BURMISTRZ MIASTA I GMINY KACZORY
ul. Pilska 1, 64-810 Kaczory

Kaczory, dnia 16 listopada 2026 r.

GP.6220.16.2024

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 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 (Dz. U. z 2026 r. poz. 670), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Solarig Development Poland Sp. z o.o., rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Piotra Kosiora, z dnia 29 listopada 2024 r., biorąc pod uwagę ustalenia zawarte w przedłożonej dokumentacji, a w szczególności w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego uzupełnieniach, po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektorem Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, uwzględniając wydaną w toku postępowania opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile, a także wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa

ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia

polegającego na **budowie magazynu energii „Piła Krzewina" o mocy do 350 MW wraz z możliwością etapowania inwestycji** na terenie działek o numerach ewidencyjnych 21, 22, 23/1, 23/2, 47, 48 i 49 w obrębie Krzewina, gmina Kaczory, oraz

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie magazynów energii „Piła Krzewina" o łącznej mocy do 350 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w szczególności stacjami transformatorowymi, Głównym Punktem Odbioru, wewnętrzną infrastrukturą elektroenergetyczną, drogami wewnętrznymi oraz pozostałymi obiektami i urządzeniami niezbędnymi do funkcjonowania przedsięwzięcia. Obszar inwestycji obejmuje działki o numerach ewidencyjnych 21, 22, 23/1, 23/2, 47, 48 i 49 w obrębie Krzewina.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1) Pod planowany magazyn energii o łącznej mocy do 350 MW wraz z infrastrukturą przeznaczyć do 4,23 ha powierzchni działek ewid. 21, 22, 23/1, 23/2, 47, 48 i 49 obręb Krzewina, gmina Kaczory.
2) Na terenie inwestycji wykonać nie więcej niż: 35 stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 80 dB każda, 156 magazynów energii o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 78 dB każdy oraz 1 stację GPO o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 96 dB.

3) Magazyny energii zrealizować jako obiekty naziemne, kontenerowe, wykorzystujące technologię bateryjną. Jednostki magazynujące energię elektryczną umieścić w kontenerach lub budynkach wyposażonych w szczelne posadzki.
4) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
5) Zachować minimalną odległość ogrodzenia przedsięwzięcia od cieków/rowów wynoszącą 5 m.
6) Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed ich rozpoczęciem kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
8) Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej magazynu energii nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
9) Koszenie roślinności pokrywającej teren przedsięwzięcia prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
10) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
11) Wprowadzić zieleń o funkcji osłonowo-izolacyjnej złożoną z gatunków drzew lub krzewów wzdłuż zachodniej i wschodniej granicy terenu inwestycji, a także:
    a) wzdłuż północnej granicy terenu inwestycji na odcinku nie krótszym niż 50 m, począwszy od narożnika północno-wschodniego w kierunku zachodnim;
    b) wzdłuż południowej granicy terenu inwestycji na odcinku nie krótszym niż 50 m, począwszy od narożnika południowo-wschodniego w kierunku zachodnim;
    Nie wykorzystywać roślin gatunków obcych. Zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski. Zieleń osłonowo-izolacyjną pielęgnować i regularnie podlewać przez okres minimum 3 lat od jej posadzenia.
12) Prowadzić monitoring udatności i trwałości zieleni o funkcji osłonowo-izolacyjnej w 1, 2 i 3 roku od jej posadzenia. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew lub krzewów, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować je i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
13) Nie oświetlać terenu przedsięwzięcia światłem ciągłym w porze nocnej.
14) W trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowalny i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. na terenie utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
15) Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawionemu odbiorcy odpadów.
16) W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety, wyposażone w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a powstające ścieki dostarczać uprawnionym taborem do oczyszczalni ścieków.

17) Wytwarzane odpady magazynować selektywnie w wyznaczonych miejscach oraz w uporządkowany sposób, w szczelnych kontenerach i pojemnikach lub luzem na utwardzonym podłożu na terenie zaplecza budowy, a następnie przekazywać je uprawnionym odbiorcom odpadów.
18) **Z**apewnić odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z powierzchni terenu przedsięwzięcia poprzez naturalny spływ powierzchniowy i infiltrację do gruntu.
19) Wody opadowe i roztopowe z otwartych transformatorów na terenie stacji elektroenergetycznej odprowadzać do odbiornika po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych.
20) Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia wszystkie odpady powstałe w wyniku demontażu infrastruktury technicznej, w tym m.in. konstrukcje nośne, stacje, transformatory i magazyny energii przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 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 (Dz. U. z 2026 r. poz. 670) (dalej: ustawy ooś):

W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, należy uwzględnić wymagania określone w pkt 2 niniejszej decyzji.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:

Planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczane do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska.

5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Z uwagi na charakter, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko, wobec czego nie przeprowadzono postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW:

Planowane przedsięwzięcie nie stanowi instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

II. Stwierdzam brak konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Dla planowanego przedsięwzięcia nie stwierdza się konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska.

III. Przedstawiam stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ani postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy ooś.

IV. Nakładam obowiązek przedstawienia analizy porealizacyjnej zakresie poziomu hałasu

Pomiarów hałasu należy dokonać dla pory dnia i nocy w punktach rozmieszczonych na granicy trzech najbliżej położonych względem faktycznie zrealizowanego przedsięwzięcia terenach wymagających ochrony akustycznej, w tym co najmniej jednym na terenie zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Jeżeli teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej nie znajdzie się wśród trzech najbliższych terenów, pomiary należy wykonać również na tym terenie.

Analizę porealizacyjną należy wykonać po upływie trzech miesięcy od dnia rozpoczęcia eksploatacji przedsięwzięcia, a w przypadku jego etapowej realizacji – po upływie trzech miesięcy od dnia rozpoczęcia eksploatacji każdego z etapów. Uzyskane wyniki należy przedstawić Burmistrzowi Miasta i Gminy Kaczory, Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Pile oraz Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Poznaniu Delegatura w Pile, w terminie do pięciu miesięcy od dnia rozpoczęcia eksploatacji danego etapu. Badania należy wykonać zgodnie z metodykami i wymaganiami określonymi w przepisach dotyczących ochrony środowiska.

V. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 29 listopada 2024 r. Solarig Development Poland Sp. z o.o., rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Piotra Kosiora, wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa magazynu energii Piła Krzewina o mocy do 350 MW na działkach w obrębie Krzewina, gmina Kaczory wraz z możliwością etapowania inwestycji” przewidzianego do realizacji na działkach o numerach ewidencyjnych 21, 22, 23/1, 23/2, 47, 48 i 49 w obrębie Krzewina. W związku z powyższym, pismem z dnia 12.12.2024 r. Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory zawiadomił wnioskodawcę o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, wzywając go jednocześnie, ze względu na występowanie sprzecznych informacji we wniosku i karcie informacyjnej przedsięwzięcia (dalej: KIP), do złożenia wyjaśnień, do jakiej grupy przedsięwzięć jest zaliczane planowane przedsięwzięcie.

Na podstawie wyjaśnień wnioskodawcy złożonych pismem z dnia 18.12.2024 r. oraz analizy danych zawartych w KIP, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory zakwalifikował planowane przedsięwzięcie do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

W związku z powyższym, na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy ooś, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory pismami z dnia 23 grudnia 2024 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – również co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Jednocześnie poprzez obwieszczenie z dnia 23 grudnia 2024 r. dokonane na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków. Na podstawie art. 74 ust. 3 a ustawy ooś, po przeanalizowaniu dokumentacji, w szczególności lokalizacji przedsięwzięcia, organ uznał, że stronami postępowania, poza wnioskodawcą, są podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia. Przez obszar ten rozumie się przewidywany teren realizacji przedsięwzięcia oraz obszar położony w odległości 100 m od jego granic. Z uwagi na fakt, iż wyznaczona w ten sposób liczba stron postępowania przekracza 10, organ, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, zawiadamiał strony o podejmowanych czynnościach w trybie art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego. Zawiadomienia dotyczące postępowania były wywieszane na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy w Kaczorach oraz sołectwa Krzewina, a także zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy w Kaczorach.

W odpowiedzi na wystąpienie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko oraz, w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu postanowieniem znak DI.ZZŚ.4901.6.2024.AM z dnia 13.01.2025 r. stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, wskazując przy tym zagadnienia, które należy ze szczególnym uwzględnieniem uwzględnić w opracowywanym raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Z kolei Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile, po zapoznaniu się z wystąpieniem Burmistrza, kopią wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, KIP oraz informacją o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie objętym wnioskiem, w dniu 14 stycznia 2025 r. wydał opinię sanitarną znak ON-NS.9011.11.2025, w której stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, przed wydaniem opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 13 lutego 2025 r. znak WOO-IV.4220.13.2025GL.2 wezwał Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory do przekazania informacji dotyczących faktycznego sposobu zagospodarowania i wykorzystania terenów otaczających planowane przedsięwzięcie oraz przedsięwzięć zrealizowanych lub realizowanych, polegających na budowie farm fotowoltaicznych, elektrowni wiatrowych oraz magazynów energii zlokalizowanych w promieniu 1 km od jego granic. Jednocześnie wezwał Burmistrza, jako organ prowadzący postępowanie, do zobowiązania wnioskodawcy do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia, co zostało wykonane pismem z dnia 25 lutego 2025 r., w którym wyznaczono termin 45 dni na dokonanie stosownego uzupełnienia.

W dniu 15 kwietnia 2025 r. wnioskodawca zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory z prośbą o przedstawienie kwalifikacji terenów otaczających planowane przedsięwzięcie pod względem ochrony akustycznej. W odpowiedzi, pismem z dnia 23 kwietnia 2025 r., Burmistrz przekazał stosowne informacje. Następnie, w dniu 28 kwietnia 2025 r., wnioskodawca przedłożył uzupełnienie KIP. Z kolei w dniu 12 maja 2025 r. Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory, przekazał Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu zarówno informacje, o które został uprzednio wezwany, jak i uzupełnioną kartę informacyjną przedsięwzięcia przedłożoną przez wnioskodawcę.

Po przekazaniu pełnej dokumentacji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem z dnia 30 maja 2025 r. znak WOO-IV.4220.13.2025.GL.3 wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie magazynu energii „Piła Krzewina” o mocy do

350 MW wraz z możliwością etapowania inwestycji na terenie działek o numerach ewidencyjnych 21, 22, 23/1, 23/2, 47, 48 i 49 w obrębie Krzewina, istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, wskazując przy tym zagadnienia wymagające szczególnej analizy.

W związku z uzupełnieniem KIP, złożonym przez wnioskodawcę już po wydaniu przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile i Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu opinii co do co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory pismami z dnia 10 czerwca 2025 r. ponownie wystąpił do ww. organów o wydanie opinii, uwzględniających złożone uzupełnienia.

W odpowiedzi, zarówno Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile pismem znak ON-NS.9011.11.2025 z dnia 23 czerwca 2025 r., jak i Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem znak DI.ZZŚ.4901.6.2025.AM z dnia 24 czerwca 2025 r., poinformowali o podtrzymaniu wcześniej wyrażonych opinii w sprawie.

