

## Postanowienie

Na podstawie art. 63 ust. 2, art. 65 ust. 2 oraz art. 70 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ocenie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2016 r. poz. 353 z późn. zm. w związku z §3 ust. 1 pkt. 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71) oraz art. 124 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. KPA (Dz. U. z 2016r. poz. 23 po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Artura Dziekońskiego reprezentującego Amfolia Sp. z o. o., ul. 6 Sierpnia 1, oraz będącego pełnomocnikiem: Eko-Sonika Sp. z o. o., ul. 6 Sierpnia 1, 24-100 Puławy 24-100 Puławy, Eko Saule Sp. z o. o., ul. Gościnną 76, 20-532 Lublin; Solar Energia SPV Sp. z o. o., ul. Rokicka 51, 08-540 Stężyca; Fotoenergia Sp. z o. o., ul. Rokicka 51, 08-540 Stężyca; Foto Solar SPV 1 Sp. z o. o., ul. Rokicka 51, 08-540 Stężyca o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

### Wójt Gminy Stężyca postanawia

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia p.n. **„Budowa farmy fotowoltaicznej na terenie działki nr 408/1 w Stężycy, gm. Stężyca, powiat rycki, woj. lubelskie ”**

### Uzasadnienie

W dniu 10.05.2017 Pana Artur Dziekoński reprezentujący Amfolia Sp. z o. o., ul. 6 Sierpnia 1, oraz będący pełnomocnikiem: Eko-Sonika Sp. z o. o., ul. 6 Sierpnia 1, 24-100 Puławy 24-100 Puławy, Eko Saule Sp. z o. o., ul. Gościnną 76, 20-532 Lublin; Solar Energia SPV Sp. z o. o., ul. Rokicka 51, 08-540 Stężyca; Fotoenergia Sp. z o. o., ul. Rokicka 51, 08-540 Stężyca; Foto Solar SPV 1 Sp. z o. o., ul. Rokicka 51, 08-540 Stężyca wystąpił z wnioskiem do Wójta Gminy Stężyca o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia p.n. **„Budowa farmy fotowoltaicznej na terenie działki nr 408/1 w Stężycy, gm. Stężyca, powiat rycki, woj. lubelskie ”**

Powyższa inwestycja została zakwalifikowana do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko dla której przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagalne § 3 ust. 1 pkt. 52 lit. b, stosownie do treści 59 ust. 1 pkt. 2 w/w ustawy realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jeżeli obowiązek tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 .

W myśl art. 64 ust. 1 w/w ustawy obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza drodze postanowienia organ właściwy do wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 61 ust. 1 po zasięgnięciu opinii organów Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska. Postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 w/w ustawy jest Wójt Gminy Stężyca.

W dniu 16.05.2017 tutejszy organ wszczął postępowania administracyjne. Zawiadomienie o wszczęciu postępowania zamieszczono na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Stężyca oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy i tablicy Sołectwa Stężyca.

Wójt Gminy Stężyca pismem o sygn. GPiOS.6220.6.1.2017 oraz GPiOS.6220.6.2.2017 z dnia 16.05.2017 zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie Wydział Spraw Terenowych V w Kazimierzu Dolnym i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rykach z prośbą o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Rykach pismem z dnia 19.05.2017 o sygn. ONS-NZ.700/24/2017 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie Wydział Spraw Terenowych V w Kazimierzu Dolnym pismem z dnia 22.05.2017r. (data wpływu 22.05.2017r.) o sygn. WSTV.4240.46.2017.AS wyraził opinię, że dla powyższego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy 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 organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zasięga opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Odstępując od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko uwzględniono szczegółowe uwarunkowania, związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w art. 63 ust 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r..

