

RAPORT ROCZNY 2022

Środowisko, BHP i CSR



 **Polenergia**

SPIS TREŚCI

1.	Wstęp	4
1.1	O Grupie Polenergia	4
1.2	Cel i Zakres Raportu	4
2.	Aktualny Stan Projektów/działalności Grupy Polenergia	6
2.1	Projekty w fazie eksploatacji	6
2.1.1	Farma Wiatrowa Gawłowice	6
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych	8
2.1.2	Farma Wiatrowa Krzęcin	11
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farma Wiatrowa Krzęcin	13
2.1.3	Farma Wiatrowa Łukaszów	14
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych	17
2.1.4	Farma Wiatrowa Modlikowice	17
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych	19
2.1.5	Farma Wiatrowa Mycielin	20
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farmy Wiatrowej Mycielin	23
2.1.6	Farma Wiatrowa Puck	26
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farmy Wiatrowej Puck	29
2.1.7	Farma Wiatrowa Rajgród	30
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farmy Wiatrowej Rajgród	32
2.1.8	Farma Wiatrowa Skurpie	34
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farmy Wiatrowej Skurpie	37
2.1.9	Farma Wiatrowa Szymankowo	39
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farmy Wiatrowej Szymankowo	42
2.1.10	Farma Wiatrowa Kostomłoty	47
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farmy Wiatrowej Kostomłoty	50
2.1.11	Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I	52
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla	
	Farmy fotowoltaicznej Sulechów I	54

2.1.12	Farma fotowoltaiczna Sulechów II	56
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy fotowoltaicznej Sulechów II	58
2.1.13	Farma fotowoltaiczna Sulechów III	59
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy fotowoltaicznej Sulechów III	61
2.1.14	Farma fotowoltaiczna Buk I	61
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy fotowoltaicznej FF Buk I	63
2.1.15	Elektrociepłownia Nowa Sarzyna	65
2.2	Projekty w Fazie Budowy i Rozwoju	69
2.2.1	Farma Wiatrowa Dębsk	69
	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Dębsk	72
2.2.2	Farma Wiatrowa Piekło	76
2.2.3	Farma Wiatrowa Grabowo	79
2.2.4	Farmy Fotowoltaiczne Szprotawa	81
2.2.5	Farmy Fotowoltaiczne Strzelino	82
2.2.6	Projekty Offshore	84
2.2.7	Inwestycje wodorowe w Grupie Polenergia	87
2.2.8	Inwestycje gazowe w Grupie Polenergia	88
3.	Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy oraz Planu Działań Środowiskowo – Społecznych	89
3.1	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Zaangażowania Interesariuszy	89
4.	Informacja o zmianach związanych z Obszarami Natura 2000 lub innymi istotnymi obszarami chronionymi wpływającymi na obiekty Polenergii	91
5.	Przepisy dotyczące ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa i higieny pracy, które mają wpływ na Projekty	91
6.	Zgodność Projektów z przepisami środowiskowymi, Społecznymi i BHP	93
7.	Działania Grupy w obszarze wspierania bioróżnorodności- dobre praktyki	93
8.	Działania dobroczynne prowadzone w rejonie realizowanych inwestycji	95
9.	Analiza stanu BHP i Kwestie Społeczne	96

1. WSTĘP

1.1 O Grupie Polenergia

Grupa prowadzi działalność w sektorze energetycznym. Specyfiką funkcjonowania Grupy jest struktura holdingowa, w której Spółka pełni rolę dominującą, zarządza poszczególnymi spółkami celowymi, a także zapewnia im obsługę operacyjną, administracyjną, prawną, kadrową i finansowo-księgową.

Aktualnie, działalność Grupy obejmuje następujące podstawowe obszary działalności:

- wytwarzanie energii przez farmy wiatrowe na lądzie (on-shore) oraz farmy fotowoltaiczne;
- farmy wiatrowe na morzu (off-shore);
- gaz i czyste paliwa, w tym technologie wodorowe;
- dystrybucja i elektromobilność; oraz
- obrót i sprzedaż.

Łącznie Grupa Polenergia posiada w operacji 472 MW odnawialnych źródeł energii, w tym 37 MW w instalacjach fotowoltaicznych.

Nowymi kierunkami strategicznego rozwoju Grupy jest rozwój inwestycji wodorowych, odzyskiwanie energii z innych produktów, inne innowacje w sektorze energetycznym oraz potencjalna ekspansja na rynki zagraniczne.

Aktualnie działalność Grupy obejmuje całą powierzchnię Polski, z naciskiem na lokalizacje o największym potencjale energetycznym, tj. ponadprzeciętnymi warunkami wietrzności (w przypadku farm wiatrowych) bądź nasłonecznienia (w przypadku elektrowni słonecznych) oraz relatywnie niskimi kosztami przyłączenia, a także, w zakresie obrotu energią, niektóre rynki zagraniczne. Działalność Grupy jest synergicznie zintegrowana i optymalizowana, co umożliwi maksymalizację osiągniętych przychodów oraz redukcję kosztów związanych z prowadzeniem tej działalności.

Misją Grupy jest aktywne wspieranie transformacji polskiego rynku energetycznego poprzez rozwój gospodarki niskoemisyjnej, czystych i odnawialnych źródeł energii, a także dążenie do osiągnięcia w 2050 roku neutralności klimatycznej w Unii Europejskiej.

1.2 Cel i Zakres Raportu

Niniejszy raport został przygotowany w celu przedstawienia Zarządowi Polenergii oraz Kredytodawcom stanu projektów w eksploatacji oraz w budowie i rozwoju, jak również zagadnień BHP oraz poziomu realizacji zadań wyznaczonych przez Plany Zaangażowania Interesariuszy (SEP) oraz Plany Działań Środowiskowo Społecznych (ESAP). Zgodnie z oczekiwaniami zarówno Zarządu Polenergii jak i Kredytodawców w raporcie przedstawiono:

- Ogólne informacje o stanie aktywów;

- Informacje na temat ogólnej efektywności środowiskowej;
- Podsumowanie wszelkich obszarów istotnej niezgodności z przepisami dotyczącymi ochrony środowiska lub istotnego naruszenia pozwoleń;
- Informacje o wszelkich istotnych grzywnach lub innych karach, lub toczących się postępowaniach związanych z kwestiami środowiskowymi i/lub BHP;
- Ogólne informacje o realizacji Planów Działań Środowiskowo-Społecznych oraz o wszelkich nowych projektach lub zmianach w planowanych inwestycjach;
- Podsumowanie wszelkich istotnych zmian regulacyjnych związanych z aspektami środowiskowymi lub społecznymi;
- Informacje o wszelkich zmianach na obszarach Natura 2000 lub ważnych obszarach ptactwa mających wpływ na farmy wiatrowe Polenergii (w fazie rozwoju, w budowie lub na etapie planowania);
- Informacje o nowych projektach, statusie procedur oceny oddziaływania na środowisko (OOS) i konsultacji społecznych;
- Informacje na temat poziomu realizacji zadań wyznaczonych przez Plany Zaangażowania Interesariuszy (SEP) oraz Plany Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP).