W związku z otrzymaniem ww. opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory zawiadomieniem z dnia 30 czerwca 2025 r. oraz obwieszczeniem z dnia 3 lipca 2025 r., poinformował wnioskodawcę oraz strony postępowania o wszystkich wydanych opiniach, oraz o możliwości zapoznania się ze wszystkimi materiałami zgromadzonymi w sprawie. W trakcie wyznaczonego terminu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Po przeanalizowaniu zgromadzonej dokumentacji, w szczególności treści karty informacyjnej przedsięwzięcia, oraz po zasięgnięciu opinii organów właściwych do wydania opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory postanowieniem z dnia 19 sierpnia 2025 r. stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko oraz nałożył obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, określając jednocześnie zakres tego raportu z uwzględnieniem wymagań i warunków wskazanych w opiniach właściwych organów. Następnie, postanowieniem z tego samego dnia, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory zawiesił postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 22 grudnia 2025 r. spółka Solarig Development Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Piotra Kosiora, złożyła do tutejszego Urzędu raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko w wersji papierowej oraz elektronicznej. Jako, że na skutek tego ustały okoliczności uzasadniające zawieszenie postępowania, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory postanowieniem z dnia 16 stycznia 2026 r. podjął zawieszone postępowanie, a także wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Z uwagi na fakt, że Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile oraz Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, na etapie postępowania dotyczącego stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wyraził opinię, iż nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, stosownie do art. 77 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś nie było konieczności ponownego występowania do tego organu o zajęcie stanowiska w sprawie przedłożonego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 19 stycznia 2026 r. tutejszy organ zawiadomił strony postępowania oraz społeczeństwo, o wszczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu dotyczącym wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w ramach którego przeprowadzana jest ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 28 stycznia 2026 r. zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory o wyjaśnienie informacji zawartych w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w zakresie określenia wpływu planowanego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celu środowiskowego wymienianego w art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, dla obszaru chronionego krajobrazu – „Dolina Noteci". W związku z powyższym Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory pismem z dnia 6 lutego 2026 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia raportu. Wnioskodawca przedłożył wymagane uzupełnienie w dniu 13 lutego 2026 r., które następnie, pismem z dnia 11 marca 2026 r., zostało przekazane Dyrektorowi Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu celem dalszego prowadzenia postępowania uzgadniającego. Przedłożone uzupełnienie zostało również, pismem z dnia 1 kwietnia 2026 r., przekazane Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 20 lutego 2026 r. zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory o przekazanie informacji dotyczących klasyfikacji akustycznej terenów sąsiednich, a także o wezwanie wnioskodawcy do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, w zakresie ochrony przyrody. W związku z powyższym Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory pismem z dnia 16 marca 2026 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia raportu. Wnioskodawca przedłożył wymagane uzupełnienie w dniu 24 marca 2026 r., które następnie, pismami z dnia 30 marca 2026 r. oraz 1 kwietnia 2026 r., zostało przekazane Dyrektorowi Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu i Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Pismem z dnia 1 kwietnia 2026 r. Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory udzielił również Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu wyjaśnień w zakresie rozmieszczenia i kwalifikacji terenów chronionych akustycznie.

Po przeanalizowaniu zgromadzonego materiału dowodowego, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego uzupełnień, Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu postanowieniem znak DI.ZZŚ.4130.1.5.2026.DG z dnia 16 kwietnia 2026 r. uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia, określając przy tym następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. W trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowalny i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. na terenie utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
2. Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawionemu odbiorcy odpadów.
3. Jednostki magazynujące energię elektryczną umieścić w kontenerach lub budynkach ze szczelnymi posadzkami.
4. Stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, a każdy transformator olejowy wyposażyć w szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator.
5. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety, wyposażone w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a powstające ścieki dostarczać uprawnionym taborem do oczyszczalni ścieków.

6. Wytwarzane odpady magazynować selektywnie w wyznaczonych miejscach oraz w uporządkowany sposób, w szczelnych kontenerach i pojemnikach lub luzem na utwardzonym podłożu na terenie zaplecza budowy, a następnie przekazywać je uprawnionym odbiorcom odpadów.
7. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą w sposób niezorganizowany do ziemi.
8. Wody opadowe i roztopowe z otwartych transformatorów na terenie stacji elektro-energetycznej odprowadzać do odbiornika po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych.
9. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia wszystkie odpady powstałe w wyniku demontażu infrastruktury technicznej, w tym m.in. konstrukcje nośne, stacje, transformatory i magazyny energii przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.

Warunki określone w postanowieniu Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Inowrocławiu zostały uwzględnione przy określaniu warunków realizacji przedsięwzięcia. W zakresie, w jakim pokrywały się z warunkami wynikającymi z uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, zostały skonsolidowane i ujęte łącznie w sentencji decyzji. Pozostałe warunki odpowiednio dostosowano do charakteru obowiązków, zachowując ich merytoryczny zakres.

Pismem z dnia 7 maja 2026 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory o wskazanie gdzie znajdują się inwestycje o podobnym profilu działania, które zostały już zrealizowane lub dla których wydano decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach, oraz o wezwanie wnioskodawcy do ponownego uzupełnienia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, w zakresie zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, ochrony przed hałasem i hydrogeologii. W związku z powyższym Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory pismem z dnia 15 maja 2026 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia raportu. Wnioskodawca przedłożył wymagane uzupełnienie w dniu 25 maja 2026 r., które następnie, pismem z dnia 2 czerwca 2026 r., zostało przekazane Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. W tym samym piśmie Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory udzielił również Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu wyjaśnień w zakresie inwestycji o podobnym profilu w obszarze sąsiednim w stosunku do planowanej lokalizacji przedsięwzięcia będącego przedmiotem niniejszego postępowania.

W dniu 9 lipca 2026 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu ponownie zwrócił się o uzupełnienie informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, prosząc Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory o wyjaśnienie kwalifikacji terenu działki o numerze 135 w obrębie Morzewo, na której znajduje się budynek mieszkalny jednorodzinny w trakcie budowy. Jednocześnie, organ uzgadniający wskazał, że dalszego uzupełnienia wymagają przedłożone przez wnioskodawcę informacje dotyczące ilości poszczególnych elementów planowanego przedsięwzięcia, oraz sposobu postępowania z wodami opadowymi i roztopowymi powstającymi na terenie inwestycji. Pismem z dnia 16 lipca 2026 r. Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory wyjaśnił, że teren działki nr 135 w obrębie Morzewo, nie został zakwalifikowany jako teren podlegający ochronie akustycznej, ze względu na to, że zgodnie stanem faktycznym, położony na działce budynek nie jest ukończony ani użytkowany w celach mieszkaniowych. W tym samym dniu, Burmistrz wezwał wnioskodawcę do kolejnego uzupełnienia raportu, zgodnie z zakresem wskazanym w piśmie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu. W dniu 17 lipca 2026 r. wnioskodawca przedłożył stosowne uzupełnienie, które następnie w dniu 22 lipca 2026 r. zostało przekazane Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu.

