

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

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

№ \_\_\_\_\_

ТОО «Pavlodar Green Energy»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на «Отчета о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к «Строительство ветровой электростанции мощностью 1 Гвт с системой накопления энергии», Экибастуз, Павлодарская область»**

**1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:** ТОО «Pavlodar Green Energy», Генеральный директор – Чэн Чэ. БИН – 250740014401. Юридический адрес – 141200, Павлодарская область, г. Экибастуз, ул. Абая, 74. Тел.: +77058276666.

Основной вид деятельности предприятия - производство электроэнергии ветровыми электростанциями (ОКЭД 35114). Намечаемая деятельность – строительство ветровой электростанции мощностью 1 ГВт с системой накопления энергии в г. Экибастуз, Павлодарской области.

**2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс).**

Намечаемая деятельность согласно п.п.12.3 п.12 раздела 1 приложения 1 Кодекса относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (строительство воздушных линий электропередачи с напряжением 220 киловольт и более и протяженностью более 15 км).

Согласно пункту 12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 намечаемая деятельность относится к объектам III категории.

**3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:**

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду KZ77VWF00549829 от 16.04.2026 года.;
- Проект отчета о возможных воздействиях;
- Протокол общественных слушаний от 13.05.2026 г.

**4. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, сведения о характере таких воздействий, а также компонентах природной среды и иных объектов, которые могут быть подвержены таким воздействиям.**

В административном отношении участок намечаемой деятельности расположен на землях г. Экибастуз, Павлодарской области. Координаты расположения ВЭУ в системе: WGS84 / UTM Zone 43N представлены в таблице 1.1. Ориентировочные географические координаты (система координат WGS 84, северная широта/восточная долгота) участка прохождения ВЛ: 1. 51°36'4.30"С / 74°49'15.46"В; 2. 51°37'1.06"С / 74°49'47.06"В; 3. 51°37'8.90"С / 74°49'57.06"В; 4. 51°38'44.04"С / 74°52'57.79"В; 5. 51°40'33.82"С / 74°54'11.76"В; 6. 51°40'40.95"С / 74°54'12.95"В;



7. 51°42'40.57"C / 75° 1'35.84"B; 8. 51°43'37.48"C / 75° 1'37.38"B; 9. 51°45'41.07"C / 75° 2'24.17"B; 10. 51°46'41.24"C / 75° 2'45.05"B; 11. 51°48'5.79"C / 75° 2'34.17"B; 12. 51°49'1.08"C / 75° 3'28.05"B; 13. 51°51'58.71"C / 75° 9'29.01"B; 14. 51°52'35.67"C / 75°12'3.18"B; 15. 51°52'32.20"C / 75°12'28.55"B; 16. 51°52'29.17"C / 75°12'46.40"B; 17. 51°52'32.63"C / 75°13'19.95"B. Ближайшие населенные пункты от участка расположения ВЭС: - в 3,4 км к северо-западу с. Шидерты; - в 4,9 км к западу с. Шикылдак; - в 7 км к востоку с. Коянды; - в 16 км к востоку г. Экибастуз. Ближайшие населенные пункты от трассы прохождения ВЛ 500 кВ: - 830 м к востоку с. Байет; - в 6,2 км к юго-востоку дачные участки ПК Союз г. Экибастуза; - в 7,4 км к юго-востоку с. Коянды; - в 16 км к юго-востоку г. Экибастуз.

Цель проекта — выработка экологически чистой электрической энергии за счет использования возобновляемых источников энергии (энергии ветра) мощностью 1 ГВт с применением системы накопления энергии (СНЭ), создание новых рабочих мест и увеличение налоговых поступлений в бюджет Павлодарской области. Вид строительства — новое строительство энергетического комплекса, включающего 125 ветроэнергетических установок (ВЭУ) мощностью 8,0 МВт каждая.

*Ветровая электростанция.* В рамках намечаемой деятельности предусмотрено строительство ветровой электростанции мощностью 1 ГВт. Размещение проектируемой ВЭС предполагается на территории семи земельных участков, общей площадью 1827,3329 га. На ВЭС планируется установка 125 ветроэнергетических установок (ВЭУ) мощностью 8 МВт каждая. Предполагаемый производитель установок:

- Sany Renewable Energy Co., Ltd. Тип установок - SI-19580.

