

Nowe Miasteczko, dnia 04.03.2021 r.

IGKiŚ.6220.1.2021.ACH

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.),
- art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 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 2020 r., poz. 283 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29.12.2020 r. (data wpływu: 31.12.2020 r.) złożony przez firmę Standard Power Development Sp. z o.o. Sp. k, ul. Jana Dekerta 18, 30-703 Kraków w imieniu, której działa na podstawie pełnomocnictwa Pani Patrycja Nega o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „**Budowa trzech farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 503/86 w miejscowości Gołaszyn**”, działając w oparciu o następujące dokumenty:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia;
- Opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowej Soli – znak: NZ.4300.6.2021 z dnia 20.01.2021 r. (data wpływu: 22.01.2021 r.);
- Opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim – znak: WZŚ.4220.39.2021.SL z dnia 25.01.2021 r. (data wpływu: 25.01.2021 r.);
- Opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Zielonej Górze, ul. Ptasia 2B, 65-514 Zielona Góra – znak: WR.ZZŚ.8.2021.MLW z dnia 04.02.2021 r. (data wpływu 05.02.2021 r.)

orzekam

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa trzech farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 503/86 w miejscowości Gołaszyn**”.

II. Charakterystyka przedsięwzięcia określająca środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia jest załącznikiem niniejszej decyzji i stanowi jej integralną część.

III. Ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pod nazwą: „**Budowa trzech farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 503/86 w miejscowości Gołaszyn**”.

1. W zabezpieczenia wód podziemnych i powierzchniowych należy rygorystycznie przestrzegać warunków pracy, by nie dopuścić do zanieczyszczeń powierzchni terenu.
2. Podczas realizacji przedsięwzięcia wyposażyć plac budowy w wystarczającą ilość sorbentów do neutralizowania ewentualnie powstających wycieków substancji ropopochodnych.
3. Do prac budowlanych i transportu materiałów stosować sprzęt w pełni sprawny oraz spełniający wymogi dopuszczające go do użytku. Rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę gruntu, wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniami.

4. W celu ochrony wód i uniknięcia sytuacji awaryjnych należy prowadzić kontrolę techniczną układów paliwowych używanych maszyn, a w przypadku awarii i wycieku oleju lub paliwa zebrać zanieczyszczone masy ziemne i je zneutralizować.
5. Podczas awaryjnych napraw i tankowania maszyn budowlanych miejsce wykonania tych prac powinno być zabezpieczone np. specjalistyczną folią.
6. Bazę materiałowo - sprzętową zlokalizować w specjalnie wyznaczonym do tego miejscu, na szczelnej i utwardzonej nawierzchni.
7. W trakcie prac budowlanych (podczas wykonywania przyłączy) chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem wodami opadowymi lub roztopowymi oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
8. Należy zachować szczególną ostrożność aby nie uszkodzić sieci drenarskiej będącej na terenie planowanej inwestycji. W przypadku uszkodzenia urządzeń drenarskich inwestor zobligowany jest do pokrycia lub naprawy zaistniałych szkód.
9. Na obszarze zdrenowanym, w miejscu wbijania słupów sprawdzić czy nie ma sączków drenarskich (metodą odkrywkową lub inną). W wypadku natrafienia na sączki drenarskie wykonać obejście.
10. Zgodnie z zapisami Ustawy Prawo Wodne z dnia 20 lipca 2017 r. (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 310 z późn. zm.) w przypadku konieczności likwidacji lub przebudowy urządzenia wodnego należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne.
11. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, komory transformatorowe należy wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej przejąć 100% oleju zawartego w transformatorze.
12. Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku kultywacji roślinności pod panelami, w przypadku konieczności użycia środków ochrony roślin i chemii rolniczej - należy stosować środki, które nie pogorszą stanu wód powierzchniowych i podziemnych.
13. W przypadku konieczności mycia paneli wodą i środkami czyszczącymi – wodę dostarczać z zewnątrz oraz używać wyłącznie środków biodegradowalnych.
14. Wyposażyć plac budowy i likwidacji przedsięwzięcia w przenośne sanitariaty, których zawartość będzie opróżniana przez wyspecjalizowane podmioty.
15. Wody opadowe lub roztopowe z terenu planowanej inwestycji odprowadzić w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich.
16. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami, także niebezpiecznymi, w tym minimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska gruntowo - wodnego substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.

Uzasadnienie

W dniu 29.12.2020 r. (data wpływu: 31.12.2020 r.) firma Standard Power Development Sp. z o.o. Sp. k w imieniu, której działa Pani Patrycja Nega, ul. Jana Dekerta 18, 30-703 Kraków, zwróciła się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą **„Budowa trzech farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 503/86 w miejscowości Gołaszyn”**.