Z kolei w dniu 5 sierpnia 2026 r. wnioskodawca zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory o ponowne przeanalizowanie klasyfikacji terenu działku nr 135 w obrębie Morzewo,

w kontekście ochrony akustycznej, w szczególności w zakresie wyznaczenia granic terenu podlegającemu takiej ochronie. W odpowiedzi, pismem z dnia 7 sierpnia 2026 r. Burmistrz wyjaśnił, że odnosząc się do aktualnego stanu zagospodarowania terenu, nie jest możliwe wyznaczenie granic terenu faktycznie wykorzystywanego na cele mieszkaniowe, wskazując jednocześnie że jeśli przy ocenie przedsięwzięcia uwzględniany miałby być docelowy sposób zagospodarowania nieruchomości wynikający z realizowanej inwestycji, to zasadnym wydaje się odnoszenie tej oceny do terenu związanego z projektowaną funkcją mieszkaniową, a nie do całej działki ewidencyjnej.

Po przeanalizowaniu całości zgromadzonego materiału dowodowego, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego uzupełnień, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem znak WOO-I.4221.25.2026.BR.5 z dnia 24 sierpnia 2026 r. uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia, określając następujące warunki jego realizacji w zakresie ochrony środowiska, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji:

1. Pod planowany magazyn energii o łącznej mocy do 350 MW wraz z infrastrukturą przeznaczyć do 4,23 ha powierzchni działek ewid. 21, 22, 23/1, 23/2, 47, 48 i 49 obręb Krzewina, gmina Kaczory.
2. Na terenie inwestycji wykonać nie więcej niż: 35 stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 80 dB każda, 156 magazynów energii o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 78 dB każdy oraz 1 stację GPO o poziomie mocy akustycznej nie wyższym niż 96 dB.
3. Magazyny energii zrealizować jako obiekty naziemne, kontenerowe, wykorzystujące technologię bateryjną. Zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w obiektach.
4. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
5. Zachować minimalną odległość ogrodzenia przedsięwzięcia od cieków/rowów wynoszącą 5 m.
6. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed ich rozpoczęciem kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
7. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
8. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej magazynu energii nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
9. Koszenie roślinności pokrywającej teren przedsięwzięcia prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
11. Wprowadzić zieleń o funkcji osłonowo-izolacyjnej złożoną z gatunków drzew lub krzewów w następujących miejscach:
    a) wzdłuż granicy działek nr ewid. 47, 48 i 49 z działką nr ewid. 55 obręb Krzewina;
    b) wzdłuż granicy działek nr ewid. 21, 22, 23/1 i 23/2 z działką nr ewid. 397 obręb Krzewina;
    c) wzdłuż granicy działki nr ewid. 21 z działką nr ewid. 20/2 obręb Krzewina na odcinku nie krótszym niż 50 m począwszy od północno-wschodniego narożnika działki nr ewid. 21 w kierunku zachodnim;
    d) wzdłuż granicy działki nr ewid. 23/1 z działką nr ewid. 24 obręb Krzewina na odcinku nie krótszym niż 50 m począwszy od południowo-wschodniego narożnika działki nr ewid. 23/1 w kierunku zachodnim.

Nie wykorzystywać roślin gatunków obcych. Zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski. Zieleń osłonowo-izolacyjną pielęgnować i regularnie podlewać przez okres minimum 3 lat od jej posadzenia.

12. Prowadzić monitoring udatności i trwałości zieleni o funkcji osłonowo-izolacyjnej w 1, 2 i 3 roku od jej posadzenia. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew lub krzewów, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować je i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
13. Nie oświetlać terenu przedsięwzięcia światłem ciągłym w porze nocnej.

Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nie stwierdził konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ani postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś. Warunki określone w uzgodnieniu zostały uwzględnione przy określaniu warunków realizacji przedsięwzięcia. W odniesieniu do nasadzeń zieleni osłonowo-izolacyjnej sposób określenia ich lokalizacji dostosowano do możliwego zakresu realizacji inwestycji, tak aby obowiązek ten zachował swoją funkcję ochronną również w przypadku realizacji przedsięwzięcia na mniejszej powierzchni. Pozostałe warunki ujęto w sentencji decyzji, dokonując niezbędnych dostosowań redakcyjnych, a w zakresie, w jakim pokrywały się z wymaganiami określonymi przez Wody Polskie, skonsolidowano je w celu uniknięcia powielania tożsamych obowiązków.

W związku ze złożeniem przez uzupełnień raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, już po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia przez Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory pismem z dnia 2 września 2026 r. ponownie zwrócił się do ww. organu z prośbą uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia w oparciu o uzupełnioną i zaktualizowaną dokumentację.

W odpowiedzi, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem dnia 10 września 2026 r., zwrócił się do Burmistrza o przedłożenie ujednoliconego raportu o oddziaływaniu na środowisko zawierającego wszystkie dokonane na etapie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko zmiany w raporcie, lub o przesłanie informacji o wszystkich dokonanych w trakcie postępowania zmianach. W nawiązaniu do powyższego wystąpienia, wnioskodawca pismem z dnia 16 września 2026 r. przekazał bezpośrednio do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu zestawienie wszystkich wydanych w toku postępowania wezwań od uzupełnienia dokumentacji oraz odpowiedzi na nie.

Po przeanalizowaniu przekazanego materiału dowodowego, Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu postanowieniem znak DI.ZZŚ.4130.1.5.2026.DG z dnia 7 października 2026 r. ponownie uzgodnił warunki realizacji przedsięwzięcia, określając przy tym warunki realizacji przedsięwzięcia tożsame do tych określonych w poprzednim uzgodnieniu.

Po uzyskaniu wymaganych uzgodnień oraz zgromadzeniu kompletnego materiału dowodowego Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory zawiadomieniem z dnia 16 października 2026 r. oraz obwieszczeniem z tej samej daty poinformował strony postępowania o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji. W toku prowadzonego postępowania nie wpłynęły uwagi ani wnioski stron postępowania.

