

IRŚ.D.6220.12.2021

DECYZJA NR 9/2021
z dnia 30 grudzień 2021 r.
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 1, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 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 (Dz.U. z 2021 r. poz. 247, ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), zwanego dalej k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez inwestora Elektrownia PV 77 Sp. z o. o. ul. Puławska 2, 02 – 566 Warszawa w imieniu której działa pełnomocnik Pani Iza Michałek, a także uwzględniając opinię: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Sieradzu

orzekam w następujący sposób:

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia pn: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 49, 50, 51, 52, 71 (obręb 0011) Łukomierz, Gmina Siemkowice”.

II. Integralną częścią niniejszej decyzji jest Załącznik Nr 1 – Charakterystyka przedsięwzięcia.

III. Wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Źródła hałasu, w tym stacje transformatorowe, zlokalizować w jak największym możliwym oddaleniu od zabudowy chronionej akustycznie.
2. W przypadku realizacji ogrodzenia farmy fotowoltaicznej, należy wykonać ogrodzenie ażurowe z pozostawioną przestrzenią minimum 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrodeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
3. W celu ograniczenia efektu tzw. „lustra wody” należy stosować przerwy technologiczne pomiędzy stolami.

4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, efektowi tzw. „oślnienia”.
5. Ewentualny wysiew powierzchni pod panelami należy dokonać materiałem nasiennym gatunków rodzimych. Powierzchnię trawiastą pod panelami utrzymywać za pomocą wykaszania mechanicznego, nie stosować środków chemicznych spowalniających wzrost roślin lub eliminujących rośliny. Koszenie zaleca się prowadzić poza szczytem sezonu rozrodczego zwierząt, najlepiej po 1 sierpnia. Koszenie prowadzić od centrum w kierunku brzegów farmy fotowoltaicznej w celu umożliwienia ucieczki zwierząt. Dopuszcza się inne alternatywne metody utrzymywania powierzchni trawiastej takie jak wypas zwierząt.
6. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych, należy stosować wodę bez użycia środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych.
7. Nie stosować stałego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej.
8. Na etapie realizacji przedsięwzięcia stosować zasadę oszczędnego gospodarowania terenem.
9. Stosować sprawny sprzęt w dobrym stanie technicznym.
10. Utrzymywać drogi dojazdowe w należyтым stanie technicznym.
11. Masy ziemne z wykopów wykorzystać do ich zasypania i niwelacji terenu.
12. Zaplecze budowy wyposażać w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych (sorbenty), które w sytuacjach awaryjnych np. wyciek paliwa umożliwią podjęcie natychmiastowego działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu. Zanieczyszczony, zużyty sorbent należy przekazać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania tego odpadu.
13. Na etapie budowy ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika w przenośnej toalecie, ścieki systematycznie wywozić wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków.
14. Prace uciążliwe akustycznie prowadzić w porze dziennej (w godzinach 6 – 22).
15. Na terenie przedsięwzięcia nie wykonywać uzupełniania paliwa i naprawy sprzętu (ww. działania prowadzić w odpowiednio przystosowanych do tego celu miejscach).
16. Prace ziemne rozpocząć i prowadzić poza szczytem sezonu lęgowego ptaków i innych zwierząt (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia) lub po kontroli terenu przez przyrodnika (ornitologa) przed zajęciem terenu i po wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków oraz ewentualnie rozrodu innych zwierząt na terenie inwestycji.
17. Wykopy przed zasypaniem skontrolować na obecność w ich obrębie zwierząt, wszelkim zauważonym osobnikom należy umożliwić ucieczkę lub je odłowić i wypuścić w bezpiecznych miejscach poza terenem inwestycji, odpowiednich siedliskowo dla danego gatunku.
18. Prace prowadzić w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska lęgowe.
19. Odpady wytworzone w trakcie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia gromadzić selektywnie, w uporządkowany sposób, w warunkach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych. Odpady należy przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów, odzysk czy ich unieszkodliwienie.
20. Zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego należy zorganizować na terenie

utwardzonym, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu.

21. W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualnie zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego.

22. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.

23. Odpady inne niż niebezpieczne magazynować w sposób zorganizowany, selektywny w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne.

24. Czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem wody bez dodatku chemicznych środków myjących.

25. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przejęcie powyżej 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze.

