

ROiZP -601.7.7.2021.PL

## DECYZJA

### o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) oraz art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 82 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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku PVE 223 Sp. z o.o., ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1C, 85-065 Bydgoszcz z dnia 17.09.2021 roku (data wpływu: 21.09.2021 roku).

**1. stwierdzam brak** potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn: „budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 177 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 3/2, 10/1, 11/1, 12/1, 12/2, 12/3, 12/4, 12/5, 12/6, 16/1, 16/2, 23, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369 w obrębie Dolice oraz na działkach o nr ewidencyjnych 17, 18, 20 w obrębie Trzebień w gminie Dolice”

**2. określam warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko wodno-gruntowe:**

- a) na terenie prowadzonej inwestycji powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń.
- b) podłoże zaplecza budowy należy zabezpieczyć przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z urządzeń i maszyn, a w miejsca przeznaczone do składowania substancji podatnych na przenikanie do gleby należy położyć materiały izolacyjne.
- c) w przypadku wycieku substancji ropopochodnych należy zastosować sorbent lub płyn do neutralizacji cieczy ropopochodnych, a zanieczyszczony materiał przekazać do unieszkodliwiania.
- d) inwestycję w fazie budowy, jak i realizacji należy prowadzić w sposób wykluczający pogorszenie stanu wód, przy zastosowaniu środków (procedur i technologii) zapobiegających rozprzestrzenianiu się i likwidujących ewentualne zanieczyszczenia powstałe w trakcie jej realizacji.

**3. ustalam warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych:**

- a) z zabudowy wykluczyć powierzchnię części działki ewidencyjnej nr 16/1 i części działki ewidencyjnej nr 16/2 w obrębie Dolice.
- b) prace budowlano-montażowe prowadzić poza okresem lęgowym ptaków. Dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie wyłącznie po stwierdzeniu przez Specjalistę ornitologa braku odbywania przez ptaki lęgów w obszarze prac i jego sąsiedztwie.
- c) prace budowlano-montażowe prowadzić pod nadzorem herpetologicznym, który uwzględniając bezpieczny termin prowadzonych prac budowlanych określi konieczne do zastosowania rozwiązania uniemożliwiające migrację płazów w granice miejsca realizacji inwestycji (np. wygrodzenie terenu płotkami herpetologicznymi).

- d) zastosować ogrodzenie terenu zapewniające migrację drobnych gatunków fauny w granice terenu farmy fotowoltaicznej (co najmniej 20 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu). Dolna krawędź powinna posiadać pełen splot siatki z zamkniętymi oczkami, co wykluczy możliwość kaleczenia zwierząt.
- e) wszelkie okablowanie i przewody elektryczne odprowadzające energię prowadzić pod ziemią.
- f) w przypadku budowy napowietrznych przyłączy energetycznych poprzeczniki, izolatory i inne elementy linii energetycznych konstruować w taki sposób, aby ptaki nie miały możliwości usadwienia się w pobliżu przewodów pod napięciem. Stosować osłony do izolatorów lub izolacje linii energetycznych za pomocą izolatorów rurowych.
- g) przyłączenie do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego zaprojektować poza terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów, w tym poza obszarami leśnymi, obszarami wodno-błotnymi i ciekami.
- h) wszystkie projektowane obiekty kubaturowe realizować w kolorach neutralnych, najlepiej w odcieniach brązu, szarości czy zieleni.
- i) do obsiewania powierzchni pod panelami wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych, uwzględniając gatunki roślin miododajnych.
- j) prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca), rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. Koszenie we wcześniejszych terminach należy prowadzić po przeprowadzonej (bezpośrednio przed przystąpieniem do koszenia) kontroli ornitologicznej wykluczającej lęgi ptaków w granicy farmy.

### **Uzasadnienie**

W dniu 21.09.2021 r. wpłynął wniosek PVE 223 Sp. z o.o., ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1C, 85-065 Bydgoszcz o wydanie decyzji o środowiskowym uwarunkowaniu zgody na realizację przedsięwzięcia pn: „budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 177 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 3/2, 10/1, 11/1, 12/1, 12/2, 12/3, 12/4, 12/5, 12/6, 16/1, 16/2, 23, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369 w obrębie Dolice oraz na działkach o nr ewidencyjnych 17, 18, 20 w obrębie Trzebień w gminie Dolice”.