2. AKTUALNY STAN PROJEKTÓW/DZIAŁALNOŚCI GRUPY POENERGIA

2.1 PROJEKTY W FAZIE EKSPLOATACJI

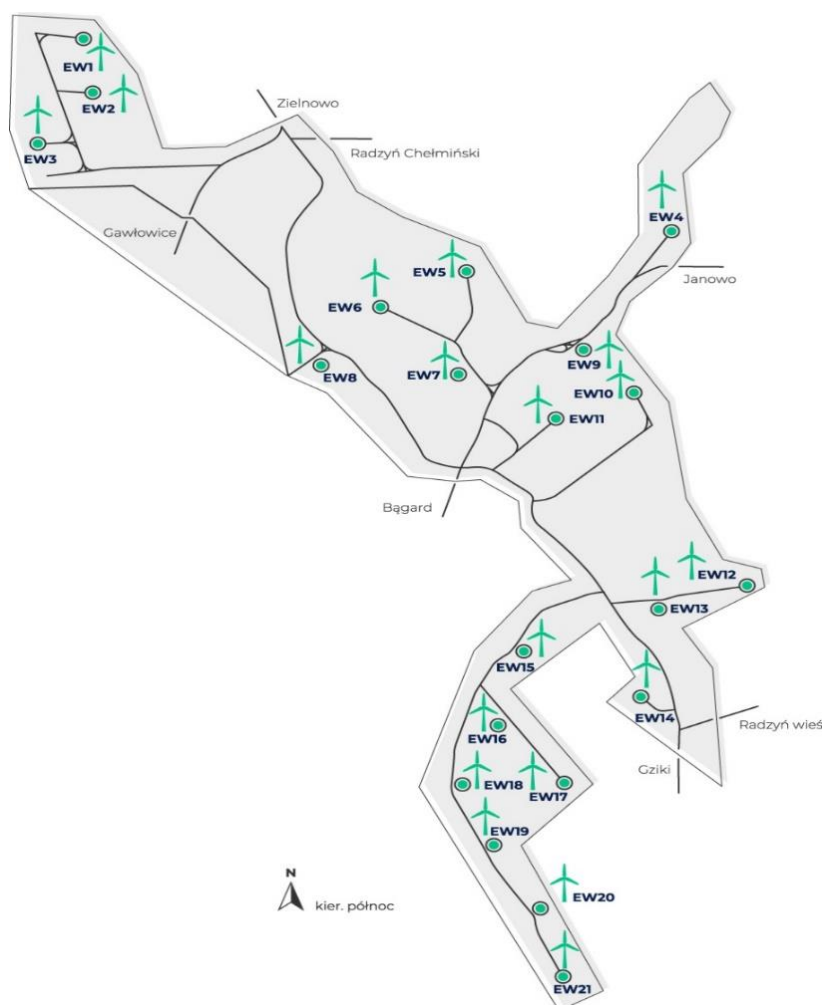
2.1.1 FARMA WIATROWA GAWŁOWICE

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Gawłowice (Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Radzyń Chełmiński w powiecie grudziądzkim, w województwie kujawsko-pomorskim. Realizacja budowy prowadzona w dwóch etapach zakończyła się w 2015 r.

Konfiguracja FW Gawłowice obejmuje 18 turbin wiatrowych typu Siemens SWT- 2.3 – 108 o wysokości wieży 115 m i średnicy wirnika 108 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii przesyłowych, jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. W 2015 r. rozbudowano farmę o 3 kolejne turbiny tego typu, dzięki czemu jej moc zwiększyła się do 48,3 MW.

Właścicielem FW Gawłowice jest Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia.



Pozwolenia środowiskowe

FW Gawłowice posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W następstwie przeprowadzonej procedury OOŚ inwestor uzyskał stosowną decyzję środowiskową dla FW Gawłowice nr 3/2009 wydaną w dniu 12.11.2009 przez Burmistrza Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

W 2022 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Monitoringi porealizacyjne

Badania ptaków i nietoperzy po wybudowaniu turbin odbywały się w 2015, 2016 i 2018 r., a raporty z badań, po zebraniu i przeanalizowaniu danych, każdorazowo były przekazywane właściwym organom administracji. Monitoring wykazał, że farma wiatrowa nie oddziałuje negatywnie na ptaki i nietoperze. Śmiertelność z eksperymentem tempa znikania ciał to 1,28 os./MW/rok. O wynikach prowadzonych badań informowane były lokalne społeczności (punkt konsultacyjny w gminie) oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska. W 2019 r. raporty z badań końcowych zostały przedstawione do analizy i akceptacji Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. W lipcu 2019 r. Dyrektor RDOŚ w Bydgoszczy potwierdził brak znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na ornitofaunę i chiropterofaunę oraz zgodność z warunkami określonymi w decyzji środowiskowej oraz z wytycznymi.

Zgodnie z decyzją środowiskową pierwsze powykonawcze pomiary hałasu wykonano w listopadzie 2014 r. oraz w okresie luty - marzec 2015 r. Pomiary wykonał certyfikowany wykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. W styczniu 2016 r. (w wymaganym okresie 18 miesięcy od uruchomienia FW). Wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Toruniu (WIOŚ);
- Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (RDOŚ);
- Państwowemu Powiatowemu Inspektoratowi Sanitarnemu w Grudziądzu (SANEPID);
- Staroście Powiatowemu w Grudziądzu;
- Wójtowi Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Gawłowice znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Na terenie FW Gawłowice nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. (dalej: SGRE) jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Gawłowice w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Polenergia Farma Wiatrowa 1 Sp. z o.o. SGRE posiada własny, zewnętrzny magazyn odpadów, w którym są one wstępnie magazynowane do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia.

Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FW Gawłowice. Są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, przez podmioty serwisujące instalację.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Gawłowice jest zaopatrywana w wodę z gminnej sieci wodociągowej w oparciu o umowę z dostawcą. Rozliczenie jest prowadzone co sześć miesięcy, na podstawie zużycia.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Gawłowice są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany, w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Na terenie FW Gawłowice znajduje się separator substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową).

Na terenie FW Gawłowice nie znajdują się materiały zawierające azbest.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się cztery klimatyzatory (trzy klimatyzatory Fujitsu AOYG18LFC – rozdzielnia, klimatyzator Fujitsu AOYG30LFC- nastawnia), i każdy z nich zawiera mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego R410A. Dodatkowo, na terenie FW Gawłowice znajduje się 21 urządzeń zawierających więcej niż 3 kg gazu SF6. Urządzenia powyżej 6 kg gazu SF6 mają założone Karty w systemie CRO. Urządzenia są pod kontrolą, a w 2022 roku nie wykryto rozszczelnienia.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

Spółka wdrożyła korporacyjny plan ESAP.

Raport OoŚ został przygotowany przez wysoko wykwalifikowanych i doświadczonych podwykonawców. Wyniki zostały zweryfikowane przez wewnętrzny Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergii. Ponadto, przed sfinansowaniem Projektu przez kredytodawców, projekt był weryfikowany przez niezależną firmę konsultingową w ramach procesu ESDD pod kątem zgodności z najlepszymi praktykami, zarówno krajowymi jak i Unii Europejskiej. Jeżeli zostaną zidentyfikowane jakiegokolwiek niezgodności, są one wymienione i dalej rozpatrywane w ramach planów działań dedykowanych dla projektu.

Wykonanie powykonawczych pomiarów hałasu zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

FW Gawłowice została oddana do użytku w IV kwartale 2014 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2014 roku oraz w okresie luty - marzec 2015 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. W styczniu 2016 roku, tj. w wymaganym okresie 18 miesięcy od uruchomienia FW, wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwemu organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Toruniu (WIOŚ);
- Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (RDOŚ);
- Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Grudziądzu (SANEPID);
- Starostwu Powiatowemu w Grudziądzu;
- Wójtowi Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński.

W 2015 roku rozbudowano farmę o 3 kolejne turbiny, w związku z tym, w marcu 2016 roku, przeprowadzono kolejną rundę powykonawczych pomiarów hałasu, uwzględniającą wszystkie 21 turbin wiatrowych należących do FW Gawłowice. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. 30 marca 2016 roku, wyniki analizy akustycznej zostały przekazane Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (RDOŚ), która nie wniosła uwag (dokument WOO.401.16.2016.JM z dnia 22 kwietnia 2016 roku).

Wykonanie powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

Badania ptaków i nietoperzy po wybudowaniu turbin odbywały się w 2015, 2016 i 2018 roku, a raporty z badań, po zebraniu i przeanalizowaniu danych, każdorazowo były przekazywane właściwym organom administracji. Monitoring wykazał, że farma wiatrowa nie oddziałuje negatywnie na ptaki i nietoperze, awifauna lęgowa na jej obszarze jest średnio liczna, a liczba gatunków ptaków lęgowych od momentu jej wybudowania utrzymuje się na podobnym poziomie. O wynikach z każdego roku badań informowane były lokalne społeczności (punkt konsultacyjny w gminie) oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska. Ostatni roczny cykl monitoringu odbył się w 2018 roku - także tym razem badania nie wykazały wzrostu śmiertelności. W 2019 roku raporty z badań końcowych zostały przedstawione do analizy i akceptacji Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. W lipcu 2019 roku Dyrektor RDOŚ w Bydgoszczy zaakceptował otrzymane dokumenty, stwierdzając brak znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na ornitofaunę i chiropterofaunę oraz zgodność z warunkami określonymi w decyzji środowiskowej oraz z wytycznymi.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne.

Dnia 17 czerwca 2013 roku Wójt Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński wydał Decyzję (dokument nr RGŚ.6131.31.1.2013.JK) zezwalającą na usunięcie drzew na potrzeby budowy FW Gawłowice. Decyzja nałożyła obowiązek wykonania nasadzeń zastępczych w ilości 121 drzew. Zgodnie z powyższym obowiązkiem w październiku 2013 roku Spółka posadziła łącznie 139 drzew, co zostało udokumentowane w raporcie końcowym przekazanym przez podwykonawcę (firmę Dekorativ). Raport z nasadzeń zastępczych został przekazany Wójtowi Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński oraz Zarządowi Dróg Powiatowych.

Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wdrożone działania naprawcze przedstawiane są jako część rocznego raportu dla instytucji finansujących oraz raporcie ESG który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-gawlowice/>

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnia to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Gawłowice.

Dla FW Gawłowice został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy.

Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. FW Gawłowice, podobnie jak wszystkie obiekty w Grupy Polenergia, podlega regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 roku dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia wynikające z tych przeglądów zostały wdrożone.

