

POSTANOWIENIE

Na podstawie:

- art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j.: Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.),
- art. 63 ust. 1, 4, art. 66 i art. 68 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 (t.j.: Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), zwana dalej ustawą OOS,
- § 3 ust. 1 pkt 54a 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 ze zm.), po zasięgnięciu opinii:
 - Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.62.2024.SH.1 z dnia 14 lutego 2024 r.;
 - Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bytowie, znak ZNS.9022.5.9.2024.AK z dnia 5 lutego 2024 r.;
 - Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gdańsku, znak: GD.ZZŚ.4901.42.2.2024.SW z dnia 2 kwietnia 2024 r.

Wójt Gminy Studzienice p o s t a n a w i a:

- I. **nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 40 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działkach nr 11/1, 12, 12/1, 13, 17/1, 18/1, 73, 77, 78, 80, 82, 83/1, 88/1, obręb Łąkie, gmina Studzienice”;**
- II. **ustalić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodny z art. 66 ustawy OOS, z uwzględnieniem oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG w zakresie wpływu zamierzenia na obszar Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005, a także siedlisk przyrodniczych i gatunków objętych ochroną prawną, ze szczególnym uwzględnieniem:**
 1. opisu planowanego przedsięwzięcia, a w szczególności: charakterystyki całego przedsięwzięcia i warunków użytkowania terenu podczas wykonywania prac związanych z jego realizacją i eksploatacją; głównych cech charakterystycznych procesów technologicznych; przewidywanych rodzajów i ilości zanieczyszczeń wynikających z realizacji inwestycji;
 2. charakterystyki przyrodniczej terenu przedsięwzięcia oraz terenu znajdującego się w zasięgu jego oddziaływania, z uwzględnieniem gatunków roślin, grzybów i zwierząt objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004

r. o ochronie przyrody (t.j.: Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), gatunków i siedlisk gatunków z Załącznika I Dyrektywy PE i Rady 2009/147/WE wraz z przedstawieniem zagadnień w formie graficznej i kartograficznej;

3. oceny bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji i zastosowanych w niej technologii na stan i zachowanie, na etapie realizacji i eksploatacji:
 - gatunków oraz siedlisk stanowiących przedmioty ochrony w obszarze Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH 220005;
 - siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków objętych ochroną na mocy ww. ustawy *o ochronie przyrody*, mogących potencjalnie występować na terenie przedsięwzięcia oraz w jego sąsiedztwie;
 - zgodność planowanego przedsięwzięcia z ustaleniami obowiązującego planu zadań ochronnych obszaru Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005 oraz oceny możliwości realizacji działań ochronnych i osiągnięcia celów ochrony dla poszczególnych przedmiotów ochrony ustalonych w tych planach.

Ocenę należy poprzedzić badaniami przyrodniczymi terenu przedsięwzięcia wykonanymi w okresie lęgowym i migracji ptaków, w okresie aktywności zwierząt z innych grup systematycznych i w okresie wegetacyjnym roślin;

4. oceny wpływu inwestycji po zastosowaniu wszystkich możliwych środków łagodzących negatywne oddziaływanie wraz z oceną istotności oddziaływań na cele i poszczególne przedmioty ochrony w ww. obszarze Natura 2000, integralności tego obszaru, a także spójności sieci Natura 2000 oraz na możliwość realizacji działań ochronnych i osiągania celów ochrony ustalonych w planie zadań ochronnych;
5. analizę skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia z innymi planowanymi i zrealizowanymi inwestycjami o podobnym charakterze, znajdującymi się w sąsiedztwie, na poszczególne elementy środowiska, w tym na obszar Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005;
6. analizy wpływu planowanej inwestycji na korytarz ekologiczny znajdujący się w zasięgu jej oddziaływania;
7. analizy wpływu przedsięwzięcia na krajobraz, w którym dane przedsięwzięcie ma być zlokalizowane. Analiza winna obejmować m.in. określenie granic stref krajobrazów stanowiących w szczególności przedpola ekspozycji, osie widokowe, punkty widokowe oraz obszary zabudowane wyróżniające się lokalną formą architektoniczną (krajobraz kulturowy);
8. oceny widoczności w krajobrazie planowanej farmy fotowoltaicznej wraz z załącznikiem graficznym;
9. opis układu hydrologicznego terenu objętego inwestycją oraz w zasięgu oddziaływania inwestycji wraz z analizą wpływu przedsięwzięcia na ten układ;
10. analizy możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem;
11. przedstawienia szczegółowego opisu metod i materiałów wykorzystanych przy opracowywaniu raportu OOS, w tym wyniki przeprowadzonych inwentaryzacji przyrodniczych.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 18 stycznia 2024 r. (data wpływu: 19.01.2024 r.) spółka T&T Proenergy S.A. z siedzibą w Warszawie przy ul. Twardej 4/133, reprezentowanej przez Romana Tabaka, zwróciła się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 40 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działkach nr 11/1, 12, 12/1, 13, 17/1, 18/1, 73, 77, 78, 80, 82, 83/1, 88/1, obręb Łąkie, gmina Studzienice”**.