Na podstawie informacji przedstawionej przez wnioskodawcę analizowano: skalę inwestycji, usytuowanie, charakter, zakres robót związanych z planowaną inwestycją, czas trwania oraz emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej poprzez instalację paneli o łącznej mocy do 4,8 MW wraz z niezbędnymi urządzeniami energetycznymi stanowiącymi: stację transformatorową, do 84 inwerterów, przyłącza energetycznego, układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz ogrodzenia terenu. Inwestycja będzie podzielona na sześć zespołów po 800 kW każdy realizowanych przez poniższe podmioty:

- Eko-Sonika Sp. z o.o. Puławy — 2394 szt. paneli — pow. 1,12 ha;
- Eko Saule Sp. z o.o. Lublin - 2385 szt. paneli — pow. 1,06 ha;
- Amfolia Sp. z o.o. Puławy — 2535 szt. paneli — pow. 1,1 ha;
- Solar Energia Sp. z o.o. Stężyca — 2660 szt. paneli — pow. 1,03 ha;
- Foto Energia Sp. z o.o. Stężyca — 2664 szt. paneli — pow. 1,04 ha;
- Foto Solay Sp. z o.o. Stężyca — 2688 szt. paneli — pow. 1,05 ha.

W instalacji planowane jest zastosowanie łącznie około 15 326 sztuk paneli słonecznych na ocynkowanych elementach profilowanych stalowych, wbijanych bezpośrednio w grunt ustawionych na kierunku wschód-zachód ze stałym kątem 25°. Planowane do montażu panele wyposażone będą, zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, w warstwy antyrefleksyjne ograniczające odbijanie promieni słonecznych. System warstw antyrefleksyjnych poprawia sprawność energetyczną paneli oraz redukuje do minimum efekt „olśnienia” w wyniku odbicia promieni słonecznych. Planowana farma nie będzie wyposażona w trackery i heliostaty.

Całkowita powierzchnia działki nr 408/1 wynosi zgodnie z załączonym wypisem z rejestru gruntów, 58 0278 ha, z czego jedynie część przeznaczona jest w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego gminy gminy Stężycza pod możliwość lokalizowania farm fotowoltaicznych. Powierzchnia przekształcana w wyniku realizacji przedsięwzięcia wyniesie około 8,1 ha.

Teren elektrowni zostanie ogrodzony w technologii ażurowej z zachowaniem około 15 cm przerwy pomiędzy gruntem a siatką, która umożliwi swobodne przemieszczanie się drobnych zwierząt. Ponadto górny i dolny rant ogrodzenia winien być zakończony tak, aby uniemożliwić zranienie zwierząt mających z nim kontakt. Wysokość ogrodzenia planowana jest do 2 m, z zastosowaniem elementów odblaskowych umożliwiających postrzeganie tego elementu przez zwierzęta przemieszczające się nocą. Nie przewiduje się oświetlenia terenu inwestycji.

Na potrzeby inwestycji nie planuje się zatrudnienia pracowników. Prace serwisowe będą prowadzone przy udziale podmiotów zewnętrznych.

Dla terenu objętego planowaną inwestycją obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego gminy Stężycza oraz miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego Stężyczy zatwierdzonego uchwałą Rady Gminy Stężycza Nr VII/67/2003 z dnia 14.05.2003 r. (Dz. Urz. Woj. Lub. Nr 93, poz. 2327 z dnia 30.06.2003 r.) ze zmianą podjętą uchwałą Rady Gminy Stężycza Nr X/66/2015. Zgodnie z miejscowym planem zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest w terenie przeznaczonym pod tereny elektrowni fotowoltaicznych oznaczonym symbolem EF/1.

Pokrycie szatą roślinną terenu planowanego pod przedsięwzięcie jest zmienione antropogeniczne — są to tereny łąkowo-pastwiskowe regularnie koszone, a częściowo użytkowane jako pole uprawne. Ze względu na charakter gruntów można z dużym prawdopodobieństwem stwierdzić, że w ich obrębie nie wystąpią siedliska dzikich lub chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów. Zawarte w karcie informacyjnej dane wskazują, że w związku z realizacją inwestycji nie będzie konieczności usuwania drzew ani krzewów.

Po zrealizowaniu inwestycji inwestor zamierza usuwać zbędną roślinność poprzez koszenie z użyciem kosiarek i podkaszarek mechanicznych. Nie przewiduje się użycia herbicydów. Z uwagi na fakt, iż planowane prace będą związane plantowaniem terenu należy przeprowadzić je poza okresem lęgowym ptaków lub po przeprowadzeniu oględzin przez przyrodnika w celu wykluczenia zasiedlenia obszaru inwestycji przez gatunki chronione.