Ponadto obiekty są okresowo kontrolowane pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy (ostatnia kontrola na FW Gawłowice była przeprowadzona w 2022). Nie wykazała ona żadnych większych niezgodności. Wszystkie drobne wątpliwości zostały wyjaśnione w przeciągu tygodnia od zakończenia kontroli.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Plan zaangażowania interesariuszy został opracowany i wdrożony dla FW Gawłowice. Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej pod adresem <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-gawlowice/>. Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR.

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOR oraz innych kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są w formie Raportu Roczного.

W rocznych Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Gawłowice. Od 2020 dane przedstawiane są w formie raportu zamieszczanego w serwisie ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-gawlowice/>.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg w ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy, zgodnie z wymogami EBOR.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Gawłowice.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-gawlowice/>.

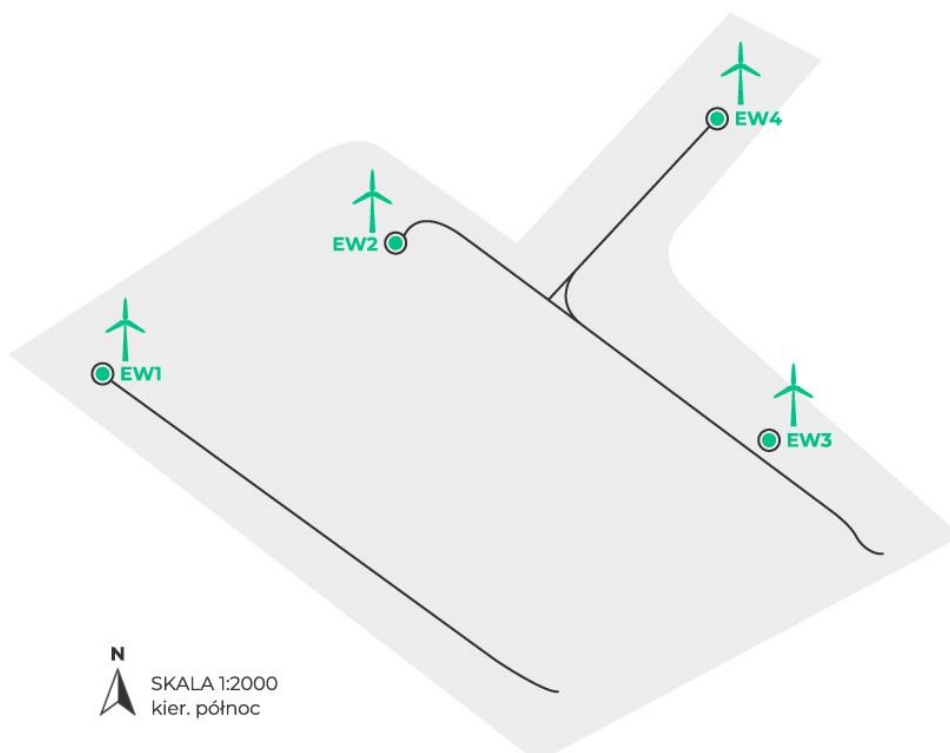
Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

2.1.2 FARMA WIATROWA KRZĘCIN

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Krzęcin (Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Krzęcin, w powiecie choszczeńskim, w województwie zachodniopomorskim. FW Krzęcin składa się z 4 turbin typu Nordex S77, każda o wysokości 80 m i średnicy wirnika 77m. Całkowita moc FW Krzęcin wynosi 6 MW.

FW Krzęcin została wybudowana w 2010 roku, a od 2018 roku jej właścicielem jest Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia. FW Krzęcin nie posiada własnego punktu GPO, jest przyłączona do stacji transformatorowej 110/15 kV – GPZ Krzęcin należącej do zewnętrznego operatora (Enea Operator Sp. z o.o.).



Pozwolenia środowiskowe

FW Krzęcin posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Monitoringi porealizacyjne

Zgodnie z treścią decyzji środowiskowej, na etapie eksploatacji, prowadzący instalację miał obowiązek wykonać monitoring porealizacyjny w zakresie pomiarów hałasu oraz monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Pomiary poziomu hałasu zgodnie z decyzją środowiskową, miały być wykonane na najbliższych terenach chronionych akustycznie (wieś Krzęcin i Słonice). Pomiar miał być wykonany w ciągu 30 dni od daty zakończenia rozruchu FW Krzęcin, a w przypadku przekraczania dopuszczalnego poziomu należało podjąć działania ograniczające jego emisję;

Pomiary akustyczne wykonano na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (akt wykonawczy obowiązujący w czasie przeprowadzania pomiarów akustycznych) oraz zgodnie z Załącznikiem nr 6 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2008 roku w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody. Na podstawie przeprowadzonych pomiarów nie stwierdzono przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w żadnym punkcie pomiarowym, prowadzący eksploatację nie podjął więc działań ograniczających moc akustyczną instalacji („Pomiary i analiza hałasu od pracy farmy wiatrowej koło m. Krzęcin (4 elektrownie wiatrowe Sudwind S77/77/1500 o mocy 1,5 MW każda” Laboratorium Eko-Pomiar s.c. Z. Zagubień, R. Ingielewicz, wrzesień 2010 roku).

W zakresie monitoringu powykonawczego ptaków i ssaków w decyzji określone zostały obowiązki prowadzącego eksploatację: w trakcie trwania inwestycji, jak i po jej zakończeniu, należy prowadzić monitoring wędrowek ptaków i ssaków, a w przypadku stwierdzenia negatywnego oddziaływania inwestycji na te zwierzęta, podjąć działania ochronne. W przypadku znalezienia ofiary kolizji (ptak) należy takowy fakt zgłosić.

Zgodnie z wymogami decyzji środowiskowej odnośnie monitoringu przyrodniczego, prowadzący rozpoczął w 2009 roku monitoring powykonawczy. Zgodnie z przeprowadzonymi badaniami powykonawczymi, przyrodnicy prowadzący inwentaryzację przyrodniczą nie stwierdzili negatywnego wpływu na ptaki i nietoperze („Wynik rocznego monitoringu w obrębie Farmy Elektrowni Wiatrowych Krzęcin woj. zachodniopomorskie, gmina Krzęcin w zakresie ptaków i nietoperzy”, Szczecin, październik 2011 roku). Zgodnie z przeprowadzonymi badaniami powykonawczymi, przyrodnicy stwierdzili:

- brak kolizji nietoperzy i ptaków z turbinami wiatrowymi w okresie trwania monitoringu
- brak ograniczenia zasobów przyrodniczych analizowanego terenu FW Krzęcin w porównaniu do analiz prowadzonych wg. podobnego schematu obserwacji obszarach innych projektów;
- nie stwierdzono również niekorzystnych oddziaływań na inne obserwowane zwierzęta (również płazy i ssaki - dziki, sarny), które regularnie żerują i bytują w pobliżu turbin) oraz faunę kręgowców;
- w trakcie migracji ornitofauny, FW Krzęcin nie stanowi dla niej efektu bariery;

- obszar FW Krzęcin nie stanowi ważnego miejsca lęgowego ptaków z załącznika I Dyrektywy Ptasiej, gatunki te występowały nielicznie i sporadycznie obszar wykorzystywany jest przez gatunki liczne i pospolite.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Krzęcin nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadami prowadzona jest przez zewnętrzny serwis (Nordex). Odbiorca odpadów został zweryfikowany i posiada wszystkie niezbędne pozwolenia. Odpady (w tym niebezpieczne oleje przepracowane i czyściwo) nie są magazynowane na terenie FW Krzęcin, są przewożone przez prowadzącego serwis do miejsca wstępnego magazynowania odpadów. Dla odpadów powstałych w woj. zachodniopomorskim Nordex Polska Sp. z o.o. przygotowuje zbiorczy formularz zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów w systemie BDO, które sprawozdaje łącznie dla wszystkich wytworzonych odpadach do właściwego Urzędu Marszałkowskiego do 15 marca każdego roku z poprzedni rok kalendarzowy.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Krzęcin nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są na tereny nieutwardzone.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową).

Na terenie FW Krzęcin nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Na terenie FW Krzęcin nie ma urządzeń posiadających więcej niż 6 kg gazy SF6.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farma Wiatrowa Krzęcin

FW Krzęcin została nabyta w 2018 roku przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o., spółkę celową należącą w 100% do Grupy Polenergia. Przed nabyciem FW Krzęcin została poddana analizie typu due diligence.

Wyżej wymieniona analiza nie wykazała znaczących niezgodności w zakresie ochrony środowiska.

Ponadto Farma Wiatrowa Krzęcin jest kontrolowana w każdym roku pod kątem przestrzegania zasad bezpieczeństwa i higieny pracy. Ostatnia weryfikacja przestrzegania zasad BHP została przeprowadzona w 2022 roku i nie wykazała ona żadnych większych niezgodności.