Do wniosku Inwestor dołączył, m.in. wymagane art. 74 ust. 1 *ustawy OOS* załączniki, tj.:

- ⇒ kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP) sporządzoną przez Panią Aleksandrę Wojtkowiak z firmy T&T Proenergy S.A. z 16 stycznia 2024 r.
- ⇒ wydruk z Krajowego Rejestru Sądowego spółki,
- ⇒ poświadczoną przez Starostę Bytowskiego kopię mapy ewidencyjnej w postaci papierowej, obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz przewidywany obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie;
- ⇒ mapę w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a *ustawy OOS* zdanie drugie wraz z zaznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt 1;
- ⇒ wypisy z rejestru gruntów w postaci papierowej, wydane przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, pozwalający na ustalenie stron postępowania, obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmujący obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie, z zastrzeżeniem ust. 1a;
- ⇒ mapę przedstawiającą planowany sposób zagospodarowania terenu,
- ⇒ wypisy z rejestru gruntów w postaci papierowej, wydane przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków obejmujące teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie;
- ⇒ płytę CD wraz z dokumentami w formie elektronicznej,
- ⇒ dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Wniosek wraz z załącznikami spełniają wymagania formalne w związku z czym uprawnione jest dokonanie jego merytorycznej oceny.

Wójt Gminy Studzienice, po dokonaniu analizy przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej zgodnie z art. 62a *ustawy OOS* stwierdził, że:

- 1) planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 40 MW wraz ze stacją transformatorową i magazynem energii na powierzchni do 70 ha;
- 2) planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005 oraz w otulinie Parku Krajobrazowego Dolina Słupi;
- 3) inwestycja została wymieniona w *Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839)* w grupie inwestycji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z **§ 3 ust. 1 pkt 54a lit. a** jako „zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie

zewnątrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”;

W związku z powyższym planowana inwestycja mieści się w zakresie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i stosownie do art. 71 ust. 2 pkt 2 *ustawy OOS*, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, natomiast w myśl art. 72 ust. 1 pkt 3 decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagana przed uzyskaniem decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu – wydawanej na podstawie *ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym*.

- 4) w związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym;
- 5) dla terenu objętego przedsięwzięciem brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Ponieważ w przedmiotowej sprawie liczba stron przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy OOS* do zawiadomienia stron innych niż podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia stosuje się przepisy art. 49 *Kodeksu postępowania administracyjnego*, z tym że zawiadomienie to następuje w formie publicznego obwieszczenia w siedzibie organu właściwego w sprawie oraz przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej tego organu. W myśl art. 49 §1 *KPA* zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

Na potrzeby upublicznienia informacji o złożonym wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, zgodnie z art. 61 § 4 *KPA* i art. 21 ust. 1 i 2 pkt 9, art. 33 ust. 1 pkt 2 i art. 73 ust. 1 *ustawy OOS* informacja o złożonym wniosku została zamieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie (www.ekoportal.gov.pl) pod nr 2/2024. Obwieszczeniem z dnia 25 stycznia 2024 r., znak RI.6220.1.2024.DK o wszczęciu postępowania administracyjnego, które zostało upublicznione w dniu 26 stycznia 2024 r., poprzez zamieszczenie na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Studzienice (www.bip.studzienice.pl) oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Studzienice oraz w miejscowości Łąkie. Ze względu na zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, obejmujący tereny położone w miejscowości Mokrzyń w gminie Bytów, Wójt Gminy Studzienice stosowanie do art. 74 ust. 3aa *ustawy OOS*, przekazał Burmistrzowi Bytowa ww. obwieszczenie w celu upublicznienia, które zostało wywieszone na tablicy informacyjnej Urzędu Miejskiego w Bytowie od dnia 02.02.2024 r. do dnia 19.02.2024 r., oraz na tablicy informacyjnej w miejscowości Mokrzyń i na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Bytowie w dniu 30.01.2024 r. Ponadto Inwestor oraz właściciele nieruchomości, na których ma być realizowane przedsięwzięcie zostali zawiadomieni na piśmie przesłanym 26 stycznia 2024 r.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt 2 *ww. ustawy OOS*, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny zostanie stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1.