Teren przedsięwzięcia ograniczony jest terenami rolnymi, a w niewielkiej odległości znajduje się teren usług uciążliwych. Dojazd do farmy będzie się odbywał z ulicy Rokickiej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 1 km od terenu inwestycji.

Baterie słoneczne są to urządzenia elektroniczne, które wykorzystują zjawisko fotowoltaiczne do zamiany promieniowania słonecznego na prąd elektryczny. Moduły połączone między sobą tworzą panele fotowoltaiczne, z których energia przekazywana

jest za pomocą połączeń kablowych do przetwornicy i dalej do odbiornika - sieci. Panele zainstalowane zostaną na stelażach metalowych wykonanych w wersji stacjonarnej, posadowionych bezpośrednio w gruncie.

Instalacja pracowała będzie przez 24 godziny na dobę, przez cały rok, przy czym powstawanie energii uzależnione będzie od promieni słonecznych - natężenia światła. W przypadku uszkodzenia pojedynczego panelu będzie on odsyłany do producenta w celu wymiany na nowy.

Żywotność paneli szacowana jest przez ich producentów na ok. 25-30 lat, po tym czasie przeprowadzone zostanie badanie wydajności instalacji i podjęcie decyzji czy funkcjonowanie przedmiotowej elektrowni zostanie zakończone, czy zużyte panele zostaną zastąpione nowymi i funkcjonowanie elektrowni będzie kontynuowane.

Z przedłożonych informacji o planowanym przedsięwzięciu wynika, iż negatywne oddziaływanie na środowisko ww. przedsięwzięcia na etapie realizacji może być związane przede wszystkim z emisją hałasu i zanieczyszczeń do powietrza. Wystąpią emisje, związane z przygotowaniem terenu pod instalację oraz prowadzeniem prac montażowych. Źródłem oddziaływań będą maszyny i urządzenia wykorzystywane do realizacji przedsięwzięcia oraz pojazdy transportujące materiały. Przy czym emisje zanieczyszczeń z wymienionych źródeł będą występować okresowo i ograniczą się do czasu trwania prac związanych z realizacją przedsięwzięcia. Ruch samochodowy ze zmienną strukturą i natężeniem stanowił będzie mobilne źródło emisji zanieczyszczeń. Ze spalania paliw w silnikach pojazdów emitowane będą: dwutlenek azotu, tlenek węgla, pył, węglowodory aromatyczne i węglowodory alifatyczne. Dla ochrony środowiska na etapie realizacji przedsięwzięcia ważna jest przede wszystkim prawidłowa organizacja zaplecza, ustalenie harmonogramu robót i wykonywanie ich przez wykwalifikowanych pracowników.

W czasie przygotowania farmy wystąpi emisja hałasu, związana z pracą pojazdów i urządzeń służących montażowi stelaży w ziemi oraz paneli na stelażach. Emisja hałasu związana z etapem realizacji ustanie z chwilą zakończenia prac. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznych planowane prace należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej.

Jak stwierdzono w karcie informacyjnej przedsięwzięcia na etapie funkcjonowania, ze względu na swój charakter oraz odległość terenów chronionych akustycznie, dla których poziom hałasu określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje znaczącego pogorszenia istniejącego klimatu akustycznego.

Instalacja fotowoltaiczna nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Jedyną możliwością powstawania emisji do powietrza będzie sporadycznie odbywający się przejazd pojazdów, a oddziaływanie z tym związane będzie znikome.

Odpady, jakie zostaną wytworzone na etapie montażu będą stanowiły przede wszystkim odpady z zakresu prac budowlano-montażowych i na podstawie umów na realizację budowy będą własnością firm wykonujących powierzone prace. Masy ziemne z ewentualnych wykopów będą wykorzystane do niwelacji terenu inwestycji. Wytwarzanie i przesył energii nie powoduje powstawania odpadów. Planowane do wykorzystania panele na okres funkcjonowania będą wyposażone w gwarancję. W tym czasie w przypadku wystąpienia uszkodzeń lub usterek będą one odsyłane do producenta i wymieniane na nowe. Przez serwis zewnętrzny na miejscu będą realizowane jedynie drobne naprawy bądź wymiana elementów w falownikach, urządzeniach pomiarowych, czy monitorujących.

