

**WÓJT GMINY KRZEMIENIEWO**

64-120 Krzemieniewo, ul. Dworcowa 34, pow. leszczyński

Tel.: (65) 536-92-00e-mail: wgm@krzemieniewo.plwww.krzemieniewo.pl

Krzemieniewo, dnia 30 czerwca 2025 roku

RRGP.6220.5.12.2024

**DECYZJA Nr 5/2024
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 59 ust. 1 pkt 2, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 oraz 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.), a także § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Pełnomocnika: Pana Dariusza Frej, ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań posiadającego pełnomocnictwo spółki Virazon Sp. z o.o., ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 287/9, 288/2 w obrębie Nowy Belęcin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

O r z e k a m

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko dla wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i określić istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji i użytkowania przedsięwzięcia tj.:

1. Pod zabudowę panelami przeznaczyć do 27,9 ha wyznaczonych po obrysie skrajnych zewnętrznych modułów paneli, działek o numerach ewidencyjnych gruntów 287/9, 288/2 w obrębie Nowy Belęcin, gmina Krzemieniewo.
2. Wszelkie prace realizacyjne oraz ruch pojazdów z nimi związany ograniczyć do pory dnia tj. godz. 6:00 – 22:00.
3. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powłoce antyrefleksyjnej.
4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.

5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
6. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
7. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać roślin obcego pochodzenia.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
10. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków roślin.
11. Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej wzdłuż południowo-zachodniej granicy elektrowni na długości minimum 0,11 km i szerokości co najmniej 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi.
12. Nasadzenia drzew i krzewów pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat.
13. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń drzew i krzewów w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew/krzewów, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym.
14. Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać czystą wodę bez dodatku detergentów.
15. Na farmie fotowoltaicznej zainstalować do 10 stacji transformatorowych. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku transformatorów olejowych zastosować szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
16. Zamontować stacje transformatorowe o jednostkowym poziomie mocy akustycznej do 80 dB.
17. Stacje transformatorowe zamontować minimum 100 m od granic terenów akustycznie chronionych.
18. Inwertery (do 126 sztuk) o jednostkowym poziomie mocy akustycznej do 65 dB zamontować w sposób rozproszony.

U z a s a d n i e

Pełnomocnik: Pan Dariusz Frej posiadający pełnomocnictwo spółki Virazon Sp. z o.o., ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań zwrócił się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 287/9, 288/2 w obrębie Nowy Belęcin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia dla terenu objętego wnioskiem. W związku z powyższym tutejszy organ wszczął postępowanie administracyjne w powyższej sprawie.

Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z tym, iż planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 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.), zgodnie z obowiązującą procedurą organ prowadzący postępowanie pismem numer RRGP.6220.5.3.2024 z dnia 6 grudnia 2024 roku wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, pismem numer RRGP.6220.5.4.2024 z dnia 6 grudnia 2024 roku do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lesznie i pismem numer RRGP.6220.5.5.2024 z dnia 6 grudnia 2024 roku do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Poznaniu o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wyżej wymienionego planowanego przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Poznaniu w opinii znak PZ.ZZŚ.4901.539.2024.MS.1 z dnia 19 grudnia 2024 roku (wpłynęło do tutejszego Urzędu dnia 20 grudnia 2024 roku) nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania wyżej wymienionego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lesznie w piśmie znak ON-NS.9011.9.68.2024 z dnia 23 grudnia 2024 roku (wpłynęło do tutejszego Urzędu dnia 23 grudnia 2024 roku) wyraził opinię, że przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko jest wymagane.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w postanowieniu znak WOO-IV.4220.1584.2024.GL.3 z dnia 29 kwietnia 2025 roku (wpłynęło do tutejszego Urzędu dnia 29 kwietnia 2025 roku) postanowił wyrazić opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po analizie wszystkich materiałów otrzymanych wraz z wnioskiem oraz wydanych opinii, uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 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.), Wójt Gminy Krzemieniewo orzekł o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i braku obowiązku sporządzenia raportu o jego oddziaływaniu na środowisko i określić istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji i użytkowania przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 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.), przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska między innymi względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a 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.), na podstawie przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 42 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 287/9, 288/2 w obrębie Nowy Belęcin, gmina Krzemieniewo.