W myśl przepisów określonych w art. 63 ust. 1 *ustawy OOS*, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza w drodze postanowienia organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uwzględniając łącznie określone w niniejszym artykule kryteria oraz zgodnie z art. 64 ust. 1 po zasięgnięciu opinii następujących organów:

- regionalnego dyrektora ochrony środowiska;
- organu, o którym mowa w art. 78 (organ Państwowej Inspekcji Sanitarnej), w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3a, 10-19, 21-28;
- organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska*, jeżeli planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 tej ustawy;
- organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne.

W związku z faktem, że planowana inwestycja znajduje się na obszarze gminy Studzienice, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 przywołanej na wstępie *ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Studzienice.

Mając powyższe na uwadze, stosownie do art. 64 ust. 1 *ustawy OOS*, Wójt Gminy Studzienice pismem z dnia 25 stycznia 2024 r. wystąpił do:

- a) Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku,
- b) Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Bytowie,
- c) Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gdańsku

o opinię w sprawie zasadności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.62.2024.SH1 z dnia 14 lutego 2024 r. postanowił uzgodnić, że względu na oddziaływanie na obszar Natura 2000, konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określić zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 *ustawy OOS* z uwzględnieniem oceny oddziaływania na obszar Natura 2000 w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG w zakresie wpływu zamierzenia na obszar Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005, a także siedlisk przyrodniczych i gatunków objętych ochroną prawną.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bytowie opinią znak ZNS.9022.5.9.2024.AK z dnia 5 lutego 2024 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko z zakresie określony w art. 66 *ustawy OOS*.

Zastępca Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gdańsku w opinii znak GD.ZZŚ.4901.42.2.2024.SW z dnia 2 kwietnia 2024 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Ponadto określił warunki i wymagania jakie mają być uwzględnione w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 65 ust. 3 *ww. ustawy OOS* uzasadnienie postanowienia stwierdzającego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, niezależnie od wymagań wynikających z *Kodeksu postępowania administracyjnego*, powinno zawierać informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy wydaniu postanowienia. W związku z czym, Wójt Gminy Studzienice analizując łącznie kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy OOS oraz informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wziął pod uwagę:

1) Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 40 MW wraz ze stacją transformatorową i magazynem energii. Inwestycja zlokalizowana będzie na działkach o nr ewidencyjnych 11/1, 12, 12/1, 13, 17/1, 18/1, 73, 77, 78, 80, 83/1 88/1, w obrębie ewidencyjnym Łąkie, gm. Studzienice, powiat bytowski, województwo pomorskie. Całkowita powierzchnia działek wynosi łącznie ok. 71,71 ha, przy czym powierzchnia terenu, na którym planuje się zamontowanie urządzeń do wytwarzania energii elektrycznej, stacje transformatorowe i magazyn energii, nie przekroczy powierzchni 70 ha. Instalacja składać się będzie z:

- paneli fotowoltaicznych (do 100 000 szt.), umieszczonych na konstrukcji wsporczej w rzędach o odstępie 2m – 10 m. Przestrzeń między rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 200 000 m²;
- konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych na południe lub wschód – zachód, bądź trackerach);
- inwerterów fotowoltaicznych (do 800 szt.), które zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi;
- stacji transformatorowych nn/SN (do 40 szt.) kontenerowych wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo — zabezpieczające. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maksymalnie 60 m²/szt. Stacja transformatorowa wyposażona będzie w transformator olejowy lub suchy.
- stacji transformatorowej GPO SN/WN (1 szt.) wykonanej częściowo w wariantcie napowietrznym gdzie na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty tj. stanowisko głowic kablowych wraz z ogranicznikami przepięć, odłącznik liniowy, wyłącznik liniowy, przekładniki zespolone do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator umieszczony na szczelnej, prefabrykowanej misie olejowej;
- magazynu energii – składającego się z metalowych kontenerów (1 – 80 szt.), w których, umieszczone zostaną szafy bateryjne z bateriami na przykład litowo--