W toku przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa, w wyznaczonym terminie również nie wniesiono uwag ani wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia. W związku z powyższym nie wystąpiły uwagi ani wnioski społeczeństwa wymagające rozpatrzenia i uwzględnienia przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie magazynu energii „Piła Krzewina” o łącznej mocy do 350 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i możliwością etapowania inwestycji, na terenie działek o numerach ewidencyjnych 21, 22, 23/1, 23/2, 47, 48 i 49, obręb Krzewina, gmina Kaczory. Celem przedsięwzięcia będzie magazynowanie energii elektrycznej, a następnie jej oddawanie do sieci elektroenergetycznej, w szczególności w okresach zwiększonego zapotrzebowania na energię lub ograniczonej jej dostępności w systemie elektroenergetycznym.

Powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi około 4,9 ha. Inwestycja obejmować będzie dwa obszary o powierzchni około 1,5 ha i 2,73 ha, natomiast maksymalna powierzchnia terenu ogrodzonego i przeznaczonego pod realizację przedsięwzięcia wyniesie około 4,23 ha. Przyjęte w dokumentacji parametry określają maksymalną skalę zamierzenia inwestycyjnego, niezależnie od możliwości jego etapowej realizacji.

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się budowę do 156 bateryjnych jednostek magazynowania energii, umieszczonych w kontenerach lub obudowach o maksymalnej powierzchni do 35 m² każda i wysokości do 3,2 m. Magazyny zostaną posadowione na betonowych fundamentach lub placach i wyposażone w zintegrowane systemy kontrolne, bezpieczeństwa oraz chłodzenia. Ponadto przewiduje się wykonanie do 35 kontenerowych stacji transformatorowych SN/nn, stacji Głównego Punktu Odbioru (GPO), podziemnych połączeń elektroenergetycznych, systemów sterowania, kontroli i monitoringu, dróg wewnętrznych oraz ogrodzenia terenu inwestycji. Poszczególne jednostki magazynujące energię będą łączone w sekcje za pomocą kabli elektroenergetycznych, a następnie przyłączane do stacji transformatorowych.

Na etapie sporządzania dokumentacji nie przesądzono ostatecznego doboru wszystkich urządzeń technologicznych. W związku z tym ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przeprowadzono przy uwzględnieniu maksymalnych parametrów jego realizacji, w tym liczby urządzeń oraz ich parametrów akustycznych. Takie podejście pozwoliło na ocenę potencjalnego oddziaływania przedsięwzięcia w jego największej dopuszczonej skali. Ustalone w niniejszej decyzji warunki realizacji odnoszą się zatem do maksymalnego zakresu przedsięwzięcia, a ewentualna realizacja inwestycji w mniejszym zakresie nie zmienia przyjętych w toku postępowania założeń oceny środowiskowej.

Z analizy zgromadzonej dokumentacji wynika, że planowana inwestycja nie będzie stanowić istotnego źródła emisji substancji do powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi okresowa i lokalna emisja pyłów oraz spalin związanych z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów transportujących materiały oraz urządzenia. Oddziaływanie to będzie miało charakter przejściowy i ograniczony do okresu prowadzenia robót budowlanych. Na etapie eksploatacji magazyn energii nie będzie stanowił istotnego źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Emisje będą związane przede wszystkim z okresowymi przejazdami pojazdów wykonujących prace serwisowe i konserwacyjne. Uwzględniając charakter przedsięwzięcia oraz przewidywany sposób jego funkcjonowania, nie przewiduje się wystąpienia przekroczeń standardów jakości powietrza poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

W dokumentacji przeanalizowano również oddziaływanie przedsięwzięcia na klimat akustyczny. Głównymi źródłami hałasu na etapie eksploatacji będą jednostki magazynujące energię, stacje transformatorowe oraz stacja GPO. W analizie przyjęto maksymalnie 156 jednostek magazynujących energię o poziomie mocy akustycznej nieprzekraczającym 78 dB każda, do 35 stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej nieprzekraczającym 80 dB każda oraz jedną stację GPO o poziomie mocy akustycznej nieprzekraczającym 96 dB. Źródłem hałasu będzie również ruch pojazdów związany z obsługą i serwisowaniem instalacji, jednak z uwagi na jego sporadyczny i incydentalny charakter nie został on uznany za istotne źródło emisji hałasu.

W uzupełnieniu dokumentacji przedstawiono wyniki obliczeń akustycznych dla wariantu inwestycyjnego, obejmujące 31 odbiorników zlokalizowanych w otoczeniu planowanego

przedsięwzięcia. Dla poszczególnych odbiorników określono prognozowane poziomy hałasu w porze dnia i nocy, z uwzględnieniem odpowiednich limitów wynikających z rodzaju terenów podlegających ochronie akustycznej. Najwyższy przedstawiony w zestawieniu poziom wyniósł 39,2 dB(A) i wystąpił przy odbiorniku nr 3. Wartość ta pozostaje poniżej dopuszczalnego poziomu hałasu wynoszącego 40 dB(A) w porze nocy dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. W zestawieniu nie wykazano przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w żadnym z analizowanych punktów.

W ocenie oddziaływania akustycznego uwzględniono również możliwość kumulowania się oddziaływań planowanego magazynu energii z innymi przedsięwzięciami o podobnym profilu, zlokalizowanymi lub planowanymi w jego sąsiedztwie, w tym z innymi instalacjami magazynowania energii oraz farmami fotowoltaicznymi. Przedstawione wyniki analizy oddziaływania skumulowanego wskazują, że przy uwzględnieniu przyjętych założeń dotyczących źródeł hałasu i ich rozmieszczenia nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej. Niemniej jednak, mając na uwadze wyniki przedstawionej analizy, w tym niewielki zapas względem dopuszczalnego poziomu hałasu w porze nocnej przy jednym z odbiorników, zasadne jest nałożenie obowiązku wykonania pomiarów kontrolnych po rozpoczęciu eksploatacji przedsięwzięcia. Pomiary te pozwolą zweryfikować rzeczywisty poziom oddziaływania akustycznego instalacji w warunkach jej funkcjonowania, z uwzględnieniem faktycznie zastosowanych urządzeń oraz ich rozmieszczenia. Obowiązek ten ma szczególne znaczenie w przypadku przedsięwzięcia o dużej liczbie źródeł hałasu, którego realizacja może następować etapami.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia źródłem hałasu będą przede wszystkim maszyny budowlane, urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie budowy. Oddziaływanie to będzie miało charakter lokalny, okresowy i odwracalny, ograniczony do czasu prowadzenia prac budowlano-montażowych. Nie przewiduje się, aby przy właściwej organizacji robót powodowało ono trwałe pogorszenie klimatu akustycznego w otoczeniu inwestycji.