Planowane przedsięwzięcie, przewidziane do realizacji, wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839), jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz zgodnie z art. 59 ust. 1 pkt 2 w/w ustawy, przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 tejże ustawy.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz według właściwości miejscowej organem właściwym do przeprowadzenia postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia **„Budowa trzech farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 503/86 w miejscowości Gołaszyn”** jest Burmistrz Gminy i Miasta Nowe Miasteczko.

Burmistrz Gminy i Miasta Nowe Miasteczko wszczął postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie, powiadamiając strony pismem znak: IGKiŚŚ.6220.1.2021.ACH z dnia 05.01.2021 r.

W związku z tym zgodnie z art. 9, 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić czynny udział w każdym studium postępowania.

Działając zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko Burmistrz Gminy i Miasta Nowe Miasteczko zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowej Soli oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowej Soli w opinii znak NZ.4300.6.2021 z dnia 20.01.2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu 22.01.2021 r.), stwierdził, że dla w/w inwestycji nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Zielonej Górze, ul. Ptasia 2B, 65-514 Zielona Góra w opinii znak: WR.ZZŚ.7.435.8.2021.MLW z dnia 04.02.2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu 05.02.2021 r.), stwierdził, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dnia 25.01.2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu 25.01.2021 r.) znak: WZŚ.4220.39.2021.SL Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 10 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego Burmistrz Gminy i Miasta zawiadomieniem z dnia 08.02.2021 r. nak: IGKiŚŚ.6220.1.2021.ACH poinformował strony postępowania, że został zgromadzony materiał dowodowy w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz

możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem niniejszej decyzji.

W wyznaczonym czasie żadna ze stron nie wniosła uwag do toczącego się postępowania.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce nr 503/86 obręb Gołaszyn, gmina Nowe Miasteczko. Dla terenu inwestycji brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Bezpośrednie sąsiedztwo inwestycji stanowią tereny rolne i pastwiska. Najbliższa zabudowa mieszkalna położona jest w odległości 71 m w kierunku południowym oraz 153 m w kierunku południowo-zachodnim.

W ramach zamierzenia inwestycyjnego planuje się budowę trzech farm fotowoltaicznej o mocy do 1 MW każda. Dla projektowanego przedsięwzięcia wykonana będzie także niezbędna infrastruktura, m.in. kontenerowa stacja transformatorowa, inwertery rozproszone, sieci elektroenergetyczne i teletechniczne, magazyn energii (cała infrastruktura towarzysząca będzie wykonana dla każdej instalacji z osobna). Wokół każdej farmy wykonane zostanie ogrodzenie o wysokości do 2,20 m bez podmurówki.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określone w art. 63 ustawy o oś, po analizie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia oraz karty informacyjnej, stwierdzono, że nie jest ono zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, na obszarach wybrzeży i w środowisku morskim, obszarach górskich lub leśnych, przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronny zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach przylegających do jezior, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie zlokalizowane poza granicami korytarzy ekologicznych, ponadto nie jest ono zlokalizowane w graniach obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 i nie będzie oddziaływać na gatunki i siedliska tam chronione oraz nie spowoduje fragmentacji obszarów. Najbliżej położonym obszarem objętym ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2020 r., poz. 55, z późn. zm.), w stosunku do planowanej inwestycji są: Obszar Chronionego Krajobrazu Wzgórza Dalkowskie położony w odległości ok. 0,82 km od miejsca realizacji omawianego przedsięwzięcia oraz obszary Natura 2000 Dolina Środkowej Odry PLB0800040 oraz Nowosolska Dolina Odry PLH08014 zlokalizowane w odległości ok. 6,40 km od terenu inwestycji.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie Jednolitej Części Wód Podziemnych nr 78, której stan ilościowy i chemiczny oceniono jako dobry. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrożone. Ponadto, przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie Jednolitych Części Wód Powierzchniowych Biała Woda RW600017153499 – jest to naturalna część wód, jej stan oceniono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jako zagrożone. Celem środowiskowym jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Rozpatrywana inwestycja nie ma wpływu na stan wód, którego utrzymanie lub poprawa jest ważnym czynnikiem dla ochrony siedlisk lub gatunków występujących na obszarach chronionych zlokalizowanych na wyżej wskazanych jednolitych częściach wód.