- jonowymi, których zadaniem będzie magazynowanie energii odpowiednio wytworzonej przez elektrownię lub pozyskanej z sieci energetycznej, inwerterów (do 400 szt.), których zadaniem będzie przekształcanie prądu (ze stałego na zmienny i odwrotnie) oraz systemu zarządzania energią, którego zadaniem jest monitorowanie poszczególnych baterii pod kątem poziomu napięcia, prądu ładowania i rozładowywania oraz temperatury ogniw;
- instalacji elektrycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją trafo oraz stacjami trafo i magazynem energii
 - ogrodzenia – całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzeniową. Planuje się wykonać ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m. Niezależnie od rodzaju ogrodzenia, posiadać będzie ono co najmniej 20 cm przerwy od powierzchni gruntu, umożliwiając ewentualną swobodną migrację płazów;
 - oświetlenie – planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony. Zostanie zastosowane ciepłe, naturalne światło.

Inwestor bierze pod uwagę możliwość włączenia elektrowni do jednej z linii SN przebiegających w pobliżu terenu inwestycji. Wokół całej instalacji, planuje się pozostawienie wolnej przestrzeni o szerokości minimum 3 m przeznaczonej pod drogę gruntową umożliwiającą dojazd do urządzeń. Nie planuje się wykonania utwardzonych wewnętrznych dróg dojazdowych oraz placów manewrowych na terenie inwestycji.

- b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:**

Na terenie gminy Studzienice na dzień dzisiejszy nie ma zlokalizowanej elektrowni fotowoltaicznej o mocy zbliżonej do elektrowni objętej wnioskiem.

- c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:**

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne klasa RIVa, RIVb, RV, łąki trwałe klasa ŁIV, nieużytki – N. Teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji nie jest zabudowany, w większości jest wolny od zadrzewień/zakrzaceń, znajdują się na nim niewielkie skupiska drzew i krzewów. Teren planowanej inwestycji graniczy bezpośrednio z obszarami oznaczonymi w ewidencji jako drogi, lasy oraz grunty orne, dalsze tereny sąsiednie stanowią tereny rolne, lasy, małe zbiorniki wodne oraz zabudowę zagrodową pobliskich jednostek osadniczych. Najbliżej położony budynek mieszkalny objęty ochroną akustyczną znajduje się w odległości około 20 m od terenu, na którym planowana jest inwestycja – dz. nr 12/1.

Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą. Na terenach objętych

planowaną inwestycją nie stwierdzono występowania gatunków roślin, grzybów (w tym porostów) oraz zwierząt objętych ochroną gatunkową.

Etap realizacji:

Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii:

L.p.	Woda/surowiec/materiał/paliwo/energia	Przybliżone zużycie
1	Beton	400 m ³
2	Stal	600 Mg
3	Olej napędowy	240 m ³
4	Woda na cele socjalne	40 m ³ /d
5	Energia elektryczna	800 kWh

Na etapie realizacji inwestycji woda będzie wykorzystywana wyłącznie na cele konsumpcyjne (woda butelkowana). Na terenie budowy zostaną usytuowane kontenery socjalne oraz toalety typu toi-toi. Nie przewiduje się całodobowego pobytu pracowników na terenie budowy. Ścieki bytowe gromadzone w zbiornikach przenośnych toalet typu toi-toi będą usuwane wozem asenizacyjnym i wywożone do punktu zlewnego. Podczas realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Wody opadowe będą swobodnie infiltrowały w grunt.

Elementy składowe elektrowni zostaną przetransportowane na miejsce inwestycji od dostawców zewnętrznych w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich rozładunek i montaż. Kontenerowa stacja transformatora zostanie przetransportowana i ustawiona na wcześniej przygotowanym podłożu.

Przewidywane maszyny i urządzenia wykorzystywane na etapie budowy: pojazdy ciężarowe, ładowarka, dźwig, zagęszczarka.

Energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw fotowoltaicznych. Zakłada się, że źródłem prądu na tym etapie będzie agregat prądotwórczy.

Zapotrzebowanie na energię cieplną i gazową na etapie realizacji nie występuje.

Etap eksploatacji:

W okresie eksploatacji nie przewiduje się zużycia i wykorzystywania surowców oraz materiałów mających negatywny wpływ na środowisko naturalne.