Przedsięwzięcie zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839 ze zm.) należy do kategorii przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko o której mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit b powyższego rozporządzenia.

Zgodnie z art. 63 ust. 2, art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.) organ do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, stwierdza obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Stargardzie oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Stargardzie.

Wójt Gminy Dolice z dnia 27.09.2021 r. pismem znak: ROiZP -601.7.3.2021.PL wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, pismem znak: RGK-601.7.2.2021.PL wystąpił do Państwowego Inspektora Sanitarnego w Stargardzie oraz pismem znak: RGK-601.7.4.2021 wystąpił do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Stargardzie o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na

środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem znak: WONS-OŚ.4220.526.2021.AW z dnia 13.10.2021 r., Dyrektor Zarządu Zlewni w Stargardzie pismem SZ.ZZŚ.3.4360.241.2021.MM z dnia 30.09.2021 r. oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem ZNS.7040.1.48.2021 z dnia 13.10.2021 roku, nie stwierdzili konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jak wynika z przedłożonej karty informacyjnej:

Część działki nr 20 obręb Trzebień objęta jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego – „Miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego gminy Dolice dla przebiegu linii elektroenergetycznej wysokiego napięcia 110 kV w obrębach Lipka, Bralęcín, Trzebień, Rzeplino, Dolice i Mogilica” - Uchwała Nr VIII/47/15 z dnia 12 czerwca 2015 r. Rada Gminy Dolice.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 177 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 3/2, 10/1, 11/1, 12/1, 12/2, 12/3, 12/4, 12/5, 12/6, 16/1, 16/2, 23, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369 w obrębie Dolice oraz na działkach o nr ewidencyjnych 17, 18, 20 w obrębie Trzebień w gminie Dolice” o powierzchni około 119,13 ha.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farm fotowoltaicznych o mocy do 177 MW.

Podczas realizacji planowanej inwestycji, dopuszcza się jej etapowanie.

Przy czym zaznacza się, iż każdy etap:

- może mieć różną moc,
- nie będzie mniejszy niż 1 MW,
- będzie posiadał kompletną infrastrukturę techniczną pozwalającą na pracę niezależną od pozostałych części przedsięwzięcia.

W przypadku przedmiotowej inwestycji dopuszcza się realizację inwestycji w maksymalnie 177 etapach.

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych,
- dróg wewnętrznych,
- infrastruktury naziemnej i podziemnej,
- linii kablowych energetyczno – światłowodowych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji transformatorowych,
- magazynów energii,
- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw.

Rodzaj i parametry ogniw planowanych do zastosowania przy realizacji przedmiotowych farm fotowoltaicznych:

- monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
- moc panela – od 200 do 2000 Wp,
- liczba paneli: do 4500 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy użytych paneli):
- do 796 500 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m, kąt pochylenia do  $\pm 60^\circ$ ,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,

- liczba inwerterów: do 14 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy:
- do 2 478 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- liczba stacji transformatorowych: do 1 stacji na 1 MW zainstalowanej mocy:
- do 177 stacji dla przedmiotowej inwestycji.

Należy podkreślić, iż dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów.

- liczba magazynów energii: do 1 magazynu energii na 1 MW zainstalowanej mocy:
- do 177 magazynów energii dla przedmiotowej inwestycji.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia energoelektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary: ok. 1 m x 1 m.
  - okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami - dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych.
  - okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową.
- Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe. Budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory – żywiczne lub olejowe; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej.
  - magazyny mocy – zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku – kontenerze o wysokość do 5 m. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem.
- Całkowita powierzchnia 1 stacji transformatorowej i 1 magazynu energii wyniesie do 50 m<sup>2</sup>, co w przypadku planowanych farm o mocy do 177 MW daje do ok. 8 850 m<sup>2</sup>.
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

W trakcie prac realizacyjnych nastąpi usunięcie części szaty roślinnej związane z przekształceniami terenu, zmieni się także sposób gospodarowania gruntem.