Краткий состав технологической схемы ВЭУ:

- |  |   |
|--|---|
| - лопасть (3 шт);  | - система гидравлики;                         |
| - ступица;   | - тормозная система;                          |
| - обтекатель ротора;                                     | - система электроснабжения собственных нужд;  |
| - система ориентации лопастей (pitch system);            | - система управления и мониторинга;           |
| - основной вал;  | - система безопасности и видеонаблюдения;     |
| - редуктор;  | - система молниезащиты и заземления;          |
| - генератор;   | - система подъема (лифт);                     |
| - конвертор;   | - устройство экстренной эвакуации из гондолы; |
| - система ориентации;                                    | - силовой трансформатор;                      |
| - система контроля направления и скорости ветра (lidar); | - РУ 35 кВ.                                   |
| - система ориентации по ветру (yaw system)               |   |
| - системы охлаждения / нагрева;                          |   |

Также предусматривается система накопления энергии (СНЭ) мощностью 300 МВт / емкостью 600 МВт\*ч. СНЭ представляет собой технологическую комплектную энергостанцию (КЭС), которая включает РУ-35 кВ (комплектного исполнения), силовой масляный трансформатор.

Для сбора мощности от ВЭУ предусматривается строительство сетей 35 кВ. Прокладка кабельных линий выполняется в траншеях в группах (2 и 3 кабельные линии) и по одной кабельной линии. Совместно с силовыми кабелями в траншее выполняется прокладка оптоволоконных линий связи. Предусматривается использование одножильных кабельных линий с жилами из алюминия, расчетного сечения. Подключение ВЭУ выполняется последовательно в коллекторные группы, включающих 3 или 2 установки. Общее количество коллекторных групп для данного варианта составит 45 групп. Предварительно расчетный объем кабелей 35 кВ составит около 2500 км. Проектом предусмотрены средства диспетчерского и технологического управления (СДТУ). В соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления, рассматриваемая ВЭС мощностью 1ГВт МВт с СНЭ будет находиться в оперативном управлении диспетчерского персонала РДЦ филиала АО "KEGOC" Северные МЭС.

На подстанции выдачи мощности ВЭС мощностью 1ГВт с СНЭЭ и на ВЭС в целом необходимо создать следующие информационные системы, обеспечивающие эффективное оперативно- диспетчерское и технологическое управление:



- SCADA (supervisory control and data acquisition) – система диспетчерского управления и сбора данных;
- АСКУЭ - автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии; • СККЭ – система контроля качества электроэнергии;
- каналы связи и передачи данных, обеспечивающие обмен информацией вышеперечисленных информационных приложений, оперативно- диспетчерскую и технологическую телефонную связь, а также передачу между энергообъектами сигналов релейной защиты и противоаварийной автоматики;
- АСУ ТП – автоматизированная система управления технологическим процессом выработки электроэнергии ВЭУ;
- EMS СНЭ - автоматизированная система управления технологическим процессом накопления и выдачи электроэнергии от системы накопления энергии;
- охранно-пожарной сигнализации и системы видеонаблюдения.

Для обеспечения безопасного и надежного функционирования всего технологического комплекса информационных систем необходимо использование систем гарантированного электропитания. Также проектом предусматривается система мониторинга переходных режимов, предназначенная для осуществления высокоточных измерений параметров электрического тока с высокой частотой, ее анализа и предоставления измеренной информации диспетчерскому персоналу НДЦ СО и РДЦ. После программной обработки информация, поступающая от устройств измерения фазов (phasor measurement units – PMU) или по-иному - регистраторов переходных процессов), позволяет осуществлять активноадаптивное управления режимами НЭС Казахстана. Помимо прочего, предусматривается автоматическая телефонная станция, предназначенная для обеспечения телефонной связи между персоналом подразделений офиса, производственных подразделений, обеспечивающих эксплуатацию основного оборудования подстанции и ВЭС, а также обеспечения телефонной связи с абонентами вышестоящего уровня управления через сеть телекоммуникаций. Предусматриваются только цифровые каналы связи, целесообразным является применение цифровой учрежденческой телефонной станции с применением решений IP телефонии (IP ATC). Также в проект заложены: - структурированная кабельная сеть; - каналы связи и передачи данных; - волоконно-оптические линии связи. Электропитание проектируемого оборудования предусматривается от сети переменного тока напряжением 220 В с использованием источников бесперебойного электропитания с аккумуляторными батареями (UPS), не менее чем на 1 час автономной работы. Проектируемое оборудование СДТУ размещается на проектируемой ПС 500/220/35 кВ ВЭС 1ГВт с СНЭ - в специально выделяемом помещении СДТУ (серверная). Помимо прочего предусматривается строительство служебно производственного и вспомогательного комплекса, включающего здания и сооружения эксплуатационного назначения, а также необходимую инженерную инфраструктуру, в том числе системы противопожарного водоснабжения, насосные станции, складские и вспомогательные помещения.