Opis podejmowanych działań jest publikowany w rocznych Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019, gdzie poruszane są m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Krzęcin. Od 2020 dane przedstawiane są w formie raportu zamieszczanego w serwisie ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-krzecin/>

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FW Krzęcin

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Krzęcin.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-krzecin/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (odpowiednio Polenergia Farma Wiatrowa 23).

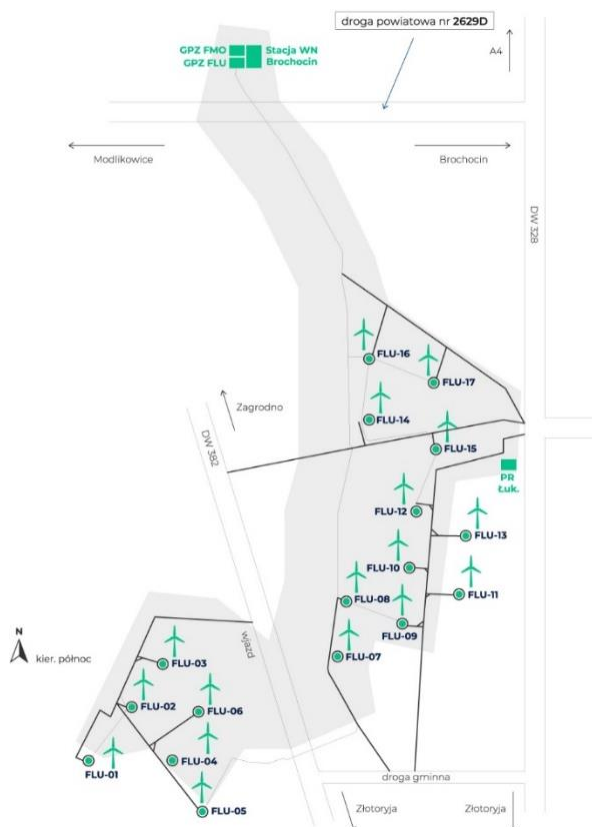
Na FW Krzęcin nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych.

2.1.3 FARMA WIATROWA ŁUKASZÓW

Lokalizacja i opis projektu

Farma wiatrowa Łukaszów jest zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim, w województwie dolnośląskim. FW Łukaszów oddana do eksploatacji na początku 2012 roku. FW Łukaszów składa się z 17 turbin typu Vestas V90-2.0 MW. Całkowita moc FW Łukaszów wynosi 34 MW. FW Łukaszów stację transformatorową SN/110 kV zlokalizowaną na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.

Właścicielem farmy jest Amon Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergia S.A.



Pozwolenia środowiskowe

FW Łukaszów posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska. W następstwie przeprowadzonej procedury OOS inwestor uzyskał stosowną decyzję środowiskową dla FW Łukaszów nr 5/08 zn. spr 7624-2/2008 z dnia 28-08-2008 roku wydaną przez Wójta Gminy Zagrodno.

Spółka Amon Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Monitoringi porealizacyjne

W marcu 2012 roku rozpoczęto trzyletnie badanie ptaków i nietoperzy na FW Łukaszów. W trakcie prowadzenia monitoringu porealizacyjnego dostosowano się do wytycznych PSEW (Wytyczne dotyczące oceny oddziaływania elektrowni wiatrowych na ptaki, Warszawa 2011) odnośnie liczby kontroli w poszczególnych okresach fenologicznych, rozmieszczenia punktów i transektów oraz czasu pojedynczych kontroli na punktach.

Monitoring w każdym roku (2012/2013, 2013/2014 i 2014/2015) prowadzono na zasadach ustalonych w roku 2012, czyli z nieznaczными zmianami punktów obserwacyjnych oraz przebieg i długości transektów. Monitoringi porealizacyjne były prowadzone dla FW Łukaszów oraz FW Modlikowice łącznie, ze względu na efekt skumulowany obu inwestycji. Efekt skumulowany był odzwierciedlony zarówno w raportach powykonawczych ornitologicznych i chiropterologicznych, jak i w raporcie powykonawczym analizy hałasu. Wyniki przedstawione poniżej dotyczą obu farm wiatrowych.

Monitoring porealizacyjny, prowadzony w latach 2012 – 2015, nie wykazał negatywnego wpływu ptaki. Raporty roczne podsumowujące każdy etap badań, zostały przesłane do odpowiednich organów, zgodnie z wymogami decyzji środowiskowej.

W trakcie monitoringu przedrealizacyjnego odnotowano obecność siewki złotej *Pluvialis apricaria*, gatunku wcześniej nie notowanego na dolnym śląsku. W związku z tym podpisano umowę na prowadzenie trzyletniego monitoringu gatunku w celu stwierdzenia ewentualnego wpływu Farmy Wiatrowej na przeloty gatunku. W wyniku prowadzonego monitoringu stwierdzono, że siewki złote omijają Farmy Wiatrowe i nie ulegają kolizjom z turbinami wiatrowymi.

W 2014 roku ornitologzy obserwujący ptaki w ramach monitoringu powykonawczego znaleźli na farmie wiatrowej gniazda błotniaka łąkowego, w związku z czym Polenergia uruchomiła program czynnej ochrony tego rzadkiego gatunku z rodziny jastrzębiowatych. W okresie od 2014 do 2022 roku uratowano i zaobrączkowano 87 piskląt, które opuściły gniazda. W ten sposób Spółka Amon włączyła się w akcję czynnej ochrony wspomnianego ptaka w Polsce, objętą patronatem Ministerstwa Klimatu i Środowiska i Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska. Jest to jedno z działań Grupy Polenergia na rzecz zwiększenia bioróżnorodności.

FW Łukaszów została oddana do eksploatacji w I kwartale 2012 roku Zgodnie z decyzją nr 73/2011 z dnia 20 grudnia 2011 roku (pozwolenie na użytkowanie), nałożono obowiązek wykonania pomiarów hałasu i przedłożenia wyników do władz do dnia 10 października 2012 roku. W związku z powyższym, powykonawcze pomiary hałasu wykonano w marcu 2012 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca BMT Polska. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwemu organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Legnicy (WIOŚ);
- Państwowemu Powiatowemu Inspektoratowi Sanitarnemu w Złotoryi (SANEPID);

- Staroście Powiatowemu w Złotoryi;
- Urząd Gminy w Zagrodnie.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Łukaszów znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym blaszanym kontenerze, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Na terenie FW Łukaszów nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Łukaszów w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Amon Sp. z o.o). SGRE w swoim magazynie wstępnie magazynuje odpady w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia.

Odpady z prac serwisowych nie są wstępnie magazynowane na terenie FW Łukaszów, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, przez podmioty serwisujące instalację.

Gospodarka wodno – ściekowa

FW Łukaszów nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej.

Na terenie FW Łukaszów znajduje się separator olejowy PSK Koala II, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w grudniu 2022 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. PPHU EKOPROD, która odpowiada za usunięcie i unieszkodliwienie odpadu z separatora. W oparciu o informacje przedstawione w protokole, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym. Wody opadowe i roztopowe, po podczyszczeniu w separatorze, kierowane są do rowów zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (decyzja nr RS.6341.20.2014).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Łukaszów nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego SF6 muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory AUX, które zawierają po 0,78 kg czynnika chłodniczego R410A. Ponadto, znajduje się sześć urządzeń (5 rozdzielnic 20 kV ABB oraz wyłącznik WN ABB) zawierających powyżej 3 kg gazu SF6. Żadne z urządzeń i klimatyzatorów nie uległo rozszczelnieniu i nie wymagało dodania czynnika (klimatyzatory) w czasie przeglądów.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych

Zarządzająca Farmą Wiatrową spółka Amon Sp. z o.o. należy w 100% do Grupy Polenergia. Spółka przykłada dużą wagę, do wdrożenia zasad dobrych praktyk i ich dalszego przestrzegania podczas eksploatacji FW Łukaszów.

Zarządzająca Farmą Wiatrową spółka Talia Sp. z o.o. należy w 100% do Grupy Polenergia. Spółka przykłada dużą wagę, do wdrożenia zasad dobrych praktyk i ich dalszego przestrzegania podczas eksploatacji FW Modlikowice.

Farma Wiatrowa Łukaszów jest kontrolowana w każdym roku pod kątem przestrzegania zasad bezpieczeństwa i higieny pracy. Ostatnia weryfikacja przestrzegania zasad BHP została przeprowadzona w 2022 roku i nie wykazała ona żadnych większych niezgodności.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FW Łukaszów

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Łukaszów.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: [FW Łukaszów - Polenergia](#).

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Amon Sp. z o.o.).