Nowy sprzęt elektryczny i elektroniczny będzie objęty serwisem gwarancyjnym i ewentualne odpady powstające w ramach tego serwisu będą stanowiły odpad wykonującego usługę. Zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny powstający po okresie gwarancyjnym lub części składowe usunięte z urządzeń będą magazynowane w opakowaniach, w których zostały zakupione. Urządzenia elektryczne oraz elektroniczne będą poddawane przeglądom i systematycznie serwisowane. Wszystkie czynności związane z pracami budowlanymi, remontowymi, konserwacyjnymi oraz naprawczymi w wyniku których powstaną odpady będą zlecane wyspecjalizowanej firmie która zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt. 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2016 r., poz. 1987) jest wytwórcą odpadów w wyniku świadczenia ww. usług. Podmiot ten będzie odpowiedzialny za prawidłowe zagospodarowanie odpadów.

Wartość napięcia gwarantuje brak negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji — przy tej wartości napięcia poziomy promieniowania elektromagnetycznego PEM będą pomijalne. Ponadto najbliższa zabudowa znajduje się w znacznej odległości.

Wody opadowe odprowadzane będą na tereny zielone.

Zabezpieczeniem środowiska gruntowo-wodnego na etapie realizacji inwestycji będzie stosowanie szczelnych, bezodpływowych toalet typu Toy-Toy dostarczanych i obsługiwanych przez uprawnioną firmę serwisową. W czasie eksploatacji nie będą powstawały ścieki sanitarne ze względu na brak stałej obsługi. Nie przewiduje się regularnego mycia paneli. W przypadku konieczności usunięcia zabrudzeń wykorzystana zostanie czysta woda bez stosowania detergentów lub innych środków czystości. Zagrożenia związane z pracą sprzętu budowlanego oraz przemieszczających się środków transportu winny być ograniczane poprzez właściwą dbałość o stan techniczny, szczególnie ze zwróceniem uwagi na zapobieganie wyciekom paliwa i płynów technicznych. Podczas funkcjonowania farmy potencjalnym zagrożeniem jest olej mineralny w transformatorach. W stacji transformatorowej planowanej farmy fotowoltaicznej planuje się zastosować transformatory suche produkcji polskiej. Gdyby jednak zastosowano transformatory olejowe potencjalnym zagrożeniem będzie rozlanie się substancji smarującej podczas awarii lub wymiany. Urządzenie będzie zamknięte w komorze trafo więc rozlany olej nie przeniknie do gruntu. W takim wypadku należy inwestycję wyposażyc w misę olejową oraz odpowiedni sorbent.

Uwzględniając charakter inwestycji oraz właściwości stosowanych materiałów stwierdza się, że zastosowane rozwiązania inwestycyjne nie będą przyczyną poważnej awarii przemysłowej zarówno w fazie realizacji jak i podczas eksploatacji.

Planowane przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami wybrzeży, a w jego otoczeniu nie występują obszary górskie lub leśne.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisty (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911) przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze jednolitych części wód podziemnych leżącym w obszarze dorzecza Wisły w ekoregionie równin wschodnich o nazwie JCWPd66. Ocena stanu ilościowego zbiornika — dobry. Ocena stanu chemicznego zbiornika — dobry. Osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód oceniono jako niezagrożone.

Zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły przedmiotowa inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych o nazwie Odnoga oznaczona kodem europejskim PLRW200026251129, scalona część wód SW2203. Odcinek posiada status: naturalnej części wód, typ: ciek w dolinie wielkiej rzeki nizinnej (26). Ocena stanu JCWP — zły.

Osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych oceniono jako zagrożone. Przedmiotowa część wód nie była objęta monitoringiem przeprowadzanym przez Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Lublinie w latach 2010-2015.

Biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia oraz zastosowane rozwiązania dotyczące ochrony środowiska gruntowo-wodnego, brak poboru wody oraz odprowadzania oczyszczonych ścieków do wód lub ziemi wskazują, że inwestycja nie powinna oddziaływać negatywnie na ilościowy i jakościowy stan części wód oraz osiągnięcie celów środowiskowych.