Строительство повышающей трансформаторной подстанции 500/35 кВ «ВЭС Экибастузская».

На стороне ВЭС 1 ГВт «Экибастузская» предусматривается строительство ПС 500 кВ в следующем объеме:

- ОРУ 500 кВ по схеме №500-17 «Полуторная схема»;
- РУ 35 кВ по схеме №10-2 «Две секционированные выключателями системы шин»;
- Установка двух повышающих трансформаторов 500/35/35 кВ, 380 МВА каждый;
- Установка двух повышающих трансформаторов 500/35/35 кВ, 240 МВА каждый;
- Установка двух автотрансформаторов 500/220/35 кВ, 360 МВА каждый.

*Воздушные линии электропередачи.* 500 кВ В объем строительства входят две ВЛ 500 кВ ПС 500 кВ ВЭС – ПС 1150 кВ «Екібастұз» (ориентировочной протяженностью 45,754 км – левая цепь и 45,872 км – правая цепь, проводом АС-300). Началом трасс ВЛ 500 кВ являются порталы ОРУ 500 кВ проектируемой ПС 500 кВ «ВЭС». Трасса проектируемых ВЛ 500 кВ следуют в северном и северо-восточном направлении. Концом проектируемых ВЛ 500 кВ являются проектируемые порталы ОРУ 500 кВ существующей ПС 1150 кВ «Екібастұз». При своем следовании проектируемые ВЛ 500 кВ пересекают ряд инженерных сооружений: ВЛ 500 кВ, железная дорога, автодорога, канал им.К.Сатпаева и др.



*Транспорт и строительно-монтажные площадки.* Всего проектом в границах Объекта предусматривается устройство 125 монтажных площадок. Устройство монтажных площадок предусмотрено одновременно с устройством внутриплощадочных вспомогательных автомобильных дорог. Транспортная доступность объекта реализована через 2 проектируемых примыкания к дорогам общего пользования. С юго-восточной стороны проезд П01 через примыкание соединяется с автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием, с северо-западной стороны проезд П08 через примыкание соединяется с автомобильной дорогой с песчано-гравийным покрытием. Конструкция дорожной одежды примыканий принята переходного типа. Дороги проходят по всей территории объекта и обеспечивают доступ строительной технике к монтажным площадкам и размещаемым на них ВЭУ для подвоза их компонентов и проведения строительно-монтажных работ. Также рассматриваемые дороги будут применяться для обслуживания ветряных электрических установок при их дальнейшей эксплуатации. Категория дороги – IV-в. Расчетная скорость движения – 20 км/ч. Число полос движения – 1. Ширина проезжей части – 4,5 м. Общая протяженность внутриплощадочных вспомогательных автомобильных дорог ветростанции в границах объекта составляет 187 499,31 м. Расширение ОРУ 500 кВ подстанции 1150 кВ «Екібастұз» Расширение предусмотрено на две линейные ячейки по два выключателя в линию. Также предусматривается расширение АСКУЭ на ПС 500 кВ Экибастузская путем интеграции в нее счетчика электроэнергии, устанавливаемого на новом присоединении 500 кВ. Режим работы объекта намечаемой деятельности – круглосуточный, с непрерывной рабочей неделей. Бытовые помещения для сотрудников (комната отдыха, приема пищи, санитарно-бытовые помещения), предусмотрены в составе служебно-производственного комплекса. Бытовые помещения будут укомплектованы аптечками первой медицинской помощи.