Etap realizacji inwestycji nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Panele będą montowane na stalowych stelażach wbijanych w ziemię. Ponadto, w ziemi przebiegać będą kable elektryczne. W głównej mierze oddziaływanie będzie związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza pochodzących z urządzeń i pojazdów wykorzystywanych w trakcie montażu. Odpady będą magazynowane w wyznaczonym miejscu i przekazywane

do dalszego zagospodarowania, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Oddziaływania na tym etapie będą miały charakter krótkookresowy i lokalny oraz ustaną po zakończeniu prac.

Etap użytkowania nie będzie wiązał się z oddziaływaniami mogącymi mieć charakter znaczący. Panele będą czyszczone raz do roku za pomocą samej wody. Odpady powstawać będą jedynie przy okazji prac serwisowych i zagospodarowywane będą przez podmioty prowadzące te prace. Jedynym źródłem hałasu będzie stacja transformatorowa, która usytuowana będzie w kontenerze. Ograniczy to ewentualną emisję hałasu, a także potencjalne pole elektromagnetyczne. Ponadto, panele będą chłodzone w wyniku naturalnego przepływu powietrza, bez użycia wentylatorów. Kable energetyczne ułożone zostaną w ziemi, co także zminimalizuje ewentualne występowanie pola elektromagnetycznego. W przypadku zastosowania transformatora olejowego będzie on wyposażony w misę olejową, co będzie stanowiło zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed przypadkowym wyciekami olejów.

Zgodnie z danymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia na terenie działki nr ew. 503/86 obręb Gołaszyn nie są obecnie realizowane, jak również nie przewiduje się do realizacji innych przedsięwzięć niż przedmiotowe farmy fotowoltaiczne. Zaznaczenia wymaga fakt, że inwestor planuje wykonać także inne farmy fotowoltaiczne na działkach o nr ewid. 687/1, 687/2, 688/1 oraz 688/2 obręb Gołaszyn, znajdujące się w odległości ok. 2,3 km od przedmiotowej farmy. W trakcie realizacji oraz funkcjonowania planowanych przedsięwzięć (z uwagi na ich charakter) oraz dużą odległość pomiędzy nimi nie dojdzie do kumulacji oddziaływań. W sąsiedztwie planowanych inwestycji nie występują inne przedsięwzięcia, których oddziaływanie stwarzałoby możliwość kumulacji oddziaływań z pracą instalacji fotowoltaicznej.

Elektrownia związana jest z wykorzystaniem zasobów naturalnych – energii słonecznej.

Przedsięwzięcie, zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji nie będzie wpływało na zmiany klimatu w rejonie inwestycji. Obserwowane obecnie zmiany klimatu mają charakter lokalny i związane są przede wszystkim z wprowadzanymi przez człowieka zanieczyszczeniami do środowiska oraz zmianami ukształtowania i zabudowy terenu. Bezpośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowanych przez działania towarzyszące inwestycji – ruch komunikacyjny podczas eksploatacji inwestycji, będą miały charakter lokalny i nie wpłyną na zmiany klimatu. Biorąc pod uwagę powyższe, w przypadku omawianego przedsięwzięcia nie zmieniają się warunki klimatu lokalnego.

Na terenie przedsięwzięcia nie przewiduje się poboru wód powierzchniowych i podziemnych.

Woda na cele bytowe pracowników budowy dostarczana będzie z zewnątrz. Nie planuje się mycia paneli fotowoltaicznych. Plac budowy wyposażony będzie w przenośne sanitariaty. Generowane ścieki bytowe będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych lub roztopowych przez rozsączenie powierzchniowe w obrębie terenu inwestycji. Odpady powstałe podczas realizacji inwestycji będą magazynowane selektywnie w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych i odbierane przez uprawnione podmioty. W fazie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania odpadów. Odpady powstałe podczas prac konserwacyjnych nie będą magazynowane na terenie elektrowni. Po wykonaniu serwisu bądź naprawy urządzenia - zespół serwisowy będzie zobligowany do zabrania ich z terenu elektrowni do miejsca magazynowania za potwierdzeniem przekazania podmiotowi, który posiada zezwolenie w zakresie gospodarowania odpadami. Odpady powstałe podczas likwidacji przedsięwzięcia zostaną zagospodarowane zgodnie z ustawą o odpadach.