UZASADNIENIE

Do Wójta Gminy Siemkowice wpłynął wniosek z dnia 20 września 2021 r. (data wpływu 22.09.2021 r.) złożony przez inwestora Elektrownia PV 77 Sp. z o. o. ul. Puławska 2, 02 – 566 Warszawa w imieniu której działa pełnomocnik Pani Iza Michałek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 49, 50, 51, 52, 71 (obręb 0011) Łukomierz, Gmina Siemkowice”.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) kwalifikowane jako „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym zgodnie z § 1 ust. 2. pkt 2 ww. rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęętą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia*” należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Na podstawie art. 61 § 4 k.p.a., pismem znak: IRŚ.6220.12.2021.SG z dnia 28 września 2021 r., Wójt Gminy Siemkowice zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla powyższego przedsięwzięcia.

Działając na podstawie art. 73 ust. 1 ustawy ooś, obwieszczeniem znak: IRŚ.6220.12.1.2021.SG z dnia 28 września 2021 r., Wójt Gminy Siemkowice zawiadomił strony o wszczętym postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 49, 50, 51, 52, 71 (obręb 0011) Łukomierz, Gmina Siemkowice”.

W dniu 28 września 2021 r., znak: IRŚ.6220.12.2.2021.SG, Wójt Gminy Siemkowice, działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2021 r. poz. 247), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu z prośbą o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu dla w/w inwestycji.

Po analizie przedłożonej dokumentacji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem znak: WOOS.4220.882.2021.ARu z dnia 11 października 2021 r. oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie pismem znak: PPIS.NZ.90291.64.3075.2021 z dnia 14 października 2021 r., wezwał organ prowadzący postępowanie o uzupełnienie informacji zwartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Siemkowice pismem znak: IRŚ.6220.9.3.2021.SG z dnia 20.10.2021 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Inwestor pismem z dnia 03.11.2021 r. (data wpływu do urzędu 10.11.2021 r.), uzupełnił kartę informacyjną przedsięwzięcia.

W dniu 10.11.2021 r., wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak: PO.ZZŚ.5.435.560.2021.AC w której organ nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego należy zorganizować na terenie utwardzonym, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu.
2. W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualnie zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego.
3. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.
4. Odpady niebezpieczne czasowo magazynować w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne i przekazywać wyspecjalizowanym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w celu ich dalszej utylizacji.
5. Odpady inne niż niebezpieczne magazynować w sposób zorganizowany, selektywny w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo – wodne.
6. Czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem wody bez dodatku chemicznych środków myjących.
7. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przejęcie powyżej 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze.

W odpowiedzi na pismo Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem znak: WOOS.4220.882.2021.ARu z dnia 11 października 2021 r. oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie pismem znak: PPIS.NZ.90291.64.3075.2021 z dnia 14 października 2021 r., Wójt Gminy Siemkowice przesłał żądane wyjaśnienia do w/w organów pismem z dnia 12.11.2021 r. znak: IRS.6220.12.4.2021.SG. Tym samym pismem zwrócił się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o informację czy podtrzymuje opinię i nie zmienia swojego stanowiska wyrażonego w piśmie z dnia 10.11.2021 r., znak: PO.ZZS.5.435.560.2021.AC

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie pismem znak: PO.ZZS.5.435.560.2.2021.AC dnia 29.11.2021 r. podtrzymuje swoje stanowisko wyrażone w piśmie z dnia 10.11.2021 r., znak: PO.ZZS.5.435.560.2021.AC.

W dniu 29.11.2021 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie wyraził opinię znak: PPIS.NZ.90291.64A.3497.2021, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po analizie przedłożonej dokumentacji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 02.12.2021 r., znak: WOOS.4220.882.2021.ARu.2 zajął stanowisko, iż nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

I. Wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Źródła hałasu, w tym stacje transformatorowe, zlokalizować w jak największym możliwym oddaleniu od zabudowy chronionej akustycznie.
2. W przypadku realizacji ogrodzenia farmy fotowoltaicznej, należy wykonać ogrodzenie ażurowe z pozostawioną przestrzenią minimum 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrodem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
3. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 110 % oleju.
4. W celu ograniczenia efektu tzw. „lustera wody” należy stosować przerwy technologiczne pomiędzy stolami.
5. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, efektowi tzw. „oślnienia”.
6. Ewentualny wysiew powierzchni pod panelami należy dokonać materiałem nasiennym gatunków rodzimych. Powierzchnię trawiastą pod panelami utrzymywać za pomocą wykaszania mechanicznego, nie stosować środków chemicznych spowalniających wzrost roślin lub eliminujących rośliny. Koszenie zaleca się prowadzić poza szczytem sezonu rozrodczego zwierząt, najlepiej po 1 sierpnia. Koszenie prowadzić od centrum w kierunku brzegów farmy fotowoltaicznej w celu umożliwienia ucieczki zwierząt. Dopuszcza się inne alternatywne metody utrzymywania powierzchni trawiastej takie jak wypas zwierząt.
7. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych, należy stosować wodę bez użycia środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych.
8. Nie stosować stałego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej.