Срок эксплуатации ВЭС, рассматриваемый в рамках данного отчета - 10 лет (с возможностью продления в дальнейшем). Начало реализации намечаемой деятельности запланировано на 2027 год. Начало строительно-монтажных работ по объекту планируется на 2 квартал 2027 года. Продолжительность строительства составит до 3х лет. Окончание строительства планируется на 2030 год (предварительно). Ориентировочный срок эксплуатации – 25 лет. В дальнейшем предусмотрено продление. В период эксплуатации общий годовой объем потребления воды на производственные нужды составит 2000 м<sup>3</sup> в год, на хозяйственно-бытовые нужды – 500 м<sup>3</sup>/год. Общий объем потребления воды в период строительства составит 320,5 тыс м<sup>3</sup>/год на технологические нужды и 2700 м<sup>3</sup>/год – на хозяйственнобытовые цели. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива и бензина. Также ГСМ потребуется для работы дизельных установок и компрессоров. Восполнение запасов ГСМ (как на период эксплуатации, так и на период строительства) будет осуществляться на организованных АЗС, за пределами участка. Ориентировочный расход бензина составит 20 т/год, дизельного топлива 50 т/год. В качестве источника электроснабжения ВЭС планируется применять собственные системы электроснабжения. Также предусматривается резервный источник – ДЭС. Теплоснабжение – электрическое.

Объекты намечаемой деятельности (ВЭС и монтажные площадки) будут расположены за пределами минимальных размеров водоохранных зон и полос всех вышеперечисленных водных объектов. На этапе строительно-монтажных работ (СМР) воздействие носит временный характер и связано с потреблением воды персоналом и проведением работ, связанных с пылением (земляные работы, склады инертных материалов, пылеподавление дорог и т.п.). Вода на хозяйственно-бытовые и технические нужды – привозная, на договорной основе. Общий объем потребления воды в период строительства составит 320,5 тыс м<sup>3</sup>/год на технологические нужды и 2700 м<sup>3</sup>/год – на хозяйственно-бытовые цели. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в окружающую среду исключен. Отведение стоков будет осуществляться в водонепроницаемый герметичный выгреб. По мере накопления (но не более 2/3 объема) стоки вывозятся ассенизаторскими машинами специализированной организации на очистные сооружения по договору. Техническое водопотребление – безвозвратное. На этапе эксплуатации воздействие связано с потреблением воды персоналом и обеспечением противопожарного резерва. Других потребителей воды не предполагается. В период эксплуатации общий годовой объем потребления воды на производственные нужды составит 2000 м<sup>3</sup> в год, на хозяйственно-бытовые



нужды – 500 м<sup>3</sup>/год. Предполагаемый источник хозяйственно-бытового водоснабжения – привозная вода на договорной основе со специализированной организацией. Предполагается, что вся вода на ВЭС будет привозной (питьевая и техническая). При этом не исключается забор воды из скважин, для обеспечения производственных нужд и только при условии получения разрешения на специальное водопользование, в соответствии со ст. 45 Водного кодекса РК. Хозяйственно-бытовые стоки от персонала отводятся в герметичную емкость с последующим вывозом ассенизаторским транспортом на договорной основе.

#### Баланс водопотребления и водоотведения

Потребители	Водопотребление, м <sup>3</sup> /год						Водоотведение, м <sup>3</sup> /год					
	Всего	На производственные нужды			На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечание	
		Свежая вода	в том числе питьевого качества	Оборотная вода								Повторно-используемая вода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Период СМР (2027-2030 гг.)</b>												
Персонал площадки СМР	2700	-	-	-	-	2700	-	2700	-	-	2700	Привозная вода, в т.ч. бутылированная (питьевого качества)
Пылесосаждение дорог и площадок, пылящих источников	320500	320500	-	-	-	-	320500	-	-	-	-	Привозная техническая вода
<b>Всего по пер. СМР</b>	<b>323200</b>	<b>320500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2700</b>	<b>320500</b>	<b>2700</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2700</b>	
<b>Период эксплуатации (с 2031 г.)</b>												
Персонал ВЭС	500	-	-	-	-	500	-	500	-	-	500	Вода питьевого качества (привозная)
Пылесосаждение дорог и площадок	1600	1600	-	-	-	-	1600	-	-	-	-	Привозная техническая вода
Пожарный резерв	400	400	-	-	-	-	400	-	-	-	-	
<b>Всего по пер. эксплуатации</b>	<b>2500</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>500</b>	<b>2000</b>	<b>500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>500</b>	

