



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

Gdańsk, dnia 05.02.2026 r.

RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.12.
/za dowodem doręczenia/

D E C Y Z J A

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691)
- art. 75 ust. 1 pkt 1 ppkt r) ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś
- § 3 ust. 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku:

- spółki Pomerania Wind Farm Sp. z o. o., reprezentowanej przez pełnomocnika p. Małgorzatę Pronin, Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o, z dnia 22.08.2025 r. wraz z jego uzupełnieniem z dnia 20.10.2025 r., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **Zmiana warunków eksploatacyjnych wybranych elektrowni wiatrowych wchodzących w skład istniejącej farmy wiatrowej „Dzierzgoń-Stary Targ”**;

uwzględniając informacje zawarte w:

- opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Elblągu, znak: GE.ZZŚ.4901.152.2025.PK z dnia 01.10.2025 r. nie stwierdzającej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, podtrzymanej pismem znak: GE.ZZŚ.4901.152.2025.PK z dnia 05.11.2025 r.,
- opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Malborku znak: ZNS.9022.2.26.2025.EK z dnia 07.11.2025 r. stwierdzającej brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;

o r z e k a m

- I. **Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: Zmiana warunków eksploatacyjnych wybranych elektrowni wiatrowych wchodzących w skład istniejącej farmy wiatrowej „Dzierzgoń-Stary Targ”;**
- II. **określić dla przedmiotowego przedsięwzięcia warunki polegające na zmianie warunków eksploatacyjnych wybranych 21 elektrowni wiatrowych wchodzących w skład istniejącej farmy wiatrowej „Dzierzgoń – Stary Targ” zlokalizowanej na działkach wg. Załącznika nr 1:**

1. Dla 14 elektrowni wiatrowych (EW nr: 1, 3, 16, 17, 18, 21, 23, 24, 26, 28, 30, 31, 32 i 33) podwyższyć moc jednostkową z wartości 3,3 MW do maksymalnie 3,6 MW:

	Aktualna moc jednostkowa (MW)	Planowania moc jednostkowa (MW)
EW1	3,3	3,6
EW3	3,3	3,6
EW16	3,3	3,6
EW17	3,3	3,6
EW18	3,3	3,6
EW21	3,3	3,6
EW23	3,3	3,6
EW24	3,3	3,6
EW26	3,3	3,6
EW28	3,3	3,6
EW30	3,3	3,6
EW31	3,3	3,6
EW32	3,3	3,6
EW33	3,3	3,6

2. Dla 3 elektrowni wiatrowych (EW nr: 4, 5, 7) zastosować podwyższoną moc z wartości 3,3 MW do maksymalnie 3,6 MW oraz dla jednej (EW nr 8) z wartości 3,3 MW do wartości 3,5 MW wraz z optymalizacją wszystkich ww. czterech elektrowni wiatrowych sposobu ich funkcjonowania w porze nocnej:

Numer turbiny	Aktualna moc jednostkowa (MW)	Planowania moc jednostkowa (MW)	Maksymalna moc akustyczna turbiny wskazana w DUS w porze nocnej [dB(A)]	Planowana maksymalna moc akustyczna turbiny w porze nocnej wynikająca z konkretnego typu turbiny i obliczeń optymalizujących pracę całej farmy [dB(A)]
EW4	3,3	3,6	103,2 dB	103,9 dB
EW5	3,3	3,6	102,2 dB	103,9 dB
EW7	3,3	3,6	102,2 dB	103,9 dB
EW8	3,3	3,5	106,6 dB	103,5 dB

3. Przedsięwzięcie eksploatować w sposób umożliwiający dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określonych w obowiązujących przepisach. W tym zoptymalizować sposób funkcjonowania 3 elektrowni wiatrowych (EW nr: 9, 20 i 22) w porze nocnej bez zmiany ich mocy jednostkowej:

Numer turbiny	Maksymalna moc akustyczna turbiny wskazana w DUS w porze nocnej [dB(A)]	Planowana maksymalna moc akustyczna turbiny w porze nocnej wynikająca z konkretnego typu turbiny i obliczeń optymalizujących pracę całej farmy [dB(A)]
EW9	wyłączenie	99,5 dB

EW20	106,6	103,1 dB
EW22	wyłączenie	99,5 dB

III. Uczynić tabele z lokalizacją poszczególnych elektrowni wchodzących w zakres przedsięwzięcia załącznikiem nr 1 do nn. decyzji.