W okresie eksploatacji teren znajdujący się pomiędzy panelami porastać będzie niska roślinność trawiasta, w której możliwe będzie bytowanie bezkręgowców i innych drobnych zwierząt.

Oddziaływanie inwestycji zamyka się w granicach działek objętych inwestycją.

Obszar pod panelami stanowić będzie łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną, która w dalszym ciągu będzie mogła być wykorzystywana rolniczo.

Na działce nr 16/1 występują zadrzewienia i zakrzewienia, które zgodnie z ewidencją gruntów stanowią grunty orne. Są to samosiejki pospolitych gatunków drzew i krzewów- teren wyłączono z zainwestowania. Na działce nr 16/1 oraz 16/2 wyłączono część terenu spod zabudowy panelami, tak by lokalnie migrujące zwierzęta miały dostęp do występującej w tym miejscu roślinności.

Na działkach drogowych włączonych w skład niniejszej inwestycji nie planuje się stawiać paneli fotowoltaicznych. Przewiduje się jedynie połączenie ze sobą działek inwestycyjnych podziemną infrastrukturą techniczną (okablowanie).

Zgodnie z Konwencją o obszarach wodno – błotnych mających znaczenie międzynarodowe, zwłaszcza jako środowisko życiowe ptactwa wodnego, nie jest położona na terenie żadnego z obszarów wskazanych w ww. Konwencji.

Na terenie przeznaczonym pod przedsięwzięcie nie znajdują się siedliska łągowe chronione, nie jest położona również w sąsiedztwie ujść rzek, jest poza obszarami górskimi i leśnymi.

Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie drogi dojazdowej planowanych farm fotowoltaicznych oraz placu montażowego. Nawierzchnia ww. powierzchni będzie mieć charakter twardy (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna lub wykonana z betonowych płyt czy kruszywa łamanego), która umożliwi dojazd i montaż poszczególnych elementów inwestycji. Następnie na konstrukcjach wsporczych zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi.

Panele fotowoltaiczne (PV) składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, moduł PV zbudowany jest z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych. Od inwerterów do stacji transformatorowej będą przebiegać linie kablowe niskiego napięcia.

Na koniec teren planowanych farm fotowoltaicznych zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie ok. 20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych kręgowców.

Elektrownia ma charakter modułowy, stąd nie przewiduje się występowania znacznej ilości odpadów, zwłaszcza niebezpiecznych. Zamontowana zostanie kontenerowa stacja transformatorowa zabezpieczona przed ewentualnymi wyciekami. Transformator będzie zabezpieczony przed ewentualnym wyciekiem, stąd nie przewiduje się możliwości zanieczyszczenia wód.

W trakcie eksploatacji ruch pojazdów będzie incydentalny. Likwidacja inwestycji wiąże się z rozbiórką instalacji – ze względu na modułową konstrukcję ilość odpadów będzie minimalna.

W przypadku, w którym inwestor będzie zmuszony zlikwidować inwestycje podjęte zostaną następujące kroki:

- niektóre elementy, takie jak śruby, stalowe słupy i stelaże zostaną odzyskane do ponownego użycia, bądź sprzedane jako złom;
- moduły fotowoltaiczne zawierające krzemionkę, szkło, aluminium, miedź i srebro zostaną poddane recyclingowi;
- kable elektryczne również zostaną poddane recyclingowi;
- dzięki stałemu monitoringowi podłoża nie wystąpi zjawisko erozji gleby;
- generatory, systemy chłodzenia i inne urządzenia po 30 latach wciąż powinny być sprawne i możliwe do zamontowania.

Na etapie budowy przedsięwzięcia wariant alternatywny i inwestorski zakładają praktycznie takie samo oddziaływanie wynikające z zajęcia powierzchni, ruchu maszyn i pracy urządzeń wykorzystywanych do montażu elementów infrastruktury technicznej, zużycia materiałów i wody.

#### WARIANT „0” - BEZINWESTYCYJNY:

W wariacie tym nie występują zmiany w użytkowaniu terenu, brak będzie nowego oddziaływania na środowisko, teren będzie użytkowany jak dotychczas. Wariant ten



wyklucza jednocześnie zapobiegnięcie emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł energii.