Предельный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации составит: **1.654001 т/год**, в том числе твердые – 0.040001 т/год, жидкие и газообразные – 1.614 т/год. Уточняется при разработке ПСД.

Предельный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит: **123.64634952 т/год**, в том числе твердые – 113.36425234 т/год, жидкие и газообразные – 10.28209718 т/год. Уточняется при разработке ПСД. В предполагаемом составе выбросов ожидается наличие 19 наименований загрязняющих веществ. Общее количество источников выбросов – 15, из них один организованный и 13 неорганизованных. Основные источники выбросов (источники, с максимальными показателями валовых выбросов) - № 6002 «Земляные работы», №6004 «Инертные материалы». На источниках №№ 6001-6005, 6012 планируется осуществление пылеподавления (орошение водой), что позволяет снизить показатели выбросов на 80%.

Растительный мир. При осуществлении намечаемой деятельности лесопользование не предполагается. Участок расположен в зоне сухой степной растительности (ковыльно-типчачковые ассоциации). Воздействие на растительный покров будет выражаться в его механическом удалении (снятии вместе с плодородным слоем почвы) в границах земельного отвода под фундаменты 125 ВЭУ, подстанции, систему накопления энергии (СНЭ) и сеть подъездных дорог. Снос древесных зеленых насаждений не предусматривается, так как площадка свободна от лесных массивов.

Согласно сведениям РГУ «Павлодарская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира», участок намечаемой деятельности не входит в состав особо охраняемых природных территорий и земель государственного лесного фонда. В пределах заявленных координат находится охотничье хозяйство «Экибастузское», на территории которого обитают: - дикие животные - зайцы, лисицы, сурки, корсаки, барсуки, степной хорь; - птицы - гусь, утки, лысуха, кулик, голуб, перепел, куропатка; 70 - краснокнижные птицы: лебедь кликун, стрепет, журавль-красавка, орел степной, орел могильник. Также в пределах заявленных координат встречаются дикие копытные животные – сайгаки.

В процессе эксплуатации ВЭС будет образовываться четыре вида отходов (два опасных, два неопасных). Общий предельный объем образования отходов составит – 30 т/год.



В процессе строительства будет образовываться восемь видов отходов (два опасных, шесть неопасных). Общий предельный объем образования отходов составит – 38,271 т/год.

Виды отходов, их классификация и предполагаемые объемы образования (период эксплуатации)

№	Наименование отходов	Характеристика отходов	Код отходов, согласно Классификатору	Количество образования, т/год
1	2	3	4	5
1	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	Агрегатное состояние – твердое. Опасные свойства: горючие, пожароопасные, токсичные, экотоксичные	15 02 02*	0,5
2	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	Агрегатное состояние – твердое. Невзрывоопасны.	20 03 01	2,5
3	Отходы уборки улиц (смет с территории)	Агрегатное состояние – твердое. Невзрывоопасны, негорючие.	20 03 03	7
4	Другие изоляционные или трансформаторные масла (отходы отработанного трансформаторного масла)	Агрегатное состояние – жидкое. Опасные свойства: горючие, пожароопасные, токсичные, экотоксичные	13 03 10*	20
<b>Всего</b>				<b>30</b>

Виды отходов, их классификация и предполагаемые объемы образования (период строительства):