Eksploatacja przedsięwzięcia będzie wiązała się również z występowaniem pól elektromagnetycznych, których źródłem będą urządzenia oraz infrastruktura elektroenergetyczna magazynu energii, w tym stacje transformatorowe i stacja GPO. Uwzględniając charakter zastosowanych urządzeń oraz parametry infrastruktury, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w przepisach odrębnych.

W związku z realizacją przedsięwzięcia powstawać będą odpady związane przede wszystkim z prowadzeniem prac budowlanych i montażowych, w tym odpady opakowaniowe, odpady z budowy, odpady kabli, drewna i tworzyw sztucznych oraz pozostałości materiałów wykorzystywanych podczas robót. Odpady będą gromadzone selektywnie, w wyznaczonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnym zanieczyszczeniem, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym wymagane prawem uprawnienia do ich dalszego zagospodarowania. Masy ziemne powstające podczas wykonywania wykopów będą w pierwszej kolejności wykorzystywane na terenie inwestycji, o ile będą spełniały wymagania umożliwiające takie wykorzystanie. Ewentualny nadmiar zostanie zagospodarowany zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się istotnego strumienia odpadów. Mogą one powstawać przede wszystkim w związku z okresowymi pracami konserwacyjnymi, serwisowymi i remontowymi, a także w przypadku awarii lub wymiany elementów instalacji. Będą to w szczególności zużyte elementy urządzeń elektrycznych i elektronicznych, materiały eksploatacyjne oraz odpady związane z ewentualnymi naprawami transformatorów i magazynów energii. Odpady, w tym odpady niebezpieczne, będą przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwiania. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia odpady powstałe w wyniku demontażu infrastruktury technicznej, w tym konstrukcji, stacji transformatorowych, transformatorów

i magazynów energii, zostaną przekazane podmiotom posiadającym wymagane uprawnienia w zakresie gospodarowania odpadami. Przyjęty sposób postępowania z odpadami pozwoli ograniczyć ryzyko ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

Realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z wykorzystaniem powierzchni ziemi, materiałów budowlanych, paliw i energii niezbędnych do wykonania robót. Na etapie budowy przewiduje się prowadzenie prac ziemnych związanych z przygotowaniem terenu, wykonaniem fundamentów, placów, dróg wewnętrznych oraz infrastruktury elektroenergetycznej. Oddziaływanie na powierzchnię ziemi będzie miało charakter lokalny i będzie związane przede wszystkim z zajęciem terenu pod obiekty i urządzenia oraz wykonaniem niezbędnych wykopów. Wierzchnia warstwa gleby, w zakresie w jakim będzie to możliwe, powinna zostać zdjęta i wykorzystana do późniejszego zagospodarowania terenu. Po zakończeniu robót powierzchnie nieprzeznaczone pod obiekty i infrastrukturę zostaną uporządkowane.

Na etapie eksploatacji nie przewiduje się prowadzenia procesów technologicznych, które powodowałyby bezpośrednią emisję zanieczyszczeń do gleby. Potencjalne zagrożenie dla środowiska gruntowego może wystąpić przede wszystkim w sytuacjach awaryjnych, związanych z wyciekiem substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów na etapie realizacji lub wyciekiem oleju z transformatorów podczas eksploatacji instalacji. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych każdy z nich zostanie wyposażony w szczelną misę olejową o pojemności umożliwiającej zatrzymanie całej objętości oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Ponadto jednostki magazynujące energię zostaną umieszczone w kontenerach lub budynkach wyposażonych w szczelne posadzki, co ograniczy możliwość przedostania się ewentualnych zanieczyszczeń do gruntu.

W celu ograniczenia ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego podczas realizacji i likwidacji przedsięwzięcia zaplecze budowy, miejsca postoju i obsługi sprzętu oraz magazynowania substancji mogących negatywnie oddziaływać na środowisko zostaną zorganizowane na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu i wód. Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewniona zostanie dostępność odpowiednich sorbentów, umożliwiających niezwłoczne usunięcie ewentualnych wycieków. Zużyte sorbenty oraz zanieczyszczony grunt będą przekazywane uprawnionym odbiorcom odpadów.

Teren przedsięwzięcia położony jest w granicach Głównych Zbiorników Wód Podziemnych nr 125 Zbiornik międzymorenowy Wałcz-Piła, nr 127 Subzbiornik Złotów-Piła-Strzelce Krajeńskie oraz nr 138 Pradolina Toruń–Eberswalde (Noteć). Zgodnie z dokumentacją głównym użytkowym poziomem wodonośnym w rejonie inwestycji jest poziom czwartorzędowy, charakteryzujący się słabą izolacją od powierzchni gruntu. Najbliższe ujęcie wód podziemnych znajduje się w odległości około 0,7 km od planowanego przedsięwzięcia. Z przedłożonych materiałów nie wynika, aby inwestycja znajdowała się w granicach strefy ochronnej ujęcia wody.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia zapotrzebowanie na wodę będzie związane przede wszystkim z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników budowy i będzie niewielkie. Woda będzie dostarczana na teren inwestycji w ilościach niezbędnych do zaspokojenia tych potrzeb. Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji i likwidacji będą gromadzone w szczelnych zbiornikach przenośnych urządzeń sanitarnych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do oczyszczalni ścieków. Na etapie eksploatacji magazyn energii będzie obiektem bezobsługowym, wymagającym okresowych czynności kontrolnych i serwisowych, w związku z czym nie przewiduje się stałego zapotrzebowania na wodę ani powstawania ścieków bytowych lub przemysłowych.