9. Na etapie realizacji przedsięwzięcia stosować zasadę oszczędnego gospodarowania terenem.
10. Stosować sprawny sprzęt w dobrym stanie technicznym.
11. Utrzymywać drogi dojazdowe w należyłym stanie technicznym.
12. Masy ziemne z wykopów wykorzystać do ich zasypania i niwelacji terenu.
13. Zaplecze budowy wyposażyć w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych (sorbenty), które w sytuacjach awaryjnych np. wyciek paliwa umożliwią podjęcie natychmiastowego działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu. Zanieczyszczony, zużyty sorbent należy przekazać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania tego odpadu.
14. Na etapie budowy ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnego zbiornika w przenośnej toalecie, ścieki systematycznie wywozić wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków.
15. Prace uciążliwe akustycznie prowadzić w porze dziennej (w godzinach 6 – 22).
16. Na terenie przedsięwzięcia nie wykonywać uzupełniania paliwa i naprawy sprzętu (ww. działania prowadzić w odpowiednio przystosowanych do tego celu miejscach).
17. Prace ziemne rozpocząć i prowadzić poza szczytem sezonu lęgowego ptaków i innych zwierząt (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia) lub po kontroli terenu przez przyrodnika (ornitologa) przed zajęciem terenu i po wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków oraz ewentualnie rozrodu innych zwierząt na terenie inwestycji.
18. Wykopy przed zasypaniem skontrolować na obecność w ich obrębie zwierząt, wszelkim zauważonym osobnikom należy umożliwić ucieczkę lub je odłowić i wypuścić w bezpiecznych miejscach poza terenem inwestycji, odpowiednich siedliskowo dla danego gatunku.
19. Prace prowadzić w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska lęgowe.
20. Odpady wytworzone w trakcie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia gromadzić selektywnie, w uporządkowany sposób, w warunkach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych. Odpady należy przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów, odzysk czy ich unieszkodliwienie.

Na podstawie otrzymanych opinii:

- Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu znak: PO.ZZŚ.5.435.560.2021.AC z dnia 10 listopada 2021 r.,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie znak: PPIS.NZ.90291.64A.3497.2021 z dnia 29 listopada 2021 r.
- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem wyraził opinią znak: WOOS.4220.882.2021.ARu.2 z dnia 02 grudnia 2021 r., oraz dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając uwarunkowania przedsięwzięcia określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informację zwarte w przedłożonej dokumentacji, w tym karcie informacyjnej przedsięwzięcia, Wójt Gminy Siemkowice uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Obwieszczeniem z dnia 06.12.2021 r., znak: IRŚ.6220.12.5.2021.SG, Wójt Gminy Siemkowice powiadomił strony postępowania o zebranych materiałach przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o wpłynięciu do tutejszego organu opinii.

W określonym terminie do tutejszego urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działkach o nr ew. 49, 50, 51 o powierzchni ok. 8,97 ha w miejscowości Łukomierz, na terenie gminy Siemkowice. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 7,29 ha.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa, zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej, znajduje się w odległości ok. 123 m w linii prostej, w kierunku wschodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. Odległość od transformatora do najbliższej zabudowy wynosi ok. 140 m, jednocześnie znajdować się będzie w wygłuszonej kontenerowej stacji transformatorowej.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne, pastwiska trwałe, grunty rolne. Z dokumentacji wynika, że elementy farmy fotowoltaicznej będą realizowane na gruntach klasy RIVb, RIVa, RV, Br-RIVb. W karcie informacyjnej podano, że na terenie przedmiotowych działek nie stwierdzono gatunków roślin, grzybów i zwierząt podlegających ochronie. Dla przedmiotowego terenu brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 12 MW. Do realizacji przedsięwzięcia konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

1. Zespół paneli fotowoltaicznych (do 24 000 sztuk paneli fotowoltaicznych, o mocy panelu do 1 kW). Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.
2. Inwerterów w liczbie do 120 sztuk, o mocy pojedynczego inwertera do 1 MW.
3. Kontenery stacji transformatorowej w liczbie 1 - 6 szt. Wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 225 m², wysokość do ok. 5 m). Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
4. Kontener techniczny. Wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 225 m², wysokość do ok. 5 m). Jednocześnie inwestor nie wyklucza możliwości realizacji więcej niż jednego kontenera technicznego. W kontenerze technicznym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii.
5. Magazyn energii o mocy do 12 MW i pojemności baterii do 60 MWh, który będzie znajdował się w kontenerze technicznym lub specjalnie dedykowanej obudowie dostarczonej przez producenta danego rozwiązania.
6. Ogrodzenie. Planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m (bez podmurówki), z pozostawieniem przerwy pod ogrodzeniem.

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m, umożliwiającą dojazd do urządzeń i gruntowego placu o powierzchni do 1200 m² uwzględniającego powierzchnie umieszczonych na nim kontenera stacji transformatorowej oraz kontenera technicznego. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Ponadto ani ogrodzenie ani teren elektrowni nie będą oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi działka o nr ew. 71, 72, 44.

Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych (na tzw. trackerach) bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial). Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone są w ten sam sposób. Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu nn przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Analizując położenie i otoczenie działki inwestycyjnej oraz przebieg istniejących w pobliżu linii energetycznych należy stwierdzić, że w pobliżu nie występują tereny leśne i inne tereny zadrzewione, a także ciek, z którymi mogłaby wystąpić potencjalna kolizja przy przebiegu przyłącza.

Przedmiotowa inwestycja może być wyposażona w zintegrowany system magazynowania energii, który znajdować się będzie w kontenerze (kontenerach) technicznym. Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej bezpośrednio lub pośrednio za pomocą systemu magazynowania energii całą wyprodukowaną energię elektryczną.

W uzupełnieniu do karty informacyjnej wskazano, iż najbliższą znajdującą się inwestycją w odległości ok. 5 m na działce o nr ewid. 73, obręb Łukomierz oraz w odległości 320 m na działce o nr ewid. 54, obręb Łukomierz występują inne elektrownie słoneczne. Przedmiotowa inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowana będzie na terenie działek o nr ew.49, 50, 51, 52, 71, obręb 0011 Łukomierz, w związku z czym oddziaływanie inwestycji zamyka się w granicach ww. działek. Z powyższych względów nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami, które znajdują się w bliskiej odległości. Ze względu na skalę przedsięwzięć i obszary oddziaływania, które skupiają się w granicach

działek, nie przewiduje się zwiększenia oddziaływania na środowisko przez skumulowanie oddziaływań.

Największe zużycie materiałów pojawi się w fazie budowy (elementy nośne paneli fotowoltaicznych, przewody i kable, ogrodzenie itd.). Jedynym zużywanym zasobem naturalnym będzie paliwo stosowane do środków transportu, ale tylko w czasie budowy - z uwagi na niewielką w skali roku wielkość zużycia paliwa nie będzie to oddziaływanie istotne. Zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie do 300 kW. Energia cieplna będzie potrzebna jedynie do ogrzewania w okresie zimowym. Ciepło pozyskiwane będzie za pomocą elektrycznych urządzeń do ogrzewania w kontenerze. Na etapie budowy może wystąpić zapotrzebowanie na wodę. Ilość wody potrzebna na cele socjalne wynosi ok. 20 dm³/dobę na jednego pracownika. Zapotrzebowanie w wodę na cele socjalno-bytowe realizowane będzie przez wyspecjalizowaną firmę dostarczającą wodę beczkowitzami lub/i woda będzie dostarczana w jednostkowych opakowaniach dla każdego pracownika budowy. Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i zwykle nie wymagają konserwacji. Zapotrzebowanie na wodę może wystąpić na etapie funkcjonowania w związku z ewentualnym myciem paneli. Czyszczenie ich jest sporadyczne, odbywa się 1 - 2 razy do roku i trwa około 3 dni. Panele czyści się głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń i odbywa się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej (przyjaznej środowisku), która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowalne.

Oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia wiązać się będzie z niewielką emisją hałasu i emisją do powietrza na etapie budowy w związku z pracą maszyn, urządzeń i pojazdów, powstawać będą również odpady i ścieki (głównie w związku z funkcjonowaniem zaplecza budowy). W karcie informacyjnej przedsięwzięcia zaproponowano rozwiązania minimalizujące wpływ przedsięwzięcia na środowisko. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ze względu na dużą odległość terenu przedsięwzięcia od istniejącej zabudowy, nie powinny wystąpić znaczące oddziaływania z zakresu emisji hałasu i zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza na etapie budowy. W celu ograniczenia potencjalnego oddziaływania planuje się następujące działania:

- zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu spełniających wymagania aktualnych przepisów odnośnie emisji hałasu;
 - dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne;
 - rozłączną pracę (w miarę możliwości) urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu;
 - utrzymanie dróg dojazdowych w należyłym stanie technicznym;
 - wykonywanie prac instalacyjnych wyłącznie w porze dziennej;
- ustalenie tras przejazdu i organizacji ruchu pojazdów poruszających się po placu budowy i na drogach dojazdowych zapewniające ograniczenie możliwości niekontrolowanego poruszania.

Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony w czasie, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter

przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii. Inwestor nie przewiduje tankować sprzętu budowlanego na terenie inwestycji. Każdego dnia przed rozpoczęciem budowy będzie dostarczany sprzęt sprawny technicznie i zatankowany do pełna. Ponadto w celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków z pojazdów jak i z budowanej stacji transformatorowej. Zebrane zanieczyszczenia przechowywane będą w miejscu bezpiecznym przed przedostaniem się ich do środowiska oraz niezwłocznie przekazane do utylizacji. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych. W trakcie budowy elektrowni słonecznej i niezbędnej infrastruktury zostaną wytworzone odpady budowlane zakwalifikowane głównie do grupy 17: „odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)”, a także odpady opakowaniowe z grupy 15 i odpady komunalne o kodzie 20 03 01. W karcie informacyjnej opisano sposób zagospodarowania poszczególnych rodzajów odpadów. Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe, masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypiania przewodów. Ogranicza się w ten sposób do niezbędnego minimum ingerencję w grunt. Ponadto w trakcie budowy elektrowni nie planuje się odwadniania wykopów. W celu ochrony fauny w karcie informacyjnej zaproponowano prowadzenie prac budowlanych poza okresem lęgowym. Biorąc pod uwagę lokalizację i obecny sposób użytkowania terenu określono w sentencji niniejszego postanowienia warunki prowadzenia prac poza sezonem lęgowym, doprecyzowano termin okresu lęgowego na terenach rolnych i jednocześnie dopuszczono rozpoczęcie i prowadzenie prac w sezonie lęgowym po wykluczeniu lęgów ptaków i innych zwierząt na tym terenie. Ww. rozwiązanie dla tego konkretnego przedsięwzięcia w danej lokalizacji będzie wystarczające do zminimalizowania lub uniknięcia oddziaływania na przyrodę ożywioną na etapie budowy. Ponadto nastąpi regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt na etapie realizacji inwestycji.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia mogą wystąpić potencjalne oddziaływania na przyrodę ożywioną, w tym również na ludzi (np. oddziaływanie akustyczne). Maksymalna moc akustyczna inwerterów nie będzie większa niż 60 dB, natomiast moc akustyczna stacji transformatorowej będzie nie większa niż 70 dB, który znajdować się będzie w wygłuszonym kontenerze stacji transformatorowej. W związku z tym hałas emitowany z urządzeń planowanych do zastosowania na terenie inwestycji nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie. Zastosowany transformator będzie typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach. Jego moc ma wynosić maksymalnie 1500 kVA. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego jest znikome.

Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwójakiego rodzaju tzn. eliminuje pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Inwestor planuje zastosować transformator suchy, ale nie wyklucza transformatora olejowego. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej. Miska olejowa, wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych a ich pojemność powinna pomieścić całą zawartość oleju w transformatorze. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych przez rozsączanie powierzchniowe w obrębie działki, na której zostanie posadowiona instalacja.

Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Konserwację elektrowni będzie prowadzić serwis producenta elektrowni słonecznej lub firma wyspecjalizowana w tego typu pracach. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów.

Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren biologicznie czynny zostanie zachowany w dobrej kulturze rolnej tzn. planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej raz w roku. Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych przez co profil gruntu pozostanie bez zmian.

Do ewentualnego obsiewu terenu nastąpi wykorzystanie wyłącznie rodzimych gatunków roślin. Teren farmy fotowoltaicznej pozostanie na dużej powierzchni aktywny biologicznie, powierzchnie będą utrzymywane poprzez koszenie. Prowadzenie wykaszania roślinności na terenie farmy nastąpi po 1 sierpnia, a kierunek koszenia odbywać się będzie od centrum działki w kierunku jej brzegów. Zrezygnowano także z oświetlenia elektrowni w porze nocnej. Planuje się pozostawienie minimum 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu w celu umożliwienia migracji zwierząt mniejszych przez teren farmy, jednocześnie zakończenie ogrodzenia będzie wykonane w taki sposób, aby nie kaleczyć zwierząt. Ww. rozwiązania mają zminimalizować oddziaływania farmy fotowoltaicznej na przyrodę ożywioną, głównie faunę. Pomiędzy rzędami stosowane będą przerwy. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsadzone roślinnością trawiastą rodzimą dla danego obszaru, w celu dodatkowego zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. Dodatkowo w celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody oraz wystąpienia efektu olśnienia, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną, by zniwelować niebezpieczeństwo uderzenia ptaka o powierzchnię paneli. Należy podkreślić, że w karcie informacyjnej podano o braku oświetlenia terenu inwestycji.

Przedsięwzięcie nie wiąże się z ryzykiem wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Z karty informacyjnej nie wynika, by przedsięwzięcie realizowane było na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w rejonie

przedsięwzięcia nie występują siedliska łągowe. Przedsięwzięcie położone jest poza ujściami rzek, obszarami wybrzeża i środowiskiem morskim, a także poza obszarami górskimi i leśnymi. Z treści karty informacyjnej nie wynika, by w rejonie przedsięwzięcia występowały strefy ochronne ujęć wód powierzchniowych i podziemnych czy obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Najbliżej zlokalizowaną obszarową formą ochrony przyrody (do 5 km, zgodnie z centralnym rejestrem form ochrony przyrody prowadzonym przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska) jest Rezerwat przyrody Mokry Las w odległości ok. 3,6 km.

Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami Natura 2000. Najbliżej od terenu przedsięwzięcia położony jest następujący Obszar Natura 2000: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Załęczański Łuk Warty PLH100007. Ww. obszar znajduje się w odległości ok. 8,5 km od przedsięwzięcia. Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz odległość nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w obszarze korytarza ekologicznego.

Na przedmiotowym terenie nie zidentyfikowano obszarów, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. W rejonie terenu przedsięwzięcia nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w gminie Siemkowice, dla której gęstość zaludnienia wynosi 47 os./km² (dane GUS z 2021 r.).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie jezior, a także zlokalizowane jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

Na podstawie informacji zawartych w tekście karty informacyjnej przedsięwzięcia należy stwierdzić, że na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przy przyjętych założeniach technicznych i technologicznych nie będą występowały oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedstawione informacje wskazują, że nie wystąpi prawdopodobieństwo znaczącego oddziaływania na żaden z komponentów środowiska przyrodniczego.

Ze względu na lokalizację i charakter przedsięwzięcia nie istnieje możliwość wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich rozwiązań chroniących środowisko nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

W odniesieniu do z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś ustalono, że według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowane przedsięwzięcie znajduje się w granicach JCWPd o kodzie PLGW600082, która charakteryzuje się dobrym

stanem ilościowym oraz chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych nie jest zagrożona. JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) Wierznica o kodzie PLRW600017181789. JCWP posiada status naturalnej części wód o złym stanie. Jest ona monitorowana i jest określona jako „zagrożona” nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla omawianej JCWP przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych. W programie działań zaplanowano m.in. działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny, aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Mając powyższe na uwadze, uznano za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ właściwy w sprawie, postanowił przychylić się do stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu i stwierdza, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

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

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania

Wójt Gminy

/-/ Zofia Kotynia

Otrzymują:

1. Wnioskodawca: Elektrownia PV 77 Sp. z o. o. ul. Puławska 2, 02 – 566 Warszawa w imieniu której działa pełnomocnik Pani Iza Michałek,

2. Właściciel działki 49, 50, 51, 52, 71 obręb Łukomierz
3. Strony postępowania administracyjnego.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie
3. Państwowe Gospodarstwo wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Sieradzu
4. Tablica ogłoszeń i strona BIP tut. Urzędu oraz sołectwo poprzez obwieszczenie