Zgodnie z informacjami przedłożonymi przez Wnioskodawcę w karcie informacyjnej przedsięwzięcia powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 30,3570 ha natomiast przeznaczona pod system fotowoltaiczny, wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie 27,9 ha i taka powierzchnia została wskazana w warunkach niniejszej opinii w celu określenia skali przedsięwzięcia. Wskazana w karcie informacyjnej przedsięwzięcia powierzchnia całego przedsięwzięcia wyniesie około 29 ha. Farma będzie obejmowała: do 105 tysięcy sztuk modułów paneli fotowoltaicznych, do 10 sztuk stacji transformatorowych oraz do 126 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym. Planowana jest budowa niezbędnej infrastruktury naziemnej i podziemnej, a także położenie linii kablowych i przyłącza elektroenergetycznego. Zabudowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wykonana zostanie z lekkiej konstrukcji montażowej, składającej się z pionowych słupów stalowych lub aluminiowych. Układ drogowy na terenie przedsięwzięcia stanowić będą wewnętrzne drogi dojazdowe gruntowe, z płyt betonowych lub z nawierzchnią tłuczniową. Szerokość dróg dojazdowych wyniesie do 5,0 m.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, że na terenie przedsięwzięcia nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d 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.), nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e 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.), na podstawie ogólnodostępnych informacji teleinformatycznych oraz informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie to zabudowa zagrodowa na działce objętej wnioskiem o numerze ewidencyjnym gruntów 287/9 w obrębie Nowy Belęcin. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim maszyny, urządzenia oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów z nimi związany zostaną ograniczone do godzin 6.00–22.00 co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne

uciażliwości. Analiza karty informacyjnej przedsięwzięcia wykazała, że wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia konstrukcji ogniów. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów w stacjach kontenerowych (do 10 sztuk) oraz inwerterów (do 126 sztuk). Inwertery zostaną zamontowane w systemie rozproszonym natomiast stacje transformatorowe będą zamontowane w sposób skupiony lub rozproszony. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jego uzupełnieniu wskazano, że stacje transformatorowe zostaną zlokalizowane minimum 100 m od granic terenów akustycznie chronionych. Wykonano analizę akustyczną dla obu wariantów lokalizacji stacji transformatorowych, która nie wykazała możliwości wystąpienia przekroczeń standardów akustycznych. Wnioskodawca w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazał maksymalne liczby elementów farmy oraz maksymalny jednostkowy poziom mocy akustycznej jednostkowej stacji transformatorowej wynoszący do 80 dB, a inwerterów do 65 dB. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznej w warunkach niniejszego postanowienia uwzględniono maksymalne liczby urządzeń oraz ich lokalizację, a także maksymalny jednostkowy poziom mocy akustycznej. Mając na względzie skalę planowanego przedsięwzięcia oraz realizację zgodnie z warunkami zawartymi w niniejszym postanowieniu, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112 ze zm.).

Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja planowanej farmy fotowoltaicznej mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448).

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f 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.), na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że w otoczeniu przedmiotowych działek nie ma realizowanych i zrealizowanych przedsięwzięć, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Ponadto najbliższe planowane do realizacji elektrownie słoneczne są w odległości 0,6 km w kierunku zachodnim i 0,85 km w kierunku południowo-zachodnim. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając skalę i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej opinii warunkami, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c 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.), ustalono, że na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody. Realizacja planowanego przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć prefabrykatów infrastruktury

technicznej elektrowni oraz materiałów i surowców, takich jak stal, aluminium inne metale, beton, piasek i żwir, woda dla celów socjalnych oraz paliwa, które będą wykorzystywane przez maszyny budowlane oraz samochody dostawcze.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e 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.), dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami ryzyko to będzie ograniczone. Teren przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g 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.), z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Na etapie budowy planuje się korzystać z przetransportowanych na teren przedsięwzięcia przenośnych toalet wyposażonych w zamknięte zbiorniki na ścieki bytowe obsługiwane przez serwis toalet. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Woda deszczowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i wsiąkała w grunt. Wnioskodawca dopuszcza możliwość mycia paneli fotowoltaicznych przy użyciu czystej wody bez dodatku detergentów. Powyższe zawarto w warunkach niniejszego postępowania. Transformatory olejowe posiadają szczelną misę olejową, mogącą magazynować całą objętość zgromadzonego oleju transformatorowego.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f 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.), ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli. Powstaną głównie odpady budowlane z grupy 17 oraz w mniejszym stopniu odpady z grupy 15 i 20. Odpady będą selektywnie magazynowane w specjalnych pojemnikach i kontenerach w miejscu do tego przeznaczonym i następnie zagospodarowywane przez firmy serwisujące elektrownie zgodnie z obowiązującymi przepisami. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą jedynie odpady związane z utrzymaniem