№	Наименование отходов	Характеристика отходов	Код отходов, согласно Классификатору	Количество образования, т/год
1	2	3	4	5
1	Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	Агрегатное состояние – твердое. Невзрывоопасны	20 03 01	22,5
2	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	Агрегатное состояние – твердое. Опасные свойства: горючие, пожароопасные, токсичные, экотоксичные	15 02 02*	0,5
3	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ)	Агрегатное состояние – твердое. Опасные свойства: горючие, пожароопасные, токсичные, экотоксичные	15 01 10*	1,5
4	Отходы сварки (огарки сварочных электродов)	Агрегатное состояние – твердое. Негорючие, невзрывоопасные	12 01 13	0,015
5	Кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (отходы кабеля: обрезки проводов и кабельной продукции)	Агрегатное состояние – твердое. Негорючие, невзрывоопасные	17 04 11	1
6	Смешанные металлы	Агрегатное состояние – твердое. Негорючие, невзрывоопасные	17 04 07	1,256
7	Смешанные отходы строительства и сноса	Агрегатное состояние – твердое. Негорючие, невзрывоопасные	17 09 04	10
8	Смешанная упаковка	Агрегатное состояние – твердое. Невзрывоопасные	15 01 06	1,5
<b>Всего</b>				<b>38,271</b>

### Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Водоохранные мероприятия:

- Обслуживание техники: запрет на мойку и ремонт техники на территории участка. Основное обслуживание производится на специализированных СТО.

- Управление отходами: своевременный сбор и вывоз отходов, исключение захламления водосборной площади. При соблюдении проектных решений и водоохранных мероприятий, загрязнение поверхностных и подземных вод в ходе строительства и эксплуатации исключается.

В целях исключения негативного воздействия на земельные ресурсы и почвы предусматривается комплекс природоохранных мероприятий:



- снятие и сохранение ПСП: обязательное снятие плодородного слоя на глубину до 0,30–0,35 м и его хранение в буртах высотой не более 2-3 м для сохранения биологической активности почв перед последующей рекультивацией;

- инженерная защита: устройство маслоприемных чаш под силовыми трансформаторами и аварийных маслосборных резервуаров с гидроизоляцией, что полностью исключает инфильтрацию масел в почвогрунты при авариях;

- организация движения: движение спецтехники и обслуживающего транспорта осуществляется строго по запроектированным внутривозрастным дорогам.

Приняты жесткие запретительные меры по нарушению растительного покрова за пределами отведенных участков (степных зон);

- использование защитных средств: применение маслоулавливающих поддонов при работе механизмов на монтажных площадках во избежание утечек ГСМ;

- управление отходами: организация мест временного накопления отходов в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК (контейнеры, бетонированные площадки с навесами), исключающих контакт отходов с почвой;

- ликвидация последствий: после завершения строительства-демонтаж временных сооружений, удаление всех механизмов и остатков строительных материалов.

Проведение технической рекультивации земель (планировка, нанесение ранее снятого ПСП) по завершении монтажных работ. При соблюдении проектных решений, правил технической эксплуатации электроустановок и регламентов обращения с отходами, значительное загрязнение или деградация почвенного покрова исключается.

В соответствии со ст. 12, 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», несмотря на минимальное воздействие, для снижения негативного влияния на животный мир в целом, необходимо выполнение следующих мероприятий:

– поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей;

– исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети;

– снижение активности передвижения транспортных средств ночью;

– запрещается охота и отстрел животных и птиц;

– запрещается разорение гнезд;

–предупреждение возникновения пожаров.

В случае обнаружения на участке проведения работ редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК, необходимо согласно Закону РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593 обеспечить их сохранность в соответствии с законодательством РК.

Для снижения уровней шумности предусматриваются следующие мероприятия: Технологические решения: применение современных ВЭУ с оптимизированным профилем лопастей, минимизирующим аэродинамические завихрения. Зонирование: размещение наиболее шумного оборудования ПС и СНЭ в центральной части участка. Техническое обслуживание: своевременная смазка узлов мультипликаторов и проверка центровки роторов ВЭУ для исключения повышенной вибрации. СИЗ: обеспечение персонала, проводящего обслуживание внутри башен ВЭУ и на ПС, средствами защиты органов слуха.