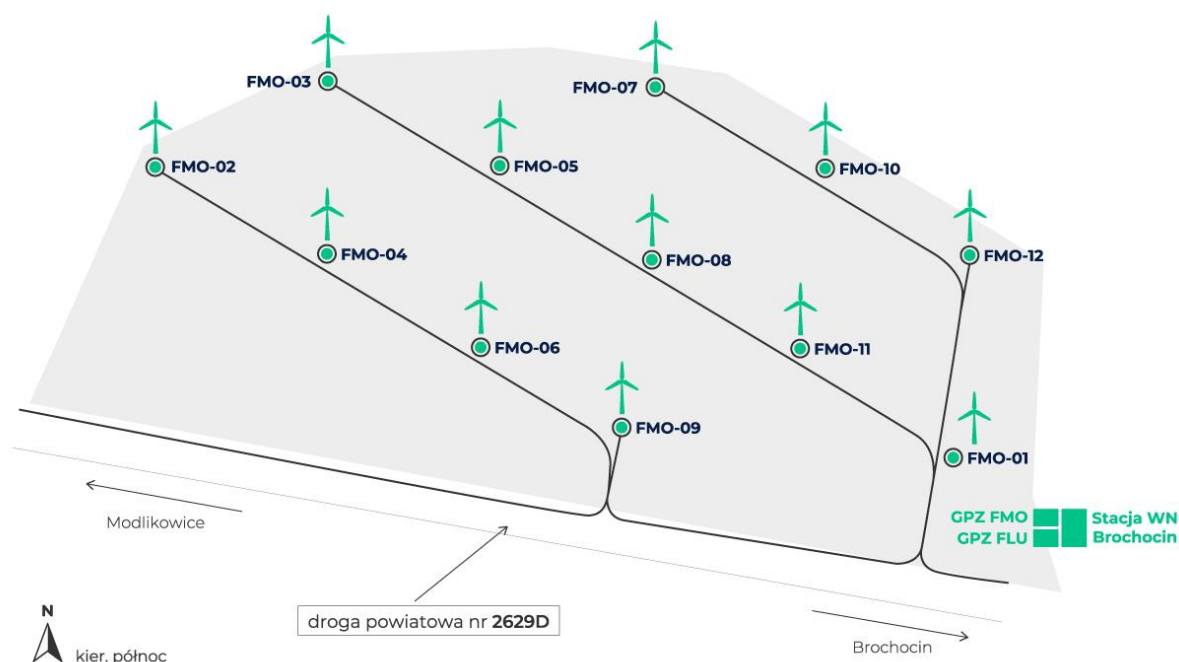
Na FW Łukaszów nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

2.1.4 FARMA WIATROWA MODLIKOWICE

Lokalizacja i opis projektu

Farma wiatrowa Modlikowice jest zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim, w województwie dolnośląskim. FW Modlikowice została oddana do eksploatacji na początku 2012 roku. FW Modlikowice składa się z 12 turbin typu Vestas V90-2.0 MW o wysokości 105 m i średnicy wirnika 90 m. Całkowita moc FW Modlikowice wynosi 24 MW. FW Modlikowice jest podłączona do stacji transformatorowej SN/110 kV zlokalizowanej na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.

Właścicielem farmy jest Talia Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia .



Pozwolenia środowiskowe

FW Modlikowice posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Talia Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna zewnętrzna kontrola instytucji administracji państwowej.

Monitoringi porealizacyjne:

Farma Wiatrowa Modlikowice posiada wspólny monitoring z Farmą Wiatrową Łukaszów (wspólny/skumulowany monitoring powykonawczy)

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Większość substancji niebezpiecznych używanych na terenie FW Modlikowice jest magazynowana na terenie stacji GPZ należącej do FW Łukaszów, w zamkniętym blaszanym kontenerze, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Na terenie FW Modlikowice nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. (dalej SGRE) jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Modlikowice w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Talia Sp. z o.o. Ponadto odpady komunalne z terenu FW Modlikowice są bezpłatnie przejmowane przez spółkę Amon Sp. z o.o., tj. właściciela zlokalizowanej obok FW Łukaszów.

Gospodarka wodno – ściekowa

FW Modlikowice nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej.

Na terenie FW Modlikowice znajduje się separator olejowy PSK Koala II, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w 2022 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. PPHU EKOPROD, która odpowiada za usunięcie i unieszkodliwienie odpadu z separatora. W oparciu o informacje przedstawione w protokole, urządzenie znajduje się w należyłym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po podczyszczeniu w separatorze, kierowane są do rowów zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (decyzja nr RS.6341.20.2014).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Modlikowice nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego SF6 muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory AUX, które zawierają po 0,78 kg czynnika chłodniczego R410A. Ponadto, znajduje się sześć urządzeń (5 rozdzielnic 20kV ABB oraz wyłącznik WN ABB) zawierających powyżej 3 kg gazu SF6. Żadne z urządzeń i klimatyzatorów nie uległo rozszczelnieniu i nie wymagało dodania czynnika (klimatyzatory) w czasie przeglądów.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych

Zarządzająca Farmą Wiatrową spółka Talia Sp. z o.o. należy w 100% do Grupy Polenergia. Spółka przykładą dużą wagę, do wdrożenia zasad dobrych praktyk i ich dalszego przestrzegania podczas eksploatacji FW Modlikowice.

W dniu 31 maja 2016 z Farma Wiatrowa Modlikowice została zarejestrowana w Centralnym Rejestrze Operatorów.

W 2017 podczas monitoringu przed realizacyjnego zinwentaryzowano występowanie błotniaka łąkowego. W związku z powyższym od 2018 roku na zlecenie FW Modlikowice prowadzone są działania ochrony czynnej polegające na zabezpieczaniu naziemnych gniazd błotniaków łąkowych. Działanie prowadzone jest co roku. Ostatnia akcja zabezpieczania gniazd została wykonana w 2022 roku. Z każdego roku FW Modlikowice otrzymuje sprawozdanie z sukcesu lęgowego ptaków gniazdujących w pobliżu inwestycji.

Ponadto Farma Wiatrowa Modlikowice jest kontrolowana w każdym roku pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy. Ostatnia weryfikacja przestrzegania zasad BHP została przeprowadzona w 2022 roku i nie wykazała ona żadnych większych niezgodności.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FW Modlikowice

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Modlikowice.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-modlikowice/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności, są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Talia Sp. z o.o.).

Na FW Modlikowice nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

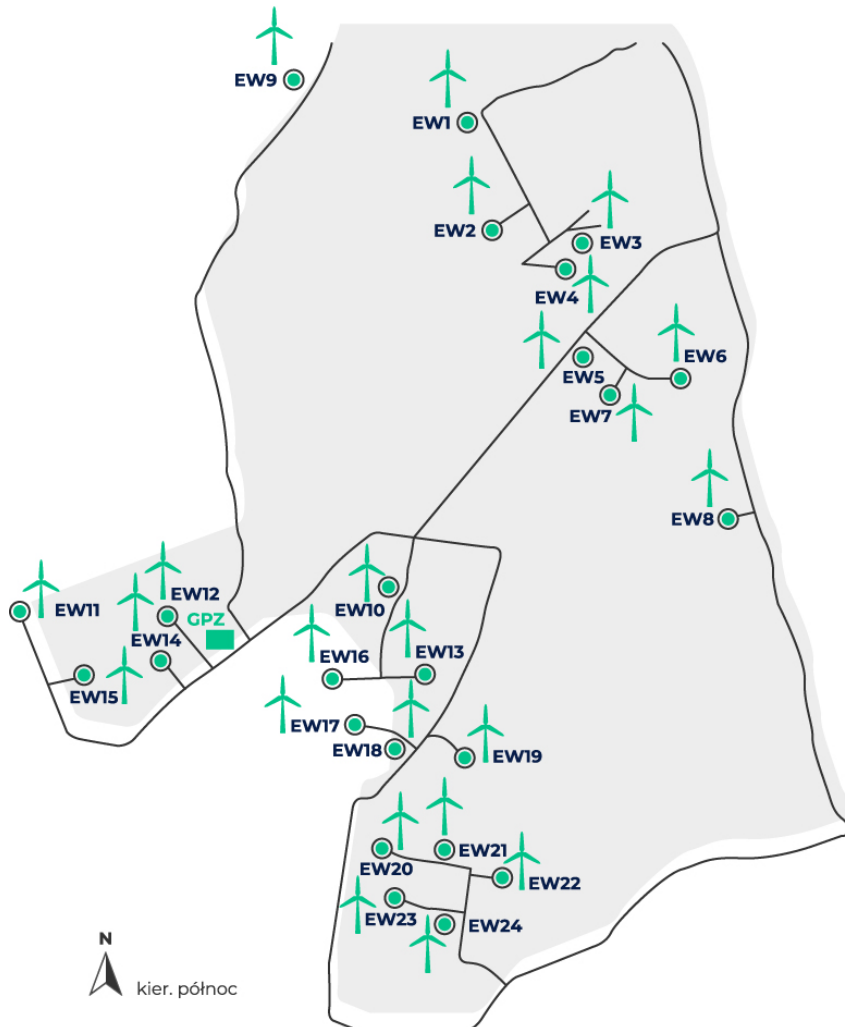
2.1.5 FARMA WIATROWA MYCIELIN

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Mycielin (Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w okolicy miejscowości: Mycielin, Gościelin, Gościeszowice, Długie, Dzikowice i Sucha Dolna w gminach: Niegostawice i Szprotawa, w powiecie żagańskim, w województwie lubuskim.