i konserwacją paneli, które będą bezpośrednio przekazywane do dalszego zagospodarowania podmiotom świadczącym usługi w zakresie gospodarowania odpadami. Odpady powstałe na etapie likwidacji będą magazynowane w specjalnych pojemnikach i kontenerach i odpowiednio zabezpieczone do momentu przekazania ich podmiotom uprawnionym do dalszego ich zagospodarowania. Odpady niebezpieczne stanowiące głównie sorbenty, filtry olejowe, zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy oraz transformatory nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia. Bezpośrednio po ich wytworzeniu będą przekazywane uprawnionym podmiotom w celu ich zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j 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.), ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior i lasów. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że przedsięwzięcie nie zostanie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne, a także na obszarach ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e 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.), na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.), a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 specjalny obszar ochrony siedlisk Zachodnie Pojezierze Krzywińskie PLH300014, oddalony o 4,9 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. Pomiędzy obiema działkami przebiega rów melioracyjny – Bawół Bolęciński. Elektrownia podzielona zostanie na dwa sektory z linią podziału biegnącą wzdłuż tego cieku. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa i droga. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powierzchnia elektrowni zostanie obsiana mieszkanką traw. Roślinność będzie wykaszana i usuwana. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do obsiewu powierzchni elektrowni nie używać roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z obecnością w pobliżu zbiorników wodnych będących siedliskiem płazów, nałożono warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków krajobrazu rolniczego oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października.

Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacinienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej opinii nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia powierzchniowego spływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek, aby nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co pozwoli zmniejszyć oddziaływanie na ptaki. Celem minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w opinii warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Obiekty kubaturowe, ogrodzenie i stoły montażowe pod panelami wykonane zostaną w odcieniach szarości, grafitu lub zieleni, co ograniczy oddziaływanie na krajobraz. Ponadto ze względu na pobliską zabudowę mieszkaniową, aby osłonić elektrownię przed obserwacją z zewnątrz nałożono warunek wykonania pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej, tj. wzdłuż południowo-zachodniej granicy elektrowni na długości minimum 0,11 km i szerokości co najmniej 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku należy obsadzić roślinami pnącymi. W celu ochrony bioróżnorodności nałożono warunek, aby do nasadzeń nie używać drzew, krzewów i roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia należy przez okres minimum 3 lat pielęgnować i podlewać. Należy także prowadzić monitoring i kontrolę udatności nasadzeń. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit k 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.), ustalono, że inwestycja zlokalizowana będzie w granicach:

- jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW600070, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz słabym stanem chemicznym; jest ona monitorowana i zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona

chemicznie. Celem środowiskowym jest uzyskanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. JCWPd jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi. Termin osiągnięcia celu środowiskowego wyznaczono po 2027 rok,

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP o kodzie RW600016185675 – Kanał Mosiński od Kani do Obrzańskiego Kanału Południowego, która jest silnie zmienioną częścią wód, monitorowaną, o aktualnym złym stanie, a w odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za zagrożoną. Celem środowiskowym jest uzyskanie dobrego potencjału ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Termin osiągnięcia celu środowiskowego wyznaczono do 2027 rok.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków podczas realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 roku – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 roku (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 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.), przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 1 i 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.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach należy uzyskać przed uzyskaniem innych decyzji.

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego

w Lesznie za pośrednictwem Wójta Gminy Krzemieniewo, ul. Dworcowa 34, 64-120 Krzemieniewo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 127 § 1 i § 2 oraz art. 129 § 1 i § 2 k.p.a.).

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i § 2 k.p.a.).

Zrzeczenie się prawa do wniesienia odwołania ma taki skutek, że od niniejszej decyzji nie będzie można złożyć odwołania oraz nie będzie można jej zaskarżyć do wojewódzkiego sądu administracyjnego, a decyzja będzie podlegać wykonaniu.

Strona może zawrzeć w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy (SKO w Lesznie) postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy (art. 136 § 3 k.p.a.).

Integralną część niniejszej decyzji stanowi załącznik nr 1:

Załącznik nr 1: Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.



z up. WÓJTA
Joanna Nowacka
Zastępca Wójta

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 2111, z późn. zm.)
dokonano zapłaty opłaty skarbowej

w wysokości 205,- zł

Data wpływu 09.10.2021

Nr pokwitowania 82605

Otrzymują:

1. Pełnomocnik: Pan Dariusz Frej
ul. Murawa 12-18
61-655 Poznań
2. Virazon Sp. z o.o.
ul. Murawa 12-18
61-655 Poznań
3. P. Barbara i Mirosław Wasiółka
4. aa.
MK

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Kościuszki 57
61-891 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lesznie
ul. Niepodległości 66
64-100 Leszno
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Poznaniu
ul. Szewska 1
61-760 Poznań

Załącznik nr 1

do DECYZJI Nr 5/2024 o środowiskowych uwarunkowaniach Wójta Gminy Krzemieniewo z dnia 30 czerwca 2025 roku, znak: RRGp.6220.5.12.2024

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia 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.).