Teren inwestycji leży poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2016 r., poz. 2134 z późn. zm.). Formami ochrony przyrody położonymi najbliżej terenu inwestycji są:

- obszar sieci Natura 2000 Podebłocie PLH140033 oddalony o około 1,12 km w kierunku północnym,
- obszar sieci Natura 2000 Dolina Środkowej Wisty PLB140004 oddalony o około 2,4 km w kierunku południowy.

Inwestycja ze względu na charakter oraz odległość od terenów objętych ochroną nie będzie stanowiła źródła negatywnych oddziaływań na te tereny. Inwestycja nie pogorszy stanu siedlisk oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których powołano obszary Natura 2000. Nie wpłynie negatywnie na integralność obszaru oraz spójność sieci Natura 2000. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w obrębie korytarza ekologicznego Dolina Dolnego Bugu — Dolina Dolnego Wieprza (GKPnC-7) oraz w sąsiedztwie lokalnego korytarza ekologicznego — doliny Dopływu spod Brzezin. Z uwagi na skalę inwestycji oraz obecność w otoczeniu otwartych terenów nie przewiduje się aby wystąpiło znacząco negatywne oddziaływanie na jego drożność.

Z zapisów zawartych w karcie informacyjnej wynika, że inwestycja będzie wykonana w technologii zapewniającej jej odporność na zmiany klimatyczne (zarówno w odniesieniu do elementów farmy, jak i przyjętych rozwiązań technologicznych przy jej realizacji). Etap realizacji przedsięwzięcia wpłynie na nieznaczne zmniejszenie powierzchni biologicznie czynnej na terenie planowanej inwestycji, systematycznie koszony areał obsianym mieszankami traw nie wpłynie na utratę siedlisk zapewniających sekwestrację 002. Planowane przedsięwzięcie na etapie funkcjonowania pozwoli uzyskać energię ze źródła odnawialnego i w mikroskali przyczyni się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych i ich prekursorów oraz czynników smogotwórczych.

Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia teren planowany pod przedsięwzięcie nie jest klasyfikowany jako obszar o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, obszarami górskimi, terenami uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej. Na terenie inwestycji nie występują obszary objęte ochroną konserwatorską oraz wpisane do rejestru zabytków. Jednak wszystkie archeologiczne, historyczne lub inne cenne z naukowego punktu widzenia znaleziska odsłonięte podczas prowadzenia prac ziemnych powinny być zgłaszane stosownym służbom konserwatorskim.

Teren inwestycji nie obejmuje również obszarów, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Z uwagi na fakt, iż planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w znacznej odległości od granicy kraju oraz ze względu na ograniczony

do najbliższego otoczenia zasięg oddziaływania, nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań transgranicznych.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie powiązane z innymi przedsięwzięciami.

Charakter i skala przedsięwzięcia wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości lub złożoności. Przedsięwzięcie nie wywrze istotnego oddziaływania na środowisko zarówno podczas realizacji jak i eksploatacji.

Po przeanalizowaniu szczegółowych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko stwierdzam, że przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach objętych ochroną, w tym strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach przylegających do jezior, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach o znacznej gęstości zaludnienia oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej. Ponadto nie wiąże się ono ze znacznym zasięgiem ponadlokalnym, długotrwałym i nieodwracalnym oddziaływaniem związanym z emisją, wykorzystaniem zasobów naturalnych, wystąpieniem awarii przemysłowej. Tym samym należy stwierdzić, że odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia jest uzasadnione.

Biorąc pod uwagę powyższe należy orzec jak na wstępie.

### **Pouczenie**

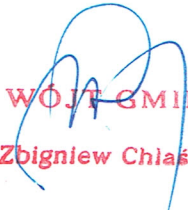
Postanowienie jest ostateczne i nie służy na nie zażalenie.

#### **Otrzymują:**

1. Artur Dziekoński - pełnomocnik inwestorów  
ul. 6-go Sierpnia 1  
24-100 Puławy
2. A/a

#### **Do wiadomości:**

1. RDOŚ w Lublinie Wydział Spraw Terenowych V  
w Kazimierzu Dolnym  
ul. Lubelska 4a  
24-120 Kazimierz Dolny
2. Państwowy Powiatowy  
Inspektor Sanitarny w Rykach  
ul. Poniatowskiego 2  
08-500 Ryki



**WOJTY GMINY**  
**Zbigniew Chłasciak**