#### WARIANT WNIOSKODAWCY – BUDOWA ELEKTROWNI FOTOWOLTAICZNEJ NA NIERUCHOMOŚCI:

Wariant ten zakłada budowę farm fotowoltaicznych o mocy do 177 MW. Wariant wnioskodawcy jest wariantem najbardziej korzystnym dla Inwestora oraz według analiz najbardziej korzystnym dla środowiska. Dopuszcza się realizację zamierzenia do 177 etapów do 1 MW każdy. Będą one posiadać kompletną infrastrukturę techniczną i będą mogły stanowić w pełni funkcjonalne elektrownie.

#### WARIANT ALTERNATYWNY:

Jako wariant alternatywny przyjęto zagospodarowanie terenu inwestycji przez panele fotowoltaiczne o mniejszej mocy, dające sumarycznie moc do 124 MW. Nie mniej z punktu widzenia idei zrównoważonego rozwoju należy przyjąć, iż większa wydajność produkcji przy zachowaniu tych samych poziomów oddziaływań jest wskazana z punktu widzenia racjonalnej polityki środowiskowej.

Inwestycja nie spowoduje fragmentacji lub zniszczenia siedlisk cennych przyrodniczo. Nie wpłynie też na możliwość migracji organizmów. Zajęty teren stanowi głównie teren upraw rolnych.

W okresie eksploatacji przedsięwzięcia na terenie objętym niniejszym wnioskiem przeprowadzane będą prace konserwatorskie.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych

Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia.

W trakcie realizacji inwestycji woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona w beczkowie. W przypadku zapewnienia wody pitnej na teren budowy zostanie sprowadzona odpowiednia ilość wody butelkowanej. Ścieki powstałe podczas budowy będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika TOI TOI i następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków.

W fazie realizacji inwestycji źródłem hałasu będzie sprzęt budowlany oraz inne działające maszyny i urządzenia niezbędne do wykonania placu budowy oraz ruch pojazdów transportowych.

W trakcie realizacji inwestycji woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona w beczkowie. W przypadku zapewnienia wody pitnej na teren budowy zostanie sprowadzona odpowiednia ilość wody butelkowanej.

Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych. Ścieki bytowe powstałe podczas budowy będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego.

Zgodnie ze Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Dolice oraz danymi Narodowego Instytutu Dziedzictwa (geoportal) na przedmiotowej nieruchomości brak jest zabytków i stanowisk archeologicznych.

Teren inwestycji nie jest wpisany do rejestru zabytków.

Wnioskowana inwestycja nie leży w granicach obszarów ograniczonego użytkowania, osuwania się mas ziemnych oraz obszarów podlegających ochronie z tytułu obowiązujących przepisów o ochronie dóbr kultury, gruntów rolnych i leśnych.

Przedsięwzięcie z uwagi na jego charakter i lokalizację nie wpłynie negatywnie na klimat zarówno w skali lokalnej jak i globalnej i nie wymaga wprowadzania dodatkowych rozwiązań w celu ochrony przedsięwzięcia przed wystąpieniem ekstremalnych zjawisk pogodowych. Dla planowanej inwestycji nie stwierdza się możliwości transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym odstąpiono od wymogu sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko.

#### POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie za pośrednictwem Wójta Gminy Dolice, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 roku, poz. 283 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1.

Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja stała się ostateczna. Wyżej wymieniony termin może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

#### Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 roku, poz. 283 ze zm.)



**Decyzja niniejsza jest ostateczna**

Dolice, dnia 25.11 2021 r

INSPEKTOR  
ds. Rolnictwa  
i Ochrony Środowiska  
*Janusz*  
Piotr Lewandowski

Z up. WÓJTA GMINY

*Czesław Kopycki*  
Zastępca Wójta

#### Otrzymują:

1. Barbara Frohlke, ul. Bydgoska 20, 86-065 Lisi Ogon,
2. Regionalna Dyrekcja, Ochrony Środowiska, ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin,
3. Państwowy Powiatowy Inspektorat Sanitarny, ul. Czarnieckiego 34, 73-110 Stargard,
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne, Wody Polskie, ul. Gdańska 4, 73-110 Stargard,
5. a/a.

#### Do wiadomości:

1. strony postępowania.