1. Nazwa przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie polegające na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 287/9, 288/2 w obrębie Nowy Belęcin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

2. Inwestor realizujący przedsięwzięcie:

Virazon Sp. z o.o., ul. Murawa 12-18, 61-655 Poznań

3. Dane dotyczące terenu i miejsca realizacji przedsięwzięcia, którego dotyczy wniosek oraz obszaru na którym będzie oddziaływać przedsięwzięcie:

Obszar oddziaływania przedsięwzięcia swoim zakresem obejmuje działki o numerach ewidencyjnych gruntów 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 591, 605, 606, 607/1, 607/2, 607/3 w obrębie Kosowo; działki o numerach ewidencyjnych gruntów 489, 490, 491, 492, 494, 500 w obrębie Siemowo; działki o numerach ewidencyjnych gruntów 279, 280, 281, 282/4, 284, 286/1, 286/2, 286/16, 286/17, 287/6, 287/1, 287/2, 287/7, 287/10, 287/11, 288/1, 289, 290/1, 291/2 w obrębie Nowy Belęcin; działki o numerach ewidencyjnych gruntów 34/1, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71/1, 71/5, 71/7, 71/8, 72, 73, 74, 76/2, 79/1, 79/2, 80, 81/1, 81/2, 82/2, 82/3, 82/4, 91 w obrębie Hersztupowo, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie.

4. Opis do charakterystyki przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 42 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach o numerach ewidencyjnych gruntów 287/9, 288/2 w obrębie Nowy Belęcin, gmina Krzemieniewo, powiat leszczyński, województwo wielkopolskie. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi około 30,3570 ha, z czego instalacja fotowoltaiczna będzie zajmować powierzchnię do 29 ha (maksymalna powierzchnia paneli wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów – 27,9 ha).

W skład przedmiotowej inwestycji wchodzi:

- 1) konstrukcja montażowa, składająca się z pionowych słupów stalowych lub aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 3,0 m każdy (zakłada się budowę konstrukcji montażowej jako stałej lub tzw. nadążnej – trackery umożliwiają ruch konstrukcji, do której przymocowane są moduły fotowoltaiczne, wokół jednej lub dwóch osi obrotu, umożliwiając tym samym modułom śledzenie ruchu słońca),
- 2) moduły fotowoltaiczne, w ilości 2500 szt. na 1 MW mocy (o pojedynczej mocy modułu do 1000 W),
- 3) falowniki napięcia (inwertery DC/AC), w ilości 126 szt., przymocowane bezpośrednio do konstrukcji paneli lub jako wolnostojące na terenie inwestycji,
- 4) kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN, w ilości do 10 obiektów o powierzchni do 50 m² (ilość i moc stacji będzie zależać od warunków przyłączenia wydanych przez operatora sieci), wyposażone w rozdzielnice niskiego napięcia, transformator SN/nn, rozdzielnice średniego napięcia oraz szafki pomiarowe i teletechniczne,
- 5) drogi dojazdowe,
- 6) ogrodzenie (siatka o wysokości do 2,5 m, mocowana do słupków bez konieczności wykonania podmurówki), monitoring wizyjny i system alarmowy,
- 7) oświetlenie (w porze nocnej) sterowane czujnikami ruchu (uruchomienie źródeł światła będzie związane z pojawieniem się ludzi na terenie elektrowni lub w jej bezpośrednim otoczeniu).

Wysokość konstrukcji montażowej nie przekroczy 5 m nad poziomem terenu.

Obszar inwestycji jest użytkowany rolniczo. W sąsiedztwie znajdują się grunty rolne oraz drogi. Pomiedzy działkami inwestycyjnymi przebiega rów melioracyjny – Rów Bołęciński. Planowany zespół elektrowni fotowoltaicznych będzie znajdować się w odległości około 10 m od budynku inwentarskiego zlokalizowanego na działce o numerze ewidencyjnym gruntów 287/9 w obrębie Nowy Belęcin oraz około 27 m od budynku mieszkalnego zlokalizowanego na działce o numerze ewidencyjnym gruntów 61 w obrębie Nowy Belęcin.

Panele fotowoltaiczne jako odnawialne źródła energii przetwarzają energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną.

z up. WÓJTA

Joanna Nowacka
Zastępca Wójta