IV. Uczynić charakterystykę załącznikiem nr 2 do nn. decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 22.08.2025 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, wpłynął wniosek spółki Pomerania Wind Farm Sp. z o. o., reprezentowanej przez pełnomocnika p. Małgorzatę Pronin, Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: Zmiana warunków eksploatacyjnych wybranych elektrowni wiatrowych wchodzących w skład istniejącej farmy wiatrowej „Dzierzgoń-Stary Targ”.

Do ww. wniosku dołączono m.in.:

- pełnomocnictwo dla Pani Małgorzaty Pronin do reprezentowania spółki,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP) wraz z zapisem w formie elektronicznej w wersji papierowej oraz na elektronicznych nośnikach danych w ilości odpowiedniej organom opiniującym,
- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapę, w postaci papierowej oraz elektronicznej w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- wypisy z rejestru gruntów w postaci papierowej, pozwalające stwierdzić, że liczba stron postępowania przekracza 10, zawierających co najmniej numer działki ewidencyjnej oraz, o ile zostały ujawnione: numer jej księgi wieczystej, imię i nazwisko albo nazwę oraz adres podmiotu ewidencyjnego, obejmujących przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmujących obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie – zgodnie z 74 ust. 1 pkt. 6 ustawy ooś,
- wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru inwestycji,
- dowód uiszczenia opłaty skarbowej za wydanie decyzji (205 zł) oraz za pełnomocnictwo (17 zł).

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem kwalifikowane jest na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (*Dz.U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.*), zgodnie z **§ 3 ust. 3** tj. „Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się także przedsięwzięcia niezwiązane z przebudową, rozbudową lub montażem realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia, powodujące potrzebę zmiany uwarunkowań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach; przepis stosuje się, o ile ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko nie wyłącza konieczności uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o ile potrzeba zmian w zrealizowanym przedsięwzięciu nie jest skutkiem następstw wynikających z konieczności dostosowania się do wymagań stawianych przepisami prawa lub ustaleń zawartych w analizie porealizacyjnej, przeglądzie ekologicznym lub podsumowaniu wyników monitoringu oddziaływania na środowisko zrealizowanego przedsięwzięcia.”

Zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko” jest wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przedsięwzięcie będące przedmiotem wniosku dot. elektrowni wiatrowej na terenie woj. pomorskiego. W związku z powyższym, stosownie do brzmienia art. 75 ust. 1 pkt 1 ppkt r ustawy ooś, organem właściwym do rozpoznania przedmiotowej sprawy, jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska (RDOŚ) w Gdańsku.

Mając na uwadze powyższe, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.1. z dnia 08.09.2025 r., zawiadomił strony postępowania o złożeniu wniosku w sprawie wydania decyzji środowiskowej i wszczęciu przedmiotowego postępowania, oraz o możliwości zapoznania się z dokumentami sprawy i składania ewentualnych uwag i wniosków. Strony postępowania powiadomiono zawiadomieniem znak: znak RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.3. z dnia 08.09.2025 r. Informację o złożonym wniosku zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych prowadzonym na podstawie art. 22 ustawy ooś, pod numerem 202/2025.

Zgodnie z art. 6 ustawy ooś wymogu uzgodnienia lub opiniowania nie stosuje się, jeżeli organ prowadzący postępowanie jest jednocześnie organem uzgadniającym lub opiniującym. W niniejszej sprawie nie mają zastosowania przepisy dotyczące opiniowania i uzgadniania przez RDOŚ. W myśl art. 64 ust. 1 i ust. 1a ustawy ooś, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1;
- po zasięgnięciu opinii: 1) organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10-19 i 21-29 oraz uchwały, o której mowa w art. 72 ust. 1b; 2) dyrektora urzędu morskiego – gdy przedsięwzięcie jest realizowane na obszarze morskim, 3) organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.