*В целях исключения негативного воздействия на земельные ресурсы и почвы предусматривается комплекс природоохранных мероприятий:* 1) Инженерная защита и гидроизоляция. Устройство надежных железобетонных масло приёмных чаш под каждым силовым трансформатором на ПС 500 кВ и сооружение аварийных маслосборных резервуаров с внутренней гидроизоляцией, что полностью исключает инфильтрацию нефтепродуктов в почвогрунты при аварийных ситуациях. 2) Обращение с ПСП. Строгое соблюдение технологии снятия ПСП I группы, складирование в бурты высотой не более 2-3 м для сохранения микрофлоры и органического состава почвы, предотвращение его смешивания с минеральным грунтом. 3) Защита от ГСМ. Использование защитных поддонов при работе механизмов и размещение стационарных ДЭС на площадках с твердым покрытием. 4) Управление отходами. Организация мест временного накопления отходов на герметичных бетонированных площадках в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК, что исключает контакт промышленных отходов и ТБО с открытым грунтом. 5) Ограничение движения. Движение



спецтехники и длинномеров с компонентами ВЭУ осуществляется строго по запроектированным внутриплощадочным дорогам. Приняты жесткие запретительные меры по нарушению растительного и почвенного покрова (степного дерна) за пределами отведенных участков. б) Рекультивация. По завершении строительного-монтажных работ предусмотрено проведение технической рекультивации (демонтаж временных городков, планировка территорий, нанесение ранее снятого ПСП).

**5. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой.**

1. При реализации намечаемой деятельности соблюдать принципы экологического законодательства Республики Казахстан согласно ст. 5 Кодекса.

2. Соблюдать требования экологического законодательства РК.

3. При осуществлении намечаемой деятельности обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статьям 208, 210, 211 Кодекса.

4. Организовать систему раздельного сбора отходов в соответствии с видом отходов, способами утилизации, реализации и хранением в соответствии с требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

5. Предусмотреть мероприятия по предотвращению образования отходов путем сокращения количества образуемых отходов (в том числе путем повторного использования продукции или увеличения срока ее службы), снижение уровня негативного воздействия образовавшихся отходов на окружающую среду и здоровье людей, уменьшение содержания вредных веществ в материалах или продукции для каждого вида образующихся отходов согласно п.2 ст.329 и п.3 ст. 335 Кодекса. Также, в случае невозможности применения мероприятий по предотвращению образования отходов, указать обоснования для каждого вида отхода по отдельности.

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

7. При размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных.

8. При размещении, проектировании, строительстве, эксплуатации, ремонте, реконструкции и модернизации электрических сетей должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие предотвращение гибели птиц и других диких животных, сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации.

9. Субъекты, осуществляющие эксплуатацию электрических сетей, обязаны осуществлять регулярное обследование электрических сетей для выявления их негативного влияния на птиц и других диких животных и в случае необходимости принять меры по его снижению.

10. В соответствии с п.2, 4 ст. 320 Кодекса Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.



Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

3. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

11. Учесть экологические требования при использовании земель предусмотренные п1 и 2 ст. 238 Кодекса.

12. Согласно п.1. ст.223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохраных зон и полос.

13. Согласно п.2. ст.223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды.

**6. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности:** Проект отчета о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к «**Строительство ветровой электростанции мощностью 1 Гвт с системой накопления энергии**», Экибастуз, Павлодарская область» допускается к реализации при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

К. Бейсенбаев

*Жаукеева А.*



Представленный Отчета о возможных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду к «**Строительство ветровой электростанции мощностью 1 Гвт с системой накопления энергии**», Экибастуз, Павлодарская область» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 26.03.2026 года на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 26.03.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернетресурсах местных исполнительных органов 22.04.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Размещение публикации в газете "SARYARQA SAMALY" №13 (16132) от 02.04.2026 г., «ЗВЕЗДА ПРИИРТЫШЬЯ» №13 (20093) от 02.04.2026 г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Nalyg radiosy» от 02.04.2026 г №115.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности:

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - [kerk@ecogeo.gov.kz](mailto:kerk@ecogeo.gov.kz).

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: 13.05.2026 г. в 12:00 ч. по адресу: Костанайская область, Камыстинский район, с. Дружба ул. Школьная 5, Аппарат акима села Дружба.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

Бейсенбаев Кадырхан Киикбаевич