Projektowana inwestycja zlokalizowana jest w obszarze jednostki planistycznej gospodarowania wodami - jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) - Biała Woda o kodzie PLRW600017153499. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) JCWP Biała Woda o kodzie PLRW600017153499 została oceniona jako naturalna część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Dla JCWP Biała Woda o kodzie PLRW600017153499 wyznaczono derogację polegającą na przedłożeniu terminu osiągnięcia celu środowiskowego do roku 2021 ze względu na brak możliwości technicznych i presję komunalną. Przedmiotowy obszar inwestycji znajduje się w na obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 78 o kodzie PLGW600078, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym i została oceniona jako niezagrażona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny.

Teren inwestycji nie znajduje się w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP).

Nie znajduje się w obrębie strefy ochronnej ujęcia wody. Najbliższe ujęcie wód podziemnych do celów zbiorowego zaopatrzenia w wodę znajduje się na działkach o nr ewidencyjnych: 175/10, 169/1 i 169/2 obr. Nowe Miasteczko w odległości około 566 m od obszaru przedsięwzięcia. Ujęcie składa się z czterech studni i posiada ustanowioną strefę ochrony bezpośredniej ujęcia wód podziemnych. Przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących wpływ dla środowiska nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanej inwestycji na przedmiotowe ujęcie. Inwestycja nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczane do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, z późn. zm.), nie występuje też w wykazie obiektów, wymienionych w art. 135 ust. 1 w/cyt. ustawy, dla których mogą być tworzone obszary ograniczonego użytkowania. Przedsięwzięcie związane jest z wykorzystaniem zasobów naturalnych (energia słoneczna). Ewentualne oddziaływania, choć mogą być długotrwałe, to będą miały zasięg lokalny i mało znaczący bez ryzyka transgranicznych oddziaływań.

W ramach prowadzonego postępowania, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.) zapewniono czynny udział stronom, a także przed wydaniem niniejszej decyzji umożliwiono stronom wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów, zawiadomieniem znak: IGKiSS.6220.1.2021.ACH z dnia 08.02.2021 r. Nie wniesiono uwag i wniosków.

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2081 ze zm.) charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Zielonej Górze za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

Z dniem dostarczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest brak możliwości zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do Sądu administracyjnego.

BURMISTRZ
mgr Danuta Wojtasik

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia – załącznik nr 1.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca,
2. Strony postępowania wg rozdzielnika (w aktach sprawy)
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Jagiellończyka 13
66-400 Gorzów Wielkopolski
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowej Soli
ul. Wojska Polskiego 11
67-100 Nowa Sól
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Zielonej Górze
ul. Ptasia 2B, 65-514 Zielona Góra

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Budowa trzech farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 503/86 w miejscowości Gołaszyn”

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie trzech farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z infrastrukturą techniczną na części działki o nr ewid. 503/86 w miejscowości Gołaszyn, gmina Nowe Miasteczko, powiat nowosolski, województwo lubuskie.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działce nr 503/86 obręb Gołaszyn, gmina Nowe Miasteczko. Dla terenu inwestycji brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Bezpośrednie sąsiedztwo inwestycji stanowią tereny rolne i pastwiska. Najbliższa zabudowa mieszkalna położona jest w odległości 71 m w kierunku południowym oraz 153 m w kierunku południowo-zachodnim.

Całkowita powierzchnia nieruchomości, na której planowane jest przedsięwzięcie wynosi 4,66 ha. Każda instalacja wolnostojących paneli fotowoltaicznych będzie obejmowała teren o powierzchni do 1 ha. Na danym terenie nie znajdują się żadne zabudowania, które powinny zostać usunięte w razie realizacji inwestycji. Na działce inwestycyjnej nie występują ciek naturalne. Obszar działki w części jest zdrenowany. Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym na obszarach sieci Natura 2000.

W ramach inwestycji planuje się - dla każdej instalacji z osobna montaż: paneli fotowoltaicznych

o mocy jednostkowej od 250 Wp do 1000 Wp w ilości odpowiadającej 1 MW dla każdej z instalacji, konstrukcji nośnej do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), falowników (inwerterów), instalacji monitorującej ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej, stacji kontenerowej wraz z transformatorem i linią kablową doziemną, instalacji odgromowej i zabezpieczającej, magazynu energii, ogrodzenia oraz pozostałych elementów infrastruktury niezbędnych do funkcjonowania inwestycji.

Montaż paneli opierać się będzie na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Moduły będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 2 do 10 m.

Panele fotowoltaiczne będą osłaniać powierzchnię do 4 940 m². Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi będą stanowić wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą. Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji kontenerowej za pomocą przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości 80 cm. Przewiduje się zastosowanie jednej stacji kontenerowej dla każdej instalacji. Kontener wyposażony będzie w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, wentylacji.

BURMISTRZ
mgr Danuta Wojtasik