FW Mycielin została wybudowana w 2015 roku, a w lutym 2016 roku otrzymała pozwolenie na użytkowanie. Składa się z 23 turbin typu Vestas V110-2.0 MW, o wysokości wieży 125 m i średnicy wirnika 110 m. Łączna zainstalowanej moc obiektu to 46 MW. Początkowo FW Mycielin składała się z 24 turbin wiatrowych, jednak w kwietniu 2017 roku, konstrukcja wieży turbiny EW3 uległa złamaniu i przewróceniu.

Operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia.



Pozwolenia środowiskowe

FW Mycielín posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska. W następstwie przeprowadzonej procedury OOS inwestor uzyskał stosowną decyzję środowiskową dla FW Mycielín nr DŚ.6220.9.2011, wydana 16 września, 2011 roku przez Burmistrza Gminy Szprotawa.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Mycielín Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Monitoringi porealizacyjne

W 2016 roku rozpoczęły się badania ornitologiczne i chiropterologiczne, zgodne z zakresem monitoringu powykonawczego uzgodnionym z Regionalną Dyrekcją Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Roczny raport z obserwacji został przedłożony RDOŚ w 2017 roku RDOŚ nie wniosła uwag do zastosowanej metodyki i sposobu przeprowadzenia monitoringu, zaś akceptując wyniki

uzyskane w pierwszym roku badawczym zaakcentowała, że uzyskane poziomy śmiertelności dla ptaków szponiastych oraz całego zespołu awifauny są stosunkowo niskie, dalekie od wartości progowych ustalonych na podstawie monitoringu przedrealizacyjnego. Kolejny cykl badań rozpoczął się w kwietniu 2018 roku i trwał do końca marca 2019 r. 24 lipca 2019 roku Dyrektor RDOŚ w Gorzowie Wielkopolskim zaakceptował przedłożone raporty z monitoringów, stwierdzając zgodność z wymogami decyzji środowiskowej oraz wskazując na brak konieczności zastosowania dodatkowych działań minimalizujących. Ostatni, trzeci, rok badań rozpoczął się w kwietniu 2020 roku i zakończył się w kwietniu 2021 roku, obejmując cały cykl fenologiczny.

Biorąc pod uwagę wyniki inwentaryzacji ornitologicznej wykonanej w sezonie 2018/2019, wskazujące na (niestwierdzone w czasie inwentaryzacji przedinwestycyjnej i pierwszych lat badań porealizacyjnej analizy wpływu) gniazdowanie kani rudej w odległości ok. 450 m od turbiny (EW22), do monitoringu porealizacyjnego wprowadzony został dodatkowy moduł analiz. Rok 2019 nie wykazał ponownego zajęcia gniazda odnalezionego w sezonie 2018/2019 przez kanię rudą. Kontrole na farmie wiatrowej nie wykazały przypadków kolizji przedstawicieli wspomnianego gatunku od początku prowadzenia monitoringu (kwiecień 2019 roku). Obserwacje kani rudej zostały powtórzone w ramach ostatniego cyklu badań (2020/2021) i również nie stwierdzono kolizji ani bezpośredniego zagrożenia.

FW Mycielin została oddana do eksploatacji w I kwartale 2016 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w sierpniu, wrześniu i listopadzie 2016 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie uzyskanych wyników nie odnotowano żadnych przekroczeń, zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki powyższej analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj. Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska (WIOŚ) i Urzędowi Gminy w Szprotawie w grudniu 2016 roku. Nie było żadnych uwag ani ze strony WIOŚ, ani społeczności lokalnej o wynikach, nie zostały również wniesione żadne skargi ze strony społeczności lokalnej na temat hałasu. Ponadto nie było potrzeby wdrażania żadnego dodatkowego programu redukcji hałasu.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Mycielin nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Firma Vestas jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Mycielin w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o. Vestas posiada własny, zewnętrzny magazyn odpadów, w którym są one magazynowane do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia.

Odpady komunalne generowane na terenie GPZ Mycielin są odbierane w oparciu o umowę z uprawnioną do tego jednostką. Inne odpady (np. z serwisowania) są zabierane bezpośrednio po wykonaniu usługi przez podwykonawców. Podwykonawcy zostali zweryfikowani i posiadają wszystkie wymagane pozwolenia.

Gospodarka wodno – ściekowa

FW Mycielin jest zaopatrywana w wodę ze studni głębinowej w oparciu o zapisy pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚiB.6341.20.2015). Zgodnie z wymogami pozwolenia, pomiary pobranej ilości wody są prowadzone i rejestrowane, co kwartał wysyłane jest sprawozdanie do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Pozwolenie narzuca obowiązek wykonywania okresowych pomiarów zwierciadła wody i wydajności studni. Dodatkowo w październiku 2020 roku zainstalowano wodomierz.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Mycielin są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany, w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do ziemi w oparciu o zapisy pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚiB.6341.19.2014).

Na terenie FW Mycielin znajduje się separator olejowy BundGuard 529724, wyposażony w dwie misy olejowe, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. W 2022 roku separator przechodził okresowe kontrole techniczne oraz przeglądy budowlane. Wyżej wymienione prace zostały wykonane przez uprawnioną do tego firmę, tj. Ekos Poznań Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Mycielin nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory LG. Ponadto, na terenie FW Mycielin znajduje się 38 urządzeń (rozdzielnice 30 kV Schneider oraz wyłączniki WN ABB), które zawierają powyżej 3 kg gazu SF6. Zgodnie z wymaganiami raport dla Krajowej Bazy KOBIZE za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Mycielin

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) uzgodnionego ze Spółką Polenergia S.A., które to obejmuje także wymóg opracowania i utrzymania systemu zarządzania środowiskiem i BHP oraz ustanowienie struktury zarządzania sprawami ochrony środowiska i BHP na poziomie spółki.

ESAP uzgodniony ze Spółką Polenergia S.A. został wdrożony w trakcie realizacji inwestycji. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane.

FW Mycielin, podobnie jak inne obiekty Grupy Polenergia, podlega regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 roku , dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia wynikające z tych przeglądów zostały wdrożone.

Farma Wiatrowa Mycielin jest kontrolowana każdego roku pod kątem przestrzegania zasad bezpieczeństwa i higieny pracy. Ostatnia weryfikacja została przeprowadzona w 2022 roku i nie wykazała ona żadnych większych niezgodności.

Opracowanie i wdrożenie programu Społecznej Odpowiedzialności Biznesu oraz przedstawienie raportu CSR zgodnie z wytycznymi GRI.

Raport społecznej odpowiedzialności biznesu jest przygotowywany co roku i publikowany na stronie internetowej serwisu ESG. Program Społecznej Odpowiedzialności Biznesu oraz raportowanie zgodne z CSR GRI zostały uruchomione w 2015 roku i jest kontynuowane. Od 2020 dane przedstawiane są w formie raportu zamieszczanego w serwisie ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-mycielin/>.

Wykonanie porealizacyjnych pomiarów hałasu zgodnie z korporacyjnym ESAP. Jeśli to możliwe, zaplanować pomiary w okresie zimowym przy obecnej pokrywie śnieżnej. Wypracować i wdrożyć program ograniczenia hałasu, jeśli okaże się to konieczne.

FW Mycielin została oddana do eksploatacji w I kwartale 2016 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową porealizacyjne pomiary hałasu przeprowadzono w sierpniu, wrześniu i listopadzie 2016 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie uzyskanych wyników nie odnotowano żadnych przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki powyższej analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj. Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska (WIOŚ) i Urzędowi Gminy w Szprotawie w grudniu 2016 roku. Strony, tj. WIOŚ oraz lokalna społeczność, nie wniosły żadnych skarg ani uwag dotyczących wykonanej analizy akustycznej oraz jej wyników. Ponadto nie było potrzeby wdrażania żadnego dodatkowego programu redukcji hałasu.

Wykonanie porealizacyjnego monitoringu ptaków i nietoperzy. Jako minimum zastosowanie metodologii określonej w decyzjach środowiskowych jak również metodologii BirdLife (międzynarodowa organizacja pozarządowa zajmująca się ochroną ptaków oraz ich siedlisk) /OTOP (Ogólnopolskie Towarzystwo Ochrony Ptaków) i EUROBATS (Porozumienie o ochronie populacji nietoperzy europejskich) .

W 2016 roku rozpoczęto badania ornitologiczne i chiropterologiczne zgodnie z zakresem projektu monitoringu powykonawczego uzgodnionego z Regionalną Dyрекcją Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Roczny raport z monitoringu został przekazany do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w 2017 roku. Organ nie odniósł się do zastosowanej metodyki i metody prowadzenia monitoringu. Zatwierdzając wyniki z pierwszego roku badań organ podkreślił, że obserwowane poziomy śmiertelności dla ptaków drapieżnych i całej awifauny były stosunkowo niskie, dalekie od wartości progowych określonych na podstawie monitoringu przeprowadzonego przed rozpoczęciem budowy. Kolejny cykl badań rozpoczął się w kwietniu 2018 roku i trwał do końca marca 2019 roku. W dniu 24 lipca 2019 roku Dyrektor Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim zatwierdził przedłożone raporty monitoringowe stwierdzając ich zgodność z wymogami decyzji środowiskowych i wskazując, że nie było konieczne przeprowadzenie dodatkowych działań minimalizujących. Ostatni, trzeci rok badań rozpoczął się w kwietniu 2020 r. i zakończyło się w kwietniu 2021 r., obejmując tym samym cały cykl fenologiczny. W dniu 16 lipca 2021 roku RDOŚ Gorzów Wielkopolski zaakceptował pismem WPN-I.6011.2.2021.DJ1 przedstawione raporty powykonawcze i potwierdził zgodność ich wykonania z wymogami decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne.

W lutym 2015 roku Wójt Gminy Niegostawice wydał Decyzję (dokument nr RTG.OŚIPP.6131.02.2015) zezwalającą na usunięcie czterech drzew na potrzeby budowy FW Mycielin. Decyzja nałożyła

obowiązek wykonania nasadzeń zastępczych w ilości 12 drzew. Zgodnie z powyższym obowiązkiem w kwietniu 2015 roku Spółka posadziła łącznie 12 drzew, co zostało udokumentowane w raporcie końcowym przekazanym przez podwykonawcę, który wykonał wyżej wymienione nasadzenia.

Realizując zapisy art. 552 Ustawy Prawo Wodne w 2022 roku przekazano 3 raporty z korzystania z wód podziemnych do Zarządu Zlewni w Lwówku Śląskim dotyczące pobranej wody podziemnej.

Umieszczenie w odpowiedniej odległości znaków ostrzegawczych na drogach dojazdowych do poszczególnych turbin wiatrowych. Umieszczenie, w porozumieniu z zarządcą dróg, tablice informacyjne na drogach Dworcowy Przysiółek-Dzikowice oraz Niegośławice-Mycielin (FW Mycielín).

Po zakończeniu etapu budowy, zgodnie z wymogami ESAP i polityką BHP Polenergii, umieszczono nowe znaki ostrzegawcze. Na drodze do wszystkich turbin FW Mycielín umieszczone są dedykowane tablice ostrzegawcze. Poniżej zdjęcia znaków:



Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wdrożone działania naprawcze przedstawiane są jako część rocznego raportu dla instytucji finansujących oraz raporcie ESG który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-mycielin/>.

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnić to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Mycielín.

Dla FW Mycielín został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Dla FW Mycielín został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej

pod adresem <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-mycielin/>. Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR pod adresem <https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/psd/polenergia-wind-portfolio.html>.

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOR oraz kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Roczego.

W rocznych Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Mycielin. Od 2020 dane przedstawiane są w formie raportu zamieszczonego w serwisie ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-mycielin/>.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg w ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy, zgodnie z wymogami EBOR.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FW Mycielin

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na działanie FW Mycielin.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-mycielin/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

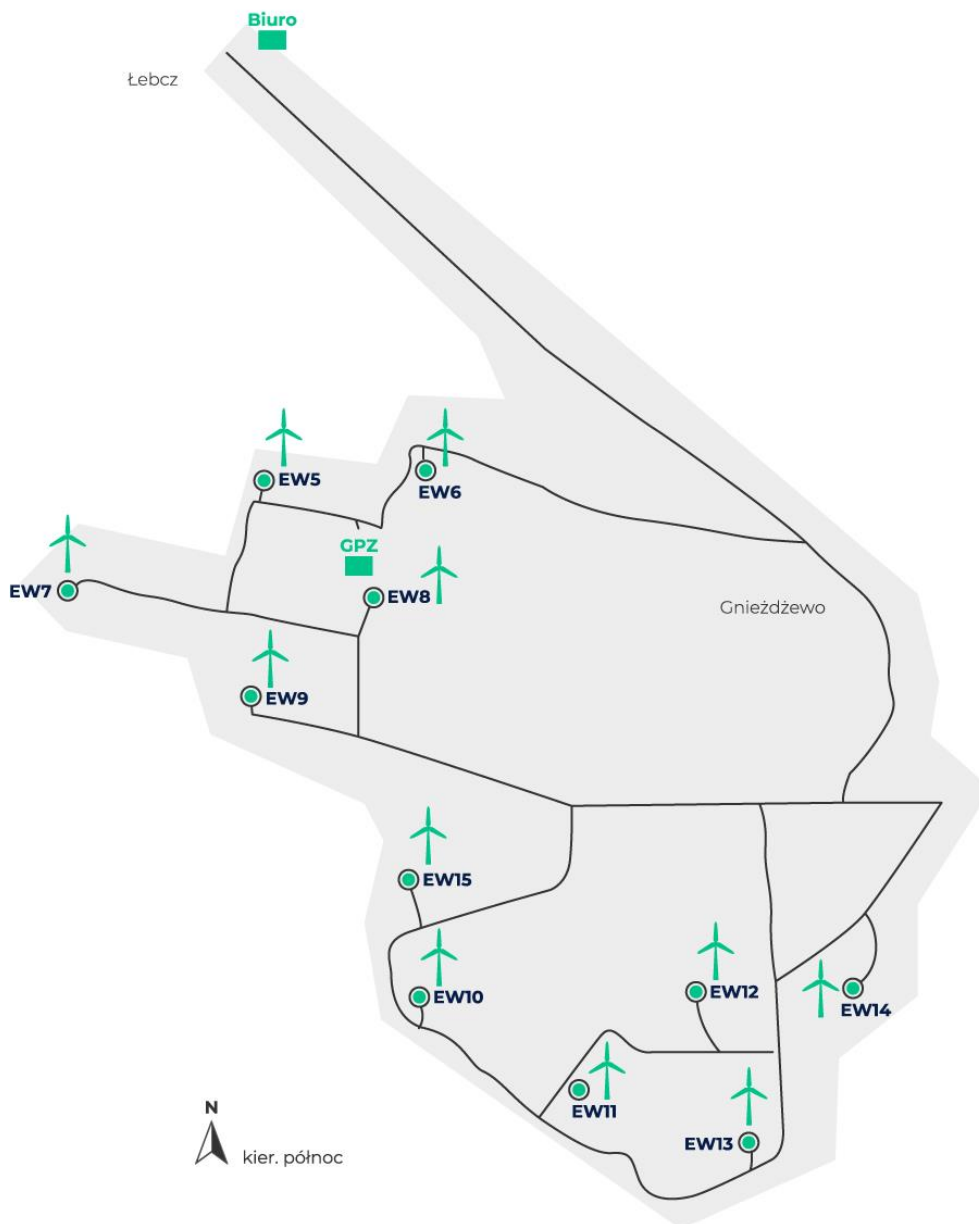
Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Farma Wiatrowa Sp. z o.o.).

Na FW Mycielin nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

2.1.6 FARMA WIATROWA PUCK

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Puck (Dipol Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Gniezdzewo, w powiecie puckim, w województwie pomorskim. FW Puck została oddana do eksploatacji w 2007 roku. Konfiguracja FW Puck obejmuje 11 turbin wiatrowych typu Gamesa G87 2 MW o wysokości wieży 78 m i średnicy wirnika 87 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii przesyłowych jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. Całkowita moc FW Puck to 22 MW. Właścicielem FW Puck jest Spółka Dipol Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia.



Pozwolenia środowiskowe

FW Puck posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska. Spółka Dipol Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Monitoringi porealizacyjne

Od rozpoczęcia eksploatacji, tj. od 2007 roku, do 2012 roku prowadzone były obserwacje ornitologiczne i chiropterologiczne oraz wykonano pomiar akustyczny.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Puck znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Na terenie FW Puck nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa na terenie FW Puck jest prowadzona w oparciu o zapisy zawarte w pozwoleniu na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych (dokument nr ROŚ.6220.1.2.2015 zmieniający decyzję nr ROŚ.6220.3.2014 z dnia 1 października 2014 roku). Serwis wykonywany jest w przypadku FW Puck wewnętrznie, tzn. odpady pochodzące z serwisu turbin są rejestrowane na koncie BDO spółki.

Odpady niebezpieczne są magazynowane selektywnie w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Pomieszczenie jest zaopatrzone w tace ociekowe.

Odpady niebezpieczne są odbierane przez firmę OILER w oparciu o zapisy umowy zawartej pomiędzy Dipol Sp. z o.o. a OILER S.A. (dokument nr 0015/2012 z dnia 17 kwietnia 2012 r.). Umowa została zawarta na czas nieokreślony. Odbiorca odpadów został zweryfikowany i posiada wszystkie niezbędne pozwolenia. Odpady komunalne gromadzone są w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia. Dipol Sp. z o.o. posiada umowę z Pucką Gospodarką Komunalną Sp. z o.o na wywóz odpadów komunalnych i najem pojemników. Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach FW Puck została zarejestrowana w systemie BDO i przekazuje sprawozdania z wytworzonych odpadów serwisowych z turbin wiatrowych.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Puck nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są do rowów zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚ.6341.2.30.2014).

Na terenie FW Puck znajduje się separator substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w sierpniu 2022 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. ELKOM-BUD. W oparciu o informacje przedstawione w protokole urządzenie znajduje się w należyłym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po podczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są na tereny nieutwardzone zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr ROŚ.6341.2.30.2014).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Puck nie znajdują się materiały zawierające azbest.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego SF6 muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się dwa klimatyzatory LG, które zawierają mniej niż 6 kg czynnika chłodniczego R410A oraz R22. Ponadto, na terenie FW Puck znajduje się 16 urządzeń, które zawierają mniej niż 6 kg gazu SF6. W związku z powyższym, rejestracja w CRO nie jest wymagana. W roku 2021 żadne z urządzeń nie uległo rozszczelnieniu.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Puck

Odpowiedzialną za zarządzanie Farmą Wiatrową jest spółka Dipol Sp. z o.o., która należy w 100% do Grupy Polenergia. Spółka Dipol Sp. z o.o. przykłada dużą wagę do przestrzegania zasad oraz dobrych praktyk podczas operacji FW Puck.

Obiekt FW Puck jest każdego roku kontrolowany pod kątem przestrzegania zasad bezpieczeństwa i higieny pracy. Ostatnia weryfikacja została przeprowadzona w 2022 roku. Nie wykazała ona żadnych większych niezgodności.

Coroczne kontrole przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Roczno. Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywane są od 2015 roku. Od 2020 dane przedstawiane są w formie raportu zamieszczanego w serwisie ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-puck/>.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FW Puck

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Puck.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-puck/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Dipol Sp. z o.o.).

Na FW Puck nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

2.1.7 FARMA WIATROWA RAJGRÓD

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Rajgród (Polenergia Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Rajgród, w powiecie grajewskim, w województwie podlaskim. FW Rajgród została oddana do użytkowania w 2014 roku. Konfiguracja FW Rajgród obejmuje 11 turbin wiatrowych typu Siemens SWT- 2.3 – 108 o wysokości wieży 115 m i średnicy wirnika 108 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii przesyłowych jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. Całkowita moc FW Rajgród to 25.3 MW.

Właścicielem FW Rajgród jest Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia.



Pozwolenia środowiskowe

FW Rajgród posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska. W następstwie przeprowadzonej procedury OOŚ inwestor uzyskał stosowną decyzję środowiskową dla FW Rajgród WST.II.4242.21.2011.RŚ z dnia 19.09.2011 wydana przez RDOŚ Białystok.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Monitoringi porealizacyjne

W styczniu 2015 roku rozpoczęły się powykonawcze badania ornitologiczne i chiropterologiczne terenu farmy, które były kontynuowane w 2016 roku. Obserwacje nie wykazały negatywnego oddziaływania instalacji na ptaki szponiaste oraz młode bociany białe wylatujące z gniazd. Nie stwierdzono wysokiej śmiertelności wśród ptaków ani wśród nietoperzy. W roku 2017 Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku (Wydział Spraw Terenowych w Łomży), po zapoznaniu się z raportem za 2016 roku, nie wniosła uwag do proponowanych rozwiązań w zakresie prowadzenia monitoringu w kolejnych latach. W 2018 r. przeprowadzono ostatni cykl badań wpływu farmy na nietoperze i ptaki. Nie wykazały one zwiększonej śmiertelności w tych grupach zwierząt. Raport końcowy, podsumowujący 3-letni monitoring, został przedstawiony właściwym organom ochrony środowiska w 2019 roku. W czerwcu Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku zaakceptowała analizę powykonawczą.

FW Rajgród została oddana do użytku w IV kwartale 2014 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w grudniu 2014 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki wyżej wymienionej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom, które nie wniosły uwag.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Rajgród nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne. W 2022 na potrzeby agregatów zużyto 118 litrów ropy co zostało przekazane do Krajowej Bazy KOBIZE zgodnie z wymaganiami, a raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku oraz przygotowany został raport za korzystanie ze środowiska

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa na terenie FW Rajgród jest prowadzona w oparciu o zapisy zawarte w pozwoleniu na wytwarzanie odpadów z instalacji „Farma Wiatrowa Rajgród” (dokument nr WR.6220.1.2015) oraz o umowę z firmą serwisową, tj. Siemens.

Odpady niebezpieczne są magazynowane w zamkniętym pomieszczeniu (metalowa, zadaszona wiatą), do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Odbiór odpadów wytwarzanych na terenie Farmy Wiatrowej oraz w związku z prowadzonymi pracami serwisowymi prowadzony jest przez firmę Waster. Odbiorca odpadów został zweryfikowany i posiada wszystkie niezbędne pozwolenia.

Odpady komunalne są wstępnie magazynowane w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia. Odpady komunalne są odbierane przez gminę.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach FW Rajgród została zarejestrowana w systemie BDO.

Gospodarka wodno – ściekowa

FW Rajgród nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej.

Woda na potrzeby gospodarczo – bytowe jest dostarczana do zbiornika znajdującego się na terenie FW Rajgród.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Rajgród są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Na terenie FW Rajgród znajduje się separator AWAS H1900 substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w 2022 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. AWAS – Serwis Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole z czyszczenia urządzeń i odbioru odpadu, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do trzech rowów, zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr WR.6341.29.2012).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Rajgród nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy urządzenia zawierające więcej niż 6 kg gazu SF6 (trzy wyłączniki napowietrzne ABB LTB 145D1/B. Dodatkowo na terenie stacji GPZ znajdują się trzy klimatyzatory zawierające mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego. Wszystkie uzupełnienia klimatyzatorów lub inne zmiany wpływające na zużycie czynników chłodzących są raportowane w Krajowej Bazie KOBIZE. Zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Rajgród

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

Spółka wdrożyła korporacyjny plan ESAP uzgodniony z EBOR w 2013

Raporty OOŚ dla przyszłych projektów są przygotowywane przez wysoko wykwalifikowanych i doświadczonych podwykonawców. Wyniki są weryfikowane przez wewnętrzny Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergii. Ponadto, przed sfinansowaniem Projektu przez kredytodawców, projekt jest weryfikowany przez niezależną firmę konsultingową w ramach procesu ESDD pod kątem zgodności z najlepszymi praktykami, zarówno krajowymi jak i Unii Europejskiej. Jeżeli zostaną zidentyfikowane jakiegokolwiek niezgodności, są one wymienione i dalej rozpatrywane w ramach planów działań naprawczych dedykowanych dla projektu.

Wykonanie powykonawczych pomiarów hałasu zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

FW Rajgród została oddana do użytku w IV kwartale 2014 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w grudniu 2014 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki wyżej wymienionej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom, które nie wniósł uwag.

Wykonanie powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

W styczniu 2015 r. rozpoczęły się powykonawcze badania ornitologiczne i chiropterologiczne terenu farmy, które były kontynuowane w 2016 r. Obserwacje nie wykazały negatywnego oddziaływania instalacji na ptaki szponiaste oraz młode bociany białe wylatujące z gniazd. Nie stwierdzono wysokiej śmiertelności wśród ptaków ani wśród nietoperzy. W roku 2017 Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku (Wydział Spraw Terenowych w Łomży), po zapoznaniu się z raportem za 2016 r., nie wniosła uwag do proponowanych rozwiązań w zakresie prowadzenia monitoringu w kolejnych latach. W 2018 r. przeprowadzono ostatni cykl badań wpływu farmy na nietoperze i ptaki. Nie wykazały one zwiększonej śmiertelności w tych grupach zwierząt. Raport końcowy, podsumowujący 3-letni monitoring, został przedstawiony właściwym organom ochrony środowiska na początku czerwca 2019 roku 30 czerwca 2019 roku Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku zaakceptowała analizę powykonawczą.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne.

W dniu 15.05.2013 roku Prezydent Miasta Rajgród wydał Decyzję (dokument nr UL.6131.97.2012) zezwalającą na usunięcie 87 drzew na potrzeby budowy FW Rajgród. Decyzja nałożyła obowiązek wykonania nasadzeń zastępczych w ilości 88 drzew. Zgodnie z powyższym obowiązkiem w kwietniu 2014 roku Spółka posadziła łącznie 88 drzew, co zostało udokumentowane w raporