительно 350 м в юго-западном направлении от точки 8 (63°26'39.53"В 53°22'52.37"С). Сброс сточных вод в открытые водоёмы не предусмотрен, угрозы загрязнения поверхностных и подземных вод не выявлено.

Земельные ресурсы и почвы. Для Костанайского района характерны преимущественно светло-каштановые и чернозёмные почвы, отличающиеся изначально высоким природным плодородием. Однако в пределах хозяйственно освоенных территорий встречаются участки техногенно трансформированных почв — уплотнённых, нарушенных сельскохозяйственной деятельностью и эксплуатацией инфраструктуры. Почвы местами имеют признаки деградации, снижения структуры и эрозионной уязвимости, что характерно для районов с интенсивным землепользованием.

Растительный и животный мир. Растительный покров района представлен преимущественно степной растительностью — злаковыми, полынными и разнотравными сообществами. Однако в пределах хозяйственно освоенных территорий, особенно вблизи дорог, производственных объектов и населённых пунктов, естественная растительность частично утрачена или замещена антропогенными видами.

На предполагаемом участке размещения объекта отсутствуют ООПТ. Животный мир представлен обычными для агроландшафта видами: мелкими грызунами, воробьиными птицами, отдельными представителями степной фауны. Существенного воздействия на биоразнообразие проектируемая деятельность не окажет.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на этапе строительства и эксплуатации являются незначительными, фоновое состояние компонентов окружающей среды останется неизменным. Объектов исторических загрязнений на территории не выявлено. Данных о фоновом загрязнении территории нет.

Трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются.

Намечаемая деятельность: строительство ВЭС мощностью 50 МВт в Северной зоне (г.Костанай) **относится к III категории** согласно 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 «Mars Wind» 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» выявлены следующие возможные воздействия на окружающую среду согласно п.25 Инструкции.

Согласно предоставленным РГУ «Костанайская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» учетным данным охотпользователей, на территории намечаемой деятельности обитают следующие виды птиц, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан: гусь-пискулька, краснозобая казарка, стрепет, серый журавль, ввиду чего реализация деятельности может повлиять на их пути миграции и ареал обитания.

Кроме того, согласно данным РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов», на рассматриваемом участке в точке 63°26'39.53"В 53°22'52.37"С имеется поверхностный водный объект – озеро без названия, в результате чего возможно влияние на состояние водных объектов, оказание воздействия на компоненты природной среды (водотоки или другие водные объекты) и создание рисков загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

Также, эксплуатация ветрогенераторов может являться источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации и т.д.

Согласно требованиям п. 27 выполнена оценка существенности указанных воздействий, которые признаны существенными согласно условиям, предусмотренным п. 28 Инструкции.

На основании вышеизложенного, проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательной согласно пп.пп. 1, 8, 9, 15, 16 п.25 и пп. 4 п.29 Инструкции.

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 Перечня основных требований к оказанию государственной услуги «Выдача заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности»).

✍ Пак А.Р.  
☎ 50-14-37





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 «Mars Wind»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Mars Wind».

*(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ36RYS01497112 от 08.12.2025 года  
*(дата, номер входящей регистрации)*

**Общие сведения**

Намечаемая деятельность – строительство ВЭС мощностью 50 МВт в Северной зоне (г.Костанай). В административном отношении район работ располагается в Костанайском районе Костанайской области.

Географические координаты участка проектирования:

Порядковый номер ВЭУ по проекту	Наименование	Долгота	Широта
№1	Ветряная электростанция №1 (центр)	63°23'24.45"B	53°25'06.16"C
	Монтажная площадка ВЭС №1		
	Угол №1	63°23'22.28"B	53°25'05.37"C
	Угол №2	63°23'24.38"B	53°25'04.35"C
	Угол №3	63°23'24.33"B	53°25'06.88"C
№2	Угол №4	63°23'26.43"B	53°25'05.86"C
	Ветряная электростанция №2 (центр)	63°23'57.47"B	53°24'49.88"C
	Монтажная площадка ВЭС №2		
	Угол №1	63°23'55.29"B	53°24'49.11"C
	Угол №2	63°23'57.37"B	53°24'48.07"C
№3	Угол №3	63°23'57.37"B	53°24'50.60"C
	Угол №4	63°23'59.45"B	53°24'49.56"C
	Ветряная электростанция №3 (центр)	63°24'31.58"B	53°24'31.92"C
	Монтажная площадка ВЭС №3		
	Угол №1	63°24'29.21"B	53°24'31.38"C
№4	Угол №2	63°24'30.96"B	53°24'30.15"C
	Угол №3	63°24'31.68"B	53°24'32.64"C
	Угол №4	63°24'33.44"B	53°24'31.41"C
	Ветряная электростанция №4 (центр)	63°24'57.20"B	53°24'14.47"C
	Монтажная площадка ВЭС №4		
	Угол №1	63°24'54.20"B	53°24'14.38"C



	Угол №2	63°24'55.96"B	53°24'13.14"C
	Угол №3	63°24'56.68"B	53°24'15.63"C
	Угол №4	63°24'58.43"B	53°24'14.40"C
№5	Ветряная электростанция №5 (центр)	63°25'18.88"B	53°23'30.50"C
	Монтажная площадка ВЭС №5		
	Угол №1	63°25'15.89"B	53°23'30.32"C
	Угол №2	63°25'17.73"B	53°23'29.14"C
	Угол №3	63°25'18.27"B	53°23'31.65"C
	Угол №4	63°25'20.11"B	53°23'30.46"C
№6	Ветряная электростанция №6 (центр)	63°25'41.91"B	53°23'16.04"C
	Монтажная площадка ВЭС №6		
	Угол №1	63°25'40.57"B	53°23'15.14"C
	Угол №2	63°25'43.65"B	53°23'14.59"C
	Угол №3	63°25'41.33"B	53°23'16.69"C
	Угол №4	63°25'44.45"B	53°23'16.15"C
№7	Ветряная электростанция №7 (центр)	63°26'33.12"B	53°23'11.81"C
	Монтажная площадка ВЭС №7		
	Угол №1	63°26'31.14"B	53°23'10.47"C
	Угол №2	63°26'34.32"B	53°23'10.85"C
	Угол №3	63°26'30.61"B	53°23'12.05"C
	Угол №4	63°26'33.79"B	53°23'12.44"C
№8	Ветряная электростанция №8 (центр)	63°26'39.53"B	53°22'52.37"C
	Монтажная площадка ВЭС №8		
	Угол №1	63°26'37.34"B	53°22'51.60"C
	Угол №2	63°26'40.54"B	53°22'51.94"C
	Угол №3	63°26'36.86"B	53°22'53.19"C
	Угол №4	63°26'40.06"B	53°22'53.54"C
Подстанция ВЭС			
-	Точка №1 участка	63°34'39.37"B	53°16'31.01"C
-	Точка №2 участка	63°34'44.64"B	53°16'32.82"C
-	Точка №3 участка	63°34'39.95"B	53°16'37.75"C
-	Точка №4 участка	63°34'34.66"B	53°16'35.94"C

Строительство предусмотрено на земельных участках общей площадью 81,4524 га. Целевое назначение земельных участков – строительство ВЭС, ВЛ 35кВ. Право землепользования предоставлено до июля 2073 года.

Продолжительность строительства объектов - 11 месяцев. Начало строительства – январь 2026 года, окончание – декабрь 2026 года. Начало эксплуатации объекта – 4 квартал 2026 года, расчётный срок службы ветроэнергетической установки – 20 лет.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

**Климат.** Костанайский район расположен в зоне резко континентального климата, характерного для северных регионов Казахстана. Зимы продолжительные, холодные, со средними температурами января около –16 ... –18 °С; нередко сильные морозы, метели и устойчивый снежный покров. Лето тёплое и сравнительно короткое, средняя температура июля составляет около +19 ... +21 °С. Годовое количество осадков умеренное, с их преобладанием в тёплый период года. Район относится ко II зоне по потенциалу загрязнения атмосферы, что означает благоприятные условия для рассеивания загрязняющих веществ и снижение риска концентрации вредных веществ в приземном слое воздуха.

**Водные ресурсы.** На проектируемом участке имеется поверхностный водный объект без названия, на расстоянии предположительно 350 м в юго-западном направлении от точки 8 (63°26'39.53"В 53°22'52.37"С). Сброс сточных вод в открытые водоёмы не предусмотрен, угрозы загрязнения поверхностных и подземных вод не выявлено.

**Земельные ресурсы и почвы.** Для Костанайского района характерны преимущественно светло-каштановые и чернозёмные почвы, отличающиеся изначально высоким природным плодородием. Однако в пределах хозяйственно освоенных территорий встречаются участки



техногенно трансформированных почв — уплотнённых, нарушенных сельскохозяйственной деятельностью и эксплуатацией инфраструктуры. Почвы местами имеют признаки деградации, снижения структуры и эрозионной уязвимости, что характерно для районов с интенсивным землепользованием.

Растительный и животный мир. Растительный покров района представлен преимущественно степной растительностью — злаковыми, полынными и разнотравными сообществами. Однако в пределах хозяйственно освоенных территорий, особенно вблизи дорог, производственных объектов и населённых пунктов, естественная растительность частично утрачена или замещена антропогенными видами.

На предполагаемом участке размещения объекта отсутствуют ООПТ. Животный мир представлен обычными для агроландшафта видами: мелкими грызунами, воробьиными птицами, отдельными представителями степной фауны. Существенного воздействия на биоразнообразие проектируемая деятельность не окажет.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на этапе строительства и эксплуатации являются незначительными, фоновое состояние компонентов окружающей среды останется неизменным. Объектов исторических загрязнений на территории не выявлено. Данных о фоновом загрязнении территории нет.

Трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются.

### **Выводы**

Проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен в соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса с учетом следующих замечаний и предложений государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенному на Едином экологическом портале — <https://ecoportal.kz>:

1. По итогам рассмотрения заявления РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»:

1. До начала проведения проектируемых работ необходимо утвердить водоохранные зоны и полосы для поверхностного водного объекта — озера без названия акиматом Костанайской области с вынесением Постановления, согласно п.2 ст.85 Кодекса;

2. В случае забора и (или) использования водных ресурсов из поверхностных и подземных источников с применением сооружений или технических устройств, хозяйствующему субъекту необходимо оформить Разрешение на специальное водопользование в соответствии ст. 45 Кодекса, а также согласно приложению 1 Правил «Об утверждении правил оказания государственных услуг в области регулирования использования водного фонда», утвержденным исполняющего обязанности министра Экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216 оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование»;

3. Предусмотреть характеристику возможных форм негативного воздействия на поверхностные водные объекты в результате намечаемой деятельности;

4. Соблюдение норм водного законодательства Республики Казахстан и иных нормативно-правовых актов Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда на всех стадиях реализации Проекта;

2. ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития акимата Костанайской области» сообщает о необходимости соблюдения требований Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года (далее — Кодекс).

Вместе с тем, в случае необходимости учитывать статью 27 Кодекса, согласно которой проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и (или) других хозяйственных объектов допускаются только после получения положительного заключения местного исполнительного органа области по согласованию с территориальным подразделением уполномоченного органа по изучению недр об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Застройка территорий залегания полезных ископаемых допускается с разрешения местного исполнительного органа области, выдаваемого по согласованию с территориальным подразделением уполномоченного органа по изучению недр, при условии обеспечения



возможности извлечения полезных ископаемых или доказанности экономической целесообразности застройки.

Порядок выдачи разрешения на застройку территорий залегания полезных ископаемых регламентирован приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 23 мая 2018 года № 367.

3. РГУ «Тобол-Торгайская межобластная бассейновая инспекция рыбного хозяйства»: при осуществлении деятельности необходимо обеспечить соблюдение требований указанные в статье 12, 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

4. РГУ «Департамент экологии по Костанайской области»:

1. Отобразить сведения о нахождении обслуживающего персонала, АБК в период эксплуатации объекта. Детально описать и учесть отходы на эксплуатацию объекта, места водоотведения, наличие источников эмиссий.

2. Отобразить сведения по планируемому снятию и месте хранения плодородного слоя почвы (ПСП).

3. Детально отразить информацию по источникам водоснабжения для питьевых и технических нужд в период строительства.

4. В случае забора и (или) использования водных ресурсов из поверхностных и подземных источников с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс) хозяйствующему субъекту необходимо оформить Разрешение на специальное водопользование в соответствии статьи 66 кодекса, а также согласно приложению 1 Правил «Об утверждении правил оказания государственных услуг в области регулирования использования водного фонда», утвержденным исполняющего обязанности министра Экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года №216 оказания государственной услуги «Разрешение на специальное водопользование».

5. До начала проведения на участке работ, необходимо разработать проект установления водоохраных зон и полос водного объекта – озеро без названия и утвердить акимом Костанайской области с вынесением Постановления, согласно п.2 статьи 116 Водного Кодекса РК.

6. Предусмотреть мероприятие по пылеподавлению на всех этапах строительных работ с учетом Приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

7. Проектирование и строительство населенных пунктов, промышленных комплексов и (или) других хозяйственных объектов допускаются только после получения положительного заключения местного исполнительного органа области по согласованию с территориальным подразделением уполномоченного органа по изучению недр об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки. В связи с чем, необходимо предоставить указанное согласование.

8. На территории проектируемых работ проходят пути миграции краснокнижных видов птиц, в этой связи, с целью исключения отрицательного воздействия на животный мир необходимо предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечить неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, в том числе редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных в соответствии со ст.13, 14, 15, 17 Закона и ст. 257 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее Кодекс), а также согласно п.2 ст.78 Закона Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» физические и юридические лица обязаны принимать меры по охране редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных.

9. Мероприятия, по обеспечению соблюдения требований подпункта 2) пункта 2 статьи 12 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года N 593 (далее – Закон), необходимо согласовать с уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира, согласно требованиям п. 3 ст. 17 Закона.



10. Учесть требования п. 3 ст. 245 Экологического кодекса: при размещении, проектировании и строительстве ветровых электростанций должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.

11. Предусмотреть технические мероприятия и сооружения по предотвращению столкновения лопастей турбин с птицами.

12. При планировании намечаемой деятельности учесть требования ст. 246 Экологического кодекса, в том числе по обследованию объектов на наличие негативного влияния на птиц и других диких животных, а также принятию мер по его снижению.

13. При выборе места расположения намечаемой деятельности учесть проходящие пути миграции краснокнижных животных, предусмотреть защитные мероприятия, рассмотреть альтернативные варианты намечаемой деятельности согласно требованиям инструкции по организации и проведению экологической оценки (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.07.2021 г. №280).

14. Придерживаться границ оформленного земельного участка и не допускать устройство стихийных свалок мусора и строительных отходов.

15. При подсчете объемов отходов выявлено расхождение с итоговыми данными предприятия.

16. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

17. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

18. Выполнить оценку шумового, вибрационного, акустического воздействия на окружающую среду и человека, влияние физических факторов. Учесть требования санитарного, экологического законодательства Республики Казахстан.

19. Предусмотреть мероприятия по снижению влияния физического воздействия (шум, вибрация, световые сигналы и т.д.) на животный мир и человека.

20. Выполнить оценку влияния деятельности предприятия на растительный и животный мир, оценить возможное негативное воздействие на орнитофауну и возможный ущерб животному миру в результате реализации хозяйственной деятельности согласно требованиям инструкции по организации и проведению экологической оценки (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.07.2021 г. №280).

21. Необходимо определить вероятность образования коммунальных и производственных отходов в период эксплуатации объекта (например, отработанное трансформаторное масло).

22. Соблюдать требования ст.376 Экологического Кодекса в области управления строительными отходами.

23. Учесть фактор визуального восприятия намечаемой деятельности населением района проектируемых работ.

24. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду выдано на основании ст.71 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 Перечня основных требований к оказанию 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.

✍ Пак А.Р.  
☎ 50-14-37

Руководитель департамента

Елеусенов Куаныш Еркенович