L.p.	Woda/surowiec/materiał/paliwo/energia	Przybliżone zużycie
1	Olej napędowy	40 m ³ /rok
4	Woda do mycia paneli	1600 – 2000 m ³ /d
5	Energia elektryczna	160 000 kWh/rok

Zapotrzebowanie na energię cieplną i gazową na etapie eksploatacji nie występuje

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji, w związku z czym eksploatacja przedmiotowej inwestycji będzie praktycznie bezodpadowa, nie będzie wiązała się z poborem wody (poza myciem paneli), emisjami zanieczyszczeń do powietrza oraz emisją hałasu.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Na etapie budowy można się spodziewać większego oddziaływania wynikającego z ruchu sprzętu budowlanego. W celu ograniczenia oddziaływań na środowisko użyty będzie tylko sprawny i sprawdzony sprzęt. Na placu budowy będą zabezpieczone środki zaradcze i neutralizujące ewentualne wycieki. Prace będą prowadzone tylko w godzinach dziennych tj. od ok. 7:00 do 20:00. Uciążliwością z tytułu realizacji planowanego przedsięwzięcia może być wystąpienie okresowych niedogodności związanych z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Biorąc pod uwagę, iż budowa będzie procesem krótkotrwałym – przewidziany czas prac związanych z budową elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosił około 2 – 3 miesiące, w związku z czym ewentualna uciążliwość będzie okresowa. Na etapie eksploatacji instalacja działa automatycznie nie powodując ponadnormatywnych emisji pyłów i gazów do powietrza, hałasu, promieniowania elektromagnetycznego.

Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilości powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa wykonana będzie z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, niewymagających cięcia. Montaż poszczególnych paneli na konstrukcjach montażowych oraz połączenia poszczególnych paneli z inwerterami zostaną wykonane przez wyspecjalizowanych fachowców. Połączenia elektryczne zostaną wykonane przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i doświadczenie oraz uprawnienia elektryczne.

Wpływ na etapie budowy analizowanego przedsięwzięcia na klimat akustyczny zaznacza się poprzez emisję hałasu z pracujących urządzeń budowlanych oraz pojazdów obsługujących budowę instalacji. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90 – 105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Najbliżej położony budynek mieszkalny objęty ochroną akustyczną znajduje się w odległości około 20 m od terenu, na którym planowana jest inwestycja. dz. nr 12/1. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie wpłynie negatywnie na poziom hałasu w środowisku. W trakcie eksploatacji urządzeniami wytwarzającymi hałas będą transformatory schowane w kontenerach z wentylatorami zamontowanymi w obudowie kontenera (łącznie do 75dB/szt.) oraz inwertery (do 65dB/szt.). Obudowa kontenera będzie skutecznie zmniejszać poziom hałasu wydobywającego się poza stację. Przy pełnej pracy elektrowni w odległości 10 m od stacji transformatorowej poziom hałasu nie będzie przekraczał 56dB.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Analizowane przedsięwzięcie nie wiąże się z posiadaniem lub wykorzystywaniem substancji niebezpiecznych określonych w załączniku do *Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 roku, w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładów o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej*.

W związku z powyższym projektowana instalacja nie jest zaliczana do instalacji o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w rozumieniu art. 248

ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska, a co za tym idzie nie jest wymagane sporządzanie planów i raportów na wypadek takich sytuacji.

Ponadto planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi powodzią lub osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Opis odpadu	Sposób postępowania z odpadem	Przewidywana do wytworzenia ilość odpadów
ETAP BUDOWY				
15 01 01	opakowania z papieru i tektury	worki papierowe, kartony itp.	recykling lub odzysk	2 Mg
15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych	opakowania jednostkowe lub zbiorcze, wykonane z tworzyw sztucznych np. folia opakowaniowa, worki foliowe	recykling lub odzysk	2Mg
15 01 03	opakowania z drewna	palety oraz paleta pojemniki drewniane	wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk	80Mg
15 0106	zmieszane odpady opakowaniowe	opakowania jednostkowe, transportowe lub zbiorcze, stanowiące zabezpieczenie materiałów budowlanych	recykling	20Mg
17 02 03	tworzywa sztuczne	elementy konstrukcyjne lub izolacyjne zastosowane w instalacji	recykling lub odzysk	2Mg
17 04 02	aluminium	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej oraz konstrukcji nośnych paneli fotowoltaicznych	wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali	20Mg
17 04 05	żelazo i stal	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej, konstrukcji nośnej paneli fotowoltaicznych, oraz ogrodzenie	wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali	20Mg
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	kable elektryczne	wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk	8Mg
20 03 01	niesegregowane odpady komunalne	zmieszane odpady komunalne – papiery, folie, metale itp.	składowisko odpadów inne niż niebezpieczne i obojętne	40Mg
ETAP EKSPLOATACJI				
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne lub inwertery, skrzynki rozdzielcze oraz urządzenia monitoringu wizyjnego	demontaż i odzysk materiałów	4Mg/ rok
16 02 16	elementy usunięte z zużytych	Zużyte lub uszkodzone elementy paneli	demontaż i odzysk materiałów	2Mg/ rok

	urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	fotowoltaicznych, falowników itd.		
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	zużyte lub uszkodzone kable elektryczne	Wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk	2Mg / rok
ETAP LIWKIDACJI				
16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	transformator SN/nN	unieszkodliwianie w procesach fizyko-chemicznych	10 Mg
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	panele fotowoltaiczne lub inwertery, skrzynki rozdzielcze oraz urządzenia monitoringu wizyjnego	demontaż i odzysk materiałów	3200Mg
16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	elementy paneli fotowoltaicznych, falowników itd.	demontaż i odzysk materiałów	40Mg
17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	gruz betonowy z rozbiórki stacji transformatorowej	surowiec wtórny do produkcji materiałów budowlanych	320Mg
17 02 03	tworzywa sztuczne	elementy konstrukcyjne lub izolacyjne zastosowane w instalacji	recykling lub odzysk	12Mg
17 04 02	aluminium	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej oraz konstrukcji nośnych paneli fotowoltaicznych	wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali	200Mg
17 04 05	żelazo i stal	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej, konstrukcji nośnej paneli fotowoltaicznych, oraz ogrodzenie	wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali	40000Mg
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	zużyte lub uszkodzone kable elektryczne	wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk	200Mg
20 01 02	szkło	elementy szklane paneli fotowoltaicznych	recykling lub odzysk	3200Mg

Wszystkie odpady zbierane będą w sposób selektywny, zapewniając:

- ograniczenie wpływu czynników atmosferycznych,
- ograniczenie dostępu osób trzecich,
- możliwość pełnej identyfikacji materiału (opisana strefa magazynowa lub pojemnik oznakowany kodem odpadu),
- zastosowanie szczelnych oznakowanych pojemników, przystosowanych do funkcjonowania w systemie wymiennym.

Przewidziane do powstania odpady zostaną przekazane wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne pozwolenie na zbieranie poszczególnych rodzajów odpadów. Natomiast transport odpadów prowadzony będzie przez podmioty posiadające pozwolenie na transport ww. odpadów.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na pobliskich mieszkańców, nie będzie również zagrożeniem dla ich zdrowia, warunków życia czy pracy.

2) Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek:

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: nie dotyczy.

c) obszary górskie lub leśne: nie dotyczy.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w oddaleniu od obszarów objętych strefą ochrony bezpośredniej i pośredniej ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych.. Teren inwestycji znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 117 Bytów.

Przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (tj.: Dz. U. z 2023 r., poz. 1478).

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Planowana inwestycja położona jest na terenie obszaru Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005. Zgodnie ze Standardowym Formularzem Danych (aktualizacja: marzec 2024 r.) na terenie przedmiotowego obszaru ochronie podlegają następujące siedliska przyrodnicze z załącznika I dyrektywy siedliskowej: 3110 – jeziora lobeliowe, 3150 – starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne, 3160 – naturalne dystroficzne zbiorniki wodne, 6510 – niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 7120 – torfowiska wysokie zdegradowane, ale zdolne do naturalnej lub stymulowanej regeneracji, 7140 – torfowiska przejściowe i trzęsawiska, 9110 – kwaśne buczyny, 9130 – żyzne buczyny, 9160 – grąd subatlantycki, 91D0 – bory i lasy bagienne. 91E0 – łąki wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe. Ponadto na terenie ww. obszaru Natura 2000 ochronie podlega gatunek z załącznika II dyrektywy siedliskowej – elisma wodna

(*Luronium natans*). Dla obszaru Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005 Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 12 marca 2014 r. (Dz. U. Woj. Pom. z dn. 02.04.2014 r., poz. 1320) zmienionego Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 16 maja 2017 r. (Dz. U. Woj. Pom. z dn. 01.06.2017 r., poz. 2074) został ustanowiony plan zadań ochronnych.

Według dokumentacji do planu zadań ochronnych autorstwa: dr Katarzyna Baciąg i in. w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji znajduje się siedlisko 3110 – jeziora lobeliowe (jezioro Żabinowskie), jak również elisma wodna, gatunek charakterystyczny dla tego typu jezior. W Zarządzeniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 12 marca 2014 r. (Dz. U. Woj. Pom. z dn. 02.04.2014 r., poz. 1320) zmienionego Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 16 maja 2017 r. (Dz. U. Woj. Pom. z dn. 01.06.2017 r., poz. 2074) zidentyfikowano m.in. następujące zagrożenia w stosunku jezior lobeliowych: nawożenie, nawozy sztuczne – związane z rolniczym użytkowaniem zlewni bezpośredniej części jezior, w tym także strefy bezpośrednich obrzeży, bez zachowania strefy buforowej; zabudowa rozproszona, eutrofizacja (naturalna), inne zanieczyszczenia wód powierzchniowych ze źródeł punktowych.

W opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, na podstawie przedłożonych informacji nie można wykluczyć oddziaływania bezpośredniego i pośredniego na przedmioty ochrony w ww. obszarze Natura 2000. Zatem jest konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej. Ponadto należy pamiętać, że gatunki roślin i zwierząt nie będące przedmiotem ochrony dla danego obszaru Natura 2000, podlegają ochronie gatunkowej zgodnie z *Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt* (Dz. U z 2022 r., poz. 2380 ze zm.).

Najbliżej położone obszary Natura 2000 to:

- ok. 3,12 km na wschód – Dolina Stropnej PLH220037;
- ok. 4,85 km na zachód – Dolina Słupi PLH220052;
- ok. 4,88 km na południowy zachód – Studzienickie Torfowiska PLH220028
- ok. 5,50 km na południowy wschód – Bory Tucholskie PLB220009.

Ponadto planowana instalacja fotowoltaiczna usytuowany będzie w obszarze otuliny Parku Krajobrazowego Dolina Słupi, wyznaczonej w celu zabezpieczenia Parku przed zagrożeniami zewnętrznymi wynikającymi z działalności człowieka. Przedmiotowa inwestycja oddalona będzie o ok. 9,39 km na południe od granic ww. Parku. W rozumieniu art. 5 ust. 14 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r., o ochronie przyrody, otulina nie stanowi formy ochrony przyrody, lecz jest obszarem, na którym działalność człowieka nie może negatywnie oddziaływać na przyrodę obszaru chronionego. Głównymi znanymi zagrożeniami dla środowiska, które mogą wiązać się z budową farm fotowoltaicznych są:

- utrata siedlisk przez zwierzęta;
- bezpośredni wpływ na awifaunę;
- fragmentacja oraz/lub modyfikacja siedlisk.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ww. ustawy o ochronie przyrody to:

- ok. 3 km na północny zachód – Rezerwat przyrody „Jezioro Cechyńskie Małe”;
- ok. 4,44 km na północny zachód – Rezerwat przyrody „Głębocko”

- ok. 6,46 km na północny wschód – Gowidliński Obszar Chronionego Krajobrazu.

Miejsce inwestycji położone jest poza granicami korytarza ekologicznego. Najbliżej obszaru przeznaczonego pod inwestycję zlokalizowany jest korytarz ekologiczny Bory Tucholskie Północny GkPn-16.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

W otoczeniu przedsięwzięcia obszary takie nie występują.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne: nie dotyczy

h) gęstość zaludnienia:

Ogólna liczba mieszkańców na dzień 31 grudnia 2023 r. to 3.667 mieszkańców. Średnia gęstość zaludnienia kształtuje się na poziomie 20,8 mieszkańca na 1 km².

i) obszary przylegające do jezior:

Część jeziora Łąkie znajduje się w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W sąsiedztwie terenu przedsięwzięcia brak jest obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze dorzecza Wisły, w myśl *Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* (Dz. U. 2023 r., poz. 300), obszar przedsięwzięcia znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły na obszarze zlewni jednolitej części wód:

- powierzchniowych jeziornych o kodzie PLLW20982 „Mądrzechowskie”, stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) zły stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014 – 2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): zły stan ekologiczny, poniżej dobrego stan chemiczny. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej;
- powierzchniowych jeziornych o kodzie PLLW20970 „Glinno”. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) zły stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014 – 2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): dobry stan ekologiczny, poniżej dobrego stan chemiczny. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny; stan chemiczny: dobry stan chemiczny. Dla JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej;
- powierzchniowych rzecznych o kodzie PLRW20001047219929 „Bytowa”. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) zły stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014 – 2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): umiarkowany stan ekologiczny, poniżej dobrego stan chemiczny.

Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej;

- powierzchniowych rzecznych o kodzie PLRW20001747217329 „Stropna”. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) dobry stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014 – 2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): dobry stan ekologiczny, stan chemiczny dobry. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; stan chemiczny: dobry stan chemiczny. Dla JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej;
- powierzchniowych rzecznych o kodzie PLRW200010472189 „Krępa”. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) zły stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014 – 2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): umiarkowany stan ekologiczny, poniżej dobrego stan chemiczny. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej;
- podziemnych o kodzie PLG20001. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry). JCWPd jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego – niezagrożona. Cele środowiskowe dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego.

Zgodnie z opinią Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gdańsku, zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz realizację celów środowiskowych.

3) Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w art. 63 pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1:

- ⇒ Powierzchnia planowanego przedsięwzięcia – ok. 70 ha;
- ⇒ Usytuowanie przedsięwzięcia w obszarze:
 - Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005,
 - otulinie Parku Krajobrazowego Dolina Słupi;
- ⇒ skalę możliwego oddziaływania na elementy środowiska na etapie realizacji, jak i eksploatacji, a także przewidywane uciążliwości związane z realizacją przedsięwzięcia;
- ⇒ bezpośredni lub pośredni wpływ przedsięwzięcia na zachowanie walorów przyrodniczych w terenie, w którym zlokalizowana ma być inwestycja;
- ⇒ możliwość wystąpienia konfliktów społecznych

Pismem z dnia 29 lutego 2024 r. Mieszkańcy Sołectwa Łąkie zgłosili sprzeciw do planowanej inwestycji obejmującej tak duży obszar oraz poinformowali, że budzi ona ich obawy oraz zaniepokojenie. Pod pismem podpisało się 48 mieszkańców sołectwa Łąkie. Ponadto zwrócili się z prośbą, aby ich stanowisko zostało uwzględnione podczas wydawania opinii i uzgodnień innych organów. Wójt Gminy Studzienice, pismem z dnia 20 marca 2024 r. poinformował Mieszkańców sołectwa Łąkie, że Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bytowie oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku wyrazili opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Natomiast do dnia wysłania pisma nie wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gdańsku.

Po przeanalizowaniu ww. opinii oraz po przeprowadzeniu własnej analizy przedmiotowej inwestycji, uwzględniając łącznie szczegółowe uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy OOŚ, oraz informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając powierzchnię, usytuowanie, a także rodzaj i skalę możliwego oddziaływania inwestycji oraz możliwość wystąpienia konfliktów społecznych, **stwierdzono potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.** Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, niezależnie od wymogów wynikających z art. 66 ustawy OOŚ, powinien uwzględnić ocenę oddziaływania na obszar Natura 2000 w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG w zakresie wpływu zamierzenia na obszar Natura 2000 Bytowskie Jeziora Lobeliowe PLH220005, a także siedlisk przyrodniczych i gatunków objętych ochroną prawną.



1. *Na niniejsze postanowienie służy stronom zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku za pośrednictwem Wójty Gminy Studzienice w terminie 7 dni od dnia otrzymania niniejszego postanowienia (art. 141 § 1 KPA).*

WÓJT
mgr mż. Roman Ryś

Otrzymują:

1. T&T Proenergy S.A., ul. Geodetów 1/C104, 64 – 100 Leszno,
2. Rojek Maria,
3. Szulfer Andrzej i Beata,
4. Strony postpowania zgodnie z art. 49 KPA, poprzez obwieszczenie: na tablicy informacyjnej UG Studzienice, na tablicy informacyjnej w miejscowości Łąkie, na tablicy informacyjnej w miejscowości Mokrzyń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Studzienice i Urzędu Miejskiego w Bytowie
5. a/a.