W związku z powyższym pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.2 z dnia 08.09.2025 r. RDOŚ w Gdańsku, działając na podstawie art. 64 w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 78 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś, zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Malborku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o opinię w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. Strony postępowania powiadomiono zawiadomieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.3. z dnia 08.09.2025 r.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem znak: GE.ZZŚ.4901.152.2025.PK. z dnia 01.10.2025 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Malborku pismem znak: ZNS.9022.2.26.2025.EK z dnia 30.09.2025 r. stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W związku ze złożeniem przez Wnioskodawcę w dniu 20.10.2025 r. uzupełnienia KIP, ponowieni wystąpiono do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Malborku oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu o opinię, pismo znak RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.5. z dnia 29.10.2025 r.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem znak: GE.ZZŚ.4901.152.2025.PK. z dnia 05.11.2025 r. podtrzymał swoje stanowisko z dnia 01.10.2025 r. o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Malborku pasmem znak: ZNS.9022.2.26.2025.EK z dnia 07.11.2025 r. stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 84 ustawy ooś w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.09. z dnia 31.12.2025 r., działając na podstawie art. 10 Kpa poinformował o zakończeniu zbierania dowodów w sprawie oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów. Strony postępowania powiadomiono zawiadomieniem znak: znak RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.10. z dnia 31.12.2025 r. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi bądź wnioski.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, po dokonaniu analizy przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, że Farma Wiatrowa Dzierzgoń - Stary Targ powstała i funkcjonuje wg środowiskowych uwarunkowań, które zostały określone w decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.37.2014.MCZ.AJ.44 z dnia 15 lipca 2016 r.

Przedmiotem wnioskowanego przedsięwzięcia jest zmiana warunków eksploatacyjnych 21 elektrowni wiatrowych wschodzących w skład istniejącej Farmy Wiatrowej FW Dzierzgoń-Stary Targ polegająca na:

1. podwyższeniu mocy 14 elektrowni wiatrowych z wartości 3,3 MW do maksymalnie 3,6 MW,
2. podwyższeniu mocy 4 elektrowni wiatrowych: z wartości 3,3 MW do maksymalnie 3,6 MW (3 elektrownie) oraz do maksymalnie 3,5 MW (1 elektrownia) wraz z optymalizacją sposobu ich funkcjonowania w porze nocnej,
3. optymalizacji sposobu funkcjonowania 3 elektrowni wiatrowych w porze nocnej bez zmiany ich mocy.

Zakres planowanej zmiany obejmuje zatem podwyższenie mocy 18 elektrowni wiatrowych z wartości 3,3 MW do maksymalnie 3,6 MW lub 3.5 MW. Co istotne, po zmianach łączna moc FW Dzierzgoń - Stary Targ nie przekroczy 99,2 MW, a więc nie przekroczy wartości łącznej mocy nominalnej wskazanej w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 15 lipca 2016 r.

Zwiększenie mocy elektrowni wiatrowych, nastąpi poprzez zmianę (aktualizację) w oprogramowaniu sterującym pracą generatorów, umożliwiając im wykorzystanie pełnej dostępnej mocy, tj. maksymalnie do poziomu 3,6 MW. Zmiana ta zmierza do wykorzystania pełnego zakresu parametrów technicznych turbin, które były dedykowane przez ich producenta od początku realizacji inwestycji obejmującej budowę FW Dzierzgoń - Stary Targ dla wskazanych przez Inwestora parametrów wynikających z decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.37.2014.MCZ.AJ.44 z dnia 15 lipca 2016 r.

Tabela 1 Zestawienie planowanych zmian w zakresie mocy jednostkowej elektrowni wiatrowych wchodzących w zakres przedsięwzięcia [źródło: KIP]

Numer turbiny	Aktualna moc jednostkowa (MW)	Planowania moc jednostkowa (MW)
EW1	3,3	3,6
EW3	3,3	3,6
EW4	3,3	3,6
EW5	3,3	3,6

EW7	3,3	3,6
EW8	3,3	3,5
EW16	3,3	3,6
EW17	3,3	3,6
EW18	3,3	3,6
EW21	3,3	3,6
EW23	3,3	3,6
EW24	3,3	3,6
EW26	3,3	3,6
EW28	3,3	3,6
EW30	3,3	3,6
EW31	3,3	3,6
EW32	3,3	3,6
EW33	3,3	3,6

Tabela 2 Zestawienie tabelaryczne planowanej optymalizacji/zmiany pracy elektrowni wiatrowych wchodzących w zakres przedsięwzięcia w porze nocnej [źródło: KIP]

Numer turbiny	Ograniczenie mocy akustycznej w porze nocnej z DUS [dB(A)]	Planowana maksymalna moc akustyczna turbiny w porze nocnej wynikająca z konkretnego typu turbiny i obliczeń optymalizujących pracę całej farmy [dB(A)]
EW4	103,2	103,9
EW5	102,2	103,9
EW7	102,2	103,9
EW8	106,6	103,5
EW9	wyłączenie	99,5
EW20	106,6	103,1
EW22	wyłączenie	99,5

Planowana zmiana nie wiąże się z żadną ingerencją w strukturę fizyczną urządzeń, nie prowadzi do zmiany ich lokalizacji ani geometrii (wysokości), nie wymaga realizacji jakichkolwiek prac budowlanych, ani instalacji lub montażu nowych urządzeń. Zmiana mocy odnosi się jedynie do możliwości wykorzystania pełnego zakresu parametrów technicznych urządzeń, określonych przez producenta, bez ingerencji w elementy infrastruktury technicznej farmy wiatrowej. Zgodnie z informacją przedstawioną w KIP, producent turbin potwierdził, że wzrost mocy produkcyjnej urządzeń nie wiąże się ze wzrostem ich mocy akustycznej, a więc nie spowoduje zwiększenia zasięgu oddziaływania tej inwestycji w stosunku do stanu istniejącego. Kopię oświadczenia producenta turbin oraz karta charakterystyki akustycznej tego typu turbiny załączono do KIP.

Uzasadniając zmianę decyzji Inwestor wskazał, że planowane przedsięwzięcie określone jako zmiana warunków eksploatacyjnych i obejmuje wyłącznie zmianę nastawów oraz aktualizację oprogramowania sterującego pracą generatorów wiatrowych w ramach istniejącej i funkcjonującej farmy wiatrowej. Zakres prac dotyczy wyłącznie warstwy programowej systemu sterowania i nie wiąże się z jakimikolwiek zmianami konstrukcyjnymi, technologicznymi ani budowlanymi. Ponadto przedsięwzięcie nie dotyczy wszystkich elektrowni wiatrowych wchodzących w skład FW Dzierżgoń-Stary Targ. Możliwość zastosowania tych zmian wynika z przeprowadzonych przez Inwestora szczegółowych analiz modelowych z jednoczesnym uwzględnieniem zapisów miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego (MPZP) oraz kwalifikacji zabudowy

dokonanych przez Burmistrza Miasta i Gminy Dzierzgoń i Wójta Gminy w Starym Targu. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, w toku realizacji farmy wybrano ostatecznie model turbin z systemem ząbkowania krawędzi śmigieł (Serrated Trailing Edge w skrócie STE), którego maksymalna moc akustyczna mieści się w zakresie do 103,9 dB (Mode 0), nawet przy pracy z pełną mocą 3,6 MW (karta charakterystyki modelu turbiny Nordex N131/3600 stanowi Załącznik nr 3.1 do KIP a modelu Nordex N117/3600 stanowi załącznik nr 3.2 do KIP). Wg. Przedstawionych dokumentów, wybrany do ostatecznej realizacji typ turbin charakteryzuje się znacznie mniejszą maksymalną mocą akustyczną, niż ta która została wskazana jako maksymalna w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej przed wydaniem pozwolenia na budowę, budową oraz uruchomieniem tego obiektu, zmniejszono także ostateczny zakres inwestycji - zrealizowano budowę jedynie 29 elektrowni z 32 elektrowni wskazanych w ww. decyzji z dnia 15.07.2016 r. Powyższe dało podstawę także do zmiany sposobu funkcjonowania części elektrowni wiatrowych (EW4, EW5, EW7, EW8, EW9, EW20, EW22) w porze nocnej w następujący sposób:

- 3 turbiny (EW4, EW5, EW7) mogą być eksploatowane w trybie osiągającym większą wartość maksymalnej dopuszczalnej mocy akustycznej z dotychczasowej 102,2 dB i 103,2 dB do wartości maksymalnej dla tego typu turbiny tj. 103,9 dB;
- 2 turbiny (EW9 i EW22) aktualnie nie pracujące w porze nocnej mogą zostać uruchomione i będą mogły być eksploatowane w trybie z maksymalną mocą akustyczną do wartości 99,5 dB,
- 2 turbiny (EW8 i EW20) muszą pracować w trybie zmniejszonej wartości maksymalnej dopuszczalnej mocy akustycznej w stosunku do stanu istniejącego do wartości 103,5 dB (EW8) i 103,1 dB (EW22).

Zmiany te mają na celu optymalizację profilu energetycznego całej farmy wiatrowej Dzierzgoń -Stary Targ z jednoczesnym dotrzymaniem norm hałasu dla zabudowy co zostało potwierdzone analizami akustycznymi i zobrazowane na mapach wskazujących zasięg akustyczny planowanego przedsięwzięcia, które stanowią załączniki do KIP. Proponowany sposób nastawu w porze nocnej został określony na podstawie analiz optymalizujących pracę całej farmy i szczegółowych analiz prognostycznych hałasu wynikających z optymalizacji w oparciu o konkretny typ zrealizowanych turbin. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w załączonej dokumentacji wynika, że planowana zmiana nie spowoduje znaczącego oddziaływania na środowisko, w tym nie doprowadzi do przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W toku postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, uwzględniając kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, na podstawie informacji o planowanym przedsięwzięciu oraz danych własnych organu ustalił co następuje:

- realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na zmianę funkcji zagospodarowania przestrzennego ani na względy krajobrazowe,
- w trakcie realizacji bądź eksploatacji inwestycji nie będą wykorzystywane w sposób znaczący ograniczone zasoby środowiska,
- ze względu na odległość od granic Polski, charakter inwestycji i zawężenie jej oddziaływania tylko i wyłącznie do miejsca zamierzenia, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko, pochodzącego z terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,
- planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na siedliska przyrodnicze oraz gatunki roślin i zwierząt podlegających ochronie na obszarach Natura 2000 ani inne tereny ochrony przyrodniczej, bądź o wysokich walorach krajobrazowych i kulturowych podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody,

- realizacja powyższego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły,
- planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na pogłębienie zmian klimatu.

Realizacja inwestycji na podstawie niniejszej decyzji, a także późniejsza eksploatacja obiektów powstałych w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie zwalnia inwestora z obowiązku, niezależnie od postanowień niniejszej decyzji: stosowania przepisów w sprawie warunków technicznych ustanowionych na podstawie art. 7 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 725 ze zm.); uzyskania wymaganych prawem zezwoleń, opinii i uzgodnień; realizacji obowiązków wynikających wprost z przepisów prawa, w tym w szczególności obowiązków dotyczących prawidłowego gospodarowania wodami określonych przepisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1478 ze zm.), w zakresie prawidłowej eksploatacji instalacji, określonych przepisami ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zm.) oraz gospodarki odpadami, określonej przepisami ustawy 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.) - obowiązki takie, jako istniejące i wiążące z mocy prawa, nie podlegają powtórnemu nałożeniu i ujawnieniu w decyzji.

Zgodnie z art. 84 ustawy ooś w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1.

W tym stanie należało orzec jak na wstępie.

Decyzja podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

Tytułem wydania niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205 zł - załącznik nr 1, cz. I, poz. 45 ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 z późn. zm.).

P o u c z e n i e

Zgodnie z art. 127 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, stronie przysługuje prawo odwołania od niniejszej decyzji do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku
Anna Tchórzewska

Otrzymują:

1. Inwestor: Pomerania Wind Farm Sp. z o. o. **poprzez pełnomocnika:** Małgorzata Pronin, Ignitis Renewables Polska Sp. z o. o., ul. Puławska 2, budynek A, 02-566 Warszawa
2. strony postępowania poprzez zawiadomienie
3. aa, Sporządziła A.Mach, tel. 58 68 36 804, w godz.: 10.00-13.00

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Malborku, ul. Słowackiego 64, 82-200 Malbork
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Elblągu, Aleja Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg

**ZMIANA WARUNKÓW EKSPLOATACYJNYCH WYBRANYCH ELEKTROWNI WIATROWYCH
WCHODZĄCYCH W SKŁAD ISTNIEJĄCEJ FARMY WIATROWEJ
„DZIERZGOŃ – STARY TARG”**

Załącznik nr 1 Lokalizacja poszczególnych elektrowni wchodzących w zakres przedsięwzięcia.

Numer turbiny	Działka ewidencyjna (fundament elektrowni/wieża)	Działki ewidencyjne (zasięg śmigła elektrowni)	Obręb ewidencyjny	Gmina
EW1	623/9	623/3, 623/10	Żuławka Sztumska	Dzierzgoń
EW3	272/2	271/2, 294/26, 294/31, 272/3, 271/1	Żuławka Sztumska	Dzierzgoń
EW4	294/23	296/11, 296/14, 298/1, 294/30, 294/31	Bukowo	Stary Targ
EW5	91/8	91/4, 91/9	Bukowo	Stary Targ
EW7	89/5	89/6	Bukowo	Stary Targ
EW8	143/1	143/2, 144	Budzisz	Dzierzgoń
EW9	4/3	4/4, 148, 159	Budzisz	Dzierzgoń
		3/5	Chojty	
EW16	5/21	5/22	Chojty	Dzierzgoń
EW17	5/28	5/29, 5/31	Chojty	Dzierzgoń
EW18	5/30	5/26, 5/31	Chojty	Dzierzgoń
		2/15, 2/13, 2/12	Poliksy	
EW20	5/19	5/20	Chojty	Dzierzgoń
EW21	56/1	56/4	Waplewo	Stary Targ
EW22	166/1	166/2	Waplewo	Stary Targ
EW23	1/18	1/19	Trankwice	Stary Targ
		196	Bukowo	
EW24	1/20	1/23, 1/22	Trankwice	Stary Targ
		210/1	Bukowo	
EW26	49/13	49/14, 49/12, 49/10	Waplewo	Stary Targ
EW28	79/3	79/4	Waplewo	Stary Targ
		250	Tropy	
EW30	65/3	65/7, 63/2	Stary Targ	Stary Targ
EW31	71/4	71/2, 71/5	Stary Targ	Stary Targ
EW32	71/6	71/8, 71/9	Stary Targ	Stary Targ
EW33	173/1	173/4, 173/3	Tropy	Stary Targ
		61/5, 61/4	Stary Targ	

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku

Anna Tchórzewska



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W GDAŃSKU**

Załącznik Nr 2

do decyzji RDOŚ-Gd-WOO.420.70.2025.AM.12

zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.)

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zmiana warunków eksploatacyjnych wybranych elektrowni wiatrowych wchodzących w skład istniejącej farmy wiatrowej „Dzierzgoń-Stary Targ”

Planowane przedsięwzięcie dotyczy zmiany warunków eksploatacji wybranych istniejących elektrowni wiatrowych wchodzących w skład Farmy Wiatrowej Dzierzgoń – Stary Targ, która zlokalizowana jest w woj. pomorskim, powiecie sztumskim, gminach Stary Targ i Dzierzgoń. Cała Farma Wiatrowa Dzierzgoń - Stary Targ składa się z 29 szt. elektrowni. Planowane przedsięwzięcie dotyczy 21 szt. z tych elektrowni wiatrowych zlokalizowanych na działkach ewidencyjnych wskazanych na załączniku nr 1 niniejszej decyzji.

Przedmiotowa zmiana polegająca na:

1. podwyższeniu mocy 14 elektrowni wiatrowych z wartości 3,3 MW do maksymalnie 3,6 MW
2. podwyższeniu mocy 4 elektrowni wiatrowych: z wartości 3,3 MW do maksymalnie 3,6 MW (3 elektrownie) oraz do maksymalnie 3,5 MW (1 elektrownia) wraz z optymalizacją sposobu ich funkcjonowania w porze nocnej;
3. optymalizacji sposobu funkcjonowania 3 elektrowni wiatrowych w porze nocnej bez zmiany ich mocy.

Powyżej wskazane zmiany mają na celu optymalizację profilu energetycznego całej farmy wiatrowej Dzierzgoń -Stary Targ z jednoczesnym dotrzymaniem norm hałasu dla zabudowy.

Zwiększenie mocy elektrowni wiatrowych, nastąpi poprzez zmianę (aktualizację) w oprogramowaniu sterującym pracą generatorów, umożliwiając im wykorzystanie pełnej dostępnej mocy, tj. maksymalnie do poziomu 3,6 MW. Zmiana ta zmierza do wykorzystania pełnego zakresu parametrów technicznych turbin, które były dedykowane przez ich producenta od początku realizacji inwestycji obejmującej budowę FW Dzierzgoń - Stary Targ dla wskazanych przez Inwestora parametrów wynikających z decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4210.37.2014.MCZ.AJ.44 z dnia z dnia 15 lipca 2016 r. Planowana zmiana nie wiąże się z żadną ingerencją w strukturę fizyczną urządzeń, nie prowadzi do zmiany ich lokalizacji ani geometrii (wysokości), nie wymaga realizacji jakichkolwiek prac budowlanych, ani instalacji lub montażu nowych urządzeń.

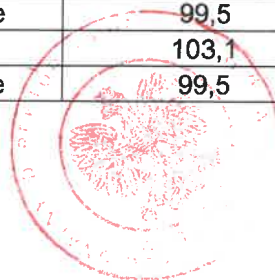
Tabela 1 Zestawienie planowanych zmian w zakresie mocy jednostkowej elektrowni wiatrowych wchodzących w zakres przedsięwzięcia [źródło: KIP]

Numer turbiny	Aktualna moc jednostkowa (MW)	Planowania moc jednostkowa (MW)
EW1	3,3	3,6

EW3	3,3	3,6
EW4	3,3	3,6
EW5	3,3	3,6
EW7	3,3	3,6
EW8	3,3	3,5
EW16	3,3	3,6
EW17	3,3	3,6
EW18	3,3	3,6
EW21	3,3	3,6
EW23	3,3	3,6
EW24	3,3	3,6
EW26	3,3	3,6
EW28	3,3	3,6
EW30	3,3	3,6
EW31	3,3	3,6
EW32	3,3	3,6
EW33	3,3	3,6

Tabela 2 Zestawienie tabelaryczne planowanej optymalizacji/zmiany pracy elektrowni wiatrowych wchodzących w zakres przedsięwzięcia w porze nocnej [źródło: KIP]

Numer turbiny	Ograniczenie mocy akustycznej w porze nocnej z DUS [dB(A)]	Planowana maksymalna moc akustyczna turbiny w porze nocnej wynikająca z konkretnego typu turbiny i obliczeń optymalizujących pracę całej farmy [dB(A)]
EW4	103,2	103,9
EW5	102,2	103,9
EW7	102,2	103,9
EW8	106,6	103,5
EW9	wyłączenie	99,5
EW20	106,6	103,1
EW22	wyłączenie	99,5



Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska
w Gdańsku

Anna Tchórzewska