Wody opadowe i roztopowe z terenu przedsięwzięcia będą odprowadzane w sposób niezorganizowany do gruntu, zgodnie z naturalnym ukształtowaniem terenu. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni dachów kontenerów magazynów energii oraz stacji transformatorowych nie

będą wymagały odprowadzania do kanalizacji. Odrębne rozwiązanie przewidziano dla wód opadowych i roztopowych z otwartych transformatorów na terenie stacji elektroenergetycznej, które będą odprowadzane do odbiornika po uprzednim podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych. Przyjęte rozwiązania, w połączeniu z obowiązkiem stosowania szczelnych posadzek w obiektach magazynujących energię oraz zabezpieczenia transformatorów olejowych, ograniczą ryzyko zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Odry, w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć. Zgodnie z dokumentacją Wód Polskich teren inwestycji znajduje się w granicach jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) o kodzie RW60001618859 „Noteć od Dopływu spod Sipior do Gwdy", której stan ogólny oceniono jako zły, a ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych określono jako zagrożone. Teren znajduje się również w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW600035, której stan chemiczny i ilościowy oceniono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych określono jako niezagrożone.

Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, sposób zagospodarowania wód opadowych i roztopowych, brak planowanego poboru wód podziemnych na etapie eksploatacji, brak odprowadzania ścieków przemysłowych oraz warunki zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego określone w niniejszej decyzji, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogły spowodować pogorszenie stanu jednolitych części wód lub utrudnić osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych. Wody Polskie, po analizie przedstawionej dokumentacji i przy założeniu realizacji przedsięwzięcia z zachowaniem określonych warunków, nie stwierdziły zagrożenia dla realizacji celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Noteci". Jednocześnie przedsięwzięcie położone jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków „Puszcza nad Gwdą" (PLB300012), którego granica znajduje się w odległości około 845 m od terenu inwestycji.

Zgodnie z wynikami inwentaryzacji przyrodniczej przedstawionymi w dokumentacji teren przedsięwzięcia stanowią przede wszystkim użytkowane rolniczo grunty orne. Na obszarze planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania drzew i krzewów, siedlisk przyrodniczych mających znaczenie dla Wspólnoty ani rzadkich lub objętych ochroną gatunków grzybów, roślin i ptaków. W związku z powyższym nie przewiduje się konieczności usuwania istniejących zadrzewień lub zakrzewień ani bezpośredniej ingerencji w cenne siedliska przyrodnicze.

Pomiędzy dwoma obszarami inwestycji przebiega lokalny korytarz ekologiczny w postaci bezimiennego cieku lub rowu. W celu zachowania jego drożności i funkcjonalności przewidziano wykonanie odrębnych ogrodzeń dla obu części inwestycji, z zachowaniem minimalnej odległości ogrodzenia od cieku lub rowu wynoszącej 5 m. Rozwiązanie to zostało uwzględnione w warunkach realizacji przedsięwzięcia określonych w niniejszej decyzji, co pozwoli na zachowanie ciągłości lokalnego korytarza ekologicznego.

W celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na zwierzęta określono obowiązek codziennej kontroli wykopów przed rozpoczęciem prac ziemnych, a także bezpośrednio przed ich zasypaniem. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt uwięzionych w wykopach należy je niezwłocznie przenieść w bezpieczne miejsce. Ponadto ogrodzenie przedsięwzięcia zostanie wykonane jako ażurowe, bez podmurówki, z pozostawieniem co najmniej 0,2 m przerwy pomiędzy ogrodzeniem a gruntem, co umożliwi przemieszczanie się drobnych zwierząt.

W celu ochrony rodzimej bioróżnorodności określono również warunki dotyczące obsiewu powierzchni biologicznie czynnej, koszenia roślinności oraz prowadzenia pielęgnacji terenu. Do obsiewu i nasadzeń nie będą wykorzystywane gatunki roślin obcego pochodzenia. Koszenie roślinności

w okresie eksploatacji będzie prowadzone w terminach od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego, co pozwoli ograniczyć ryzyko niszczenia lęgów ptaków oraz negatywnego oddziaływania na płazy w okresach ich migracji. Na terenie przedsięwzięcia nie będą również stosowane nawozy sztuczne ani chemiczne środki ochrony roślin.

Dla ograniczenia widoczności przedsięwzięcia w otaczającym krajobrazie oraz zmniejszenia jego oddziaływania na sąsiednie tereny przewidziano wprowadzenie zieleni o funkcji osłonowo-izolacyjnej, złożonej z rodzimych gatunków drzew lub krzewów. Lokalizację nasadzeń określono w warunkach realizacji przedsięwzięcia, dostosowując ich rozmieszczenie do możliwego zakresu realizacji inwestycji, tak aby zachować ich funkcję osłonową również w przypadku realizacji przedsięwzięcia na mniejszej powierzchni. Do nasadzeń należy wykorzystać prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski, a wprowadzone rośliny pielęgnować i regularnie podlewać przez okres co najmniej trzech lat od posadzenia.

Na terenie inwestycji nie będzie stosowane ciągłe oświetlenie w porze nocnej. Ograniczenie to ma na celu zmniejszenie oddziaływania przedsięwzięcia na otoczenie, w tym na zwierzęta prowadzące nocny tryb życia. Uwzględniając lokalizację przedsięwzięcia poza obszarami Natura 2000, wyniki inwentaryzacji przyrodniczej, brak konieczności usuwania drzew i krzewów oraz warunki ograniczające oddziaływanie inwestycji na zwierzęta i lokalny korytarz ekologiczny, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na bioróżnorodność, siedliska i populacje gatunków oraz funkcjonowanie ekosystemów.

Realizacja przedsięwzięcia spowoduje trwałą zmianę dotychczasowego sposobu zagospodarowania części terenów rolnych. Wprowadzenie zespołu kontenerowych magazynów energii, stacji transformatorowych, stacji GPO oraz infrastruktury towarzyszącej będzie stanowiło nowy element zagospodarowania przestrzeni. Obiekty te będą odróżniały się formą i funkcją od dotychczasowego otoczenia, co będzie wiązało się z lokalnym przekształceniem krajobrazu. Jednocześnie w dokumentacji przewidziano zastosowanie kolorystyki elementów inwestycji w odcieniach szarości i zieleni oraz wprowadzenie zieleni osłonowo-izolacyjnej wzdłuż wskazanych granic terenu inwestycji. Rozwiązania te ograniczą ekspozycję obiektów i pozwolą częściowo zintegrować je z otoczeniem.

Przy ocenie wpływu przedsięwzięcia na krajobraz uwzględniono również jego położenie w granicach obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Noteci". Teren przedsięwzięcia nie obejmuje obszarów o szczególnie wyróżniających się walorach krajobrazowych, a sama inwestycja znajduje się poza krajobrazami priorytetowymi wyznaczonymi w Audycie krajobrazowym województwa wielkopolskiego. Ponadto realizacja przedsięwzięcia nie będzie powodowała zagrożeń zidentyfikowanych w Audycie dla obszaru chronionego krajobrazu „Dolina Noteci". Uwzględniając powyższe, a także charakter planowanej zabudowy i sposób zagospodarowania terenu, należy uznać, że oddziaływanie inwestycji na krajobraz będzie miało charakter lokalny i będzie wynikało przede wszystkim ze zmiany sposobu zagospodarowania terenu oraz wprowadzenia obiektów infrastruktury technicznej do otwartej przestrzeni rolniczej.

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, jego lokalizację oraz zastosowane rozwiązania techniczne nie przewiduje się wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania na klimat. Jednocześnie należy uwzględnić możliwość występowania zjawisk ekstremalnych związanych ze zmianami klimatu, w szczególności intensywnych opadów, silnych wiatrów i wysokich temperatur. Zastosowane urządzenia oraz infrastruktura powinny posiadać odpowiednie parametry techniczne i zabezpieczenia umożliwiające ich prawidłowe funkcjonowanie w zmiennych warunkach atmosferycznych. Magazynowanie energii może ponadto przyczyniać się do bilansowania systemu elektroenergetycznego oraz zwiększania możliwości wykorzystania energii ze źródeł odnawialnych.

Zastosowanie bateryjnej technologii magazynowania energii wiąże się z możliwością wystąpienia sytuacji awaryjnych, w szczególności pożaru jednostki magazynującej energię. W dokumentacji wskazano, że magazyny będą wyposażone w systemy kontrolne, bezpieczeństwa i chłodzenia, a parametry pracy akumulatorów będą monitorowane. W przypadku awarii możliwe będzie odłączenie odpowiedniej części instalacji. Dodatkowo w przypadku zastosowania transformatorów olejowych przewidziano ich zabezpieczenie szczelnymi misami olejowymi. Rozwiązania te mają na celu ograniczenie ryzyka wystąpienia zdarzeń awaryjnych oraz zmniejszenie ich potencjalnych skutków dla środowiska. W ocenie organu, przy zachowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji oraz przepisów odrębnych dotyczących bezpieczeństwa pożarowego, nie przewiduje się wystąpienia znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia w tym zakresie.

W dokumentacji przedstawiono wariant proponowany przez wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny, różniące się sposobem posadowienia kontenerowych magazynów energii. Wariant proponowany zakłada posadowienie kontenerów na indywidualnych fundamentach żelbetowych i utwardzenie terenu w promieniu 1 m od kontenerów, natomiast wariant alternatywny przewiduje wykonanie monolitycznych chodników żelbetowych pod całe rzędy urządzeń. Oba warianty zakładają realizację inwestycji w tej samej lokalizacji i przy zastosowaniu takiego samego zestawu urządzeń. Wariant proponowany przez wnioskodawcę należy uznać za korzystniejszy dla środowiska, ponieważ pozwala ograniczyć powierzchnię zajętą przez konstrukcje betonowe, a tym samym ingerencję w środowisko glebowe i ograniczenie naturalnych zdolności retencyjnych terenu.

Organ, po przeanalizowaniu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z jego uzupełnieniami oraz pozostałego materiału dowodowego zgromadzonego w sprawie, uznał, że wariant proponowany przez wnioskodawcę jest jednocześnie wariantem najkorzystniejszym dla środowiska i może zostać zrealizowany przy zachowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji.

Przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, z uwzględnieniem jego charakterystyki, lokalizacji, zastosowanych rozwiązań technicznych oraz przewidywanych oddziaływań, pozwala stwierdzić, że przy realizacji i eksploatacji inwestycji zgodnie z dokumentacją oraz warunkami niniejszej decyzji nie przewiduje się wystąpienia znacząco negatywnego oddziaływania na poszczególne elementy środowiska. Realizacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z trwałą zmianą sposobu zagospodarowania części terenów rolnych i lokalnym przekształceniem krajobrazu, co zostało uwzględnione w przeprowadzonej ocenie.

Z uwagi na szczegółowość przeprowadzonej oceny oraz określenie w niniejszej decyzji warunków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia mających na celu ograniczenie jego oddziaływania na środowisko, organ nie stwierdził konieczności nałożenia obowiązku przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś. Nie stwierdzono również potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia, jego charakter oraz przewidywany zasięg oddziaływania.

Przy wydaniu niniejszej decyzji organ uwzględnił ustalenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z jego uzupełnieniami, uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz postanowienie Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Inowrocławiu. W toku przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa nie zgłoszono uwag ani wniosków. Organ dokonał również własnej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, a jej wyniki znalazły odzwierciedlenie w warunkach realizacji i eksploatacji określonych w sentencji decyzji.

Mając powyższe na uwadze, orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile, za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Kaczory, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

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.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 *ustawy ooś*, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia uwzględniającego informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Burmistrz Miasta i Gminy Kaczory
mgr Brunon Wolski
/podpisano elektronicznie/

Załącznik:
- charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:
1. Piotr Kosior
   Solarig Development Poland Sp. z o.o.
   rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a*.
3. A/a.

Do wiadomości:
1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
   ul. Tadeusza Kościuszki 57, 61-891 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile
   al. Wojska Polskiego 43, 64-920 Piła
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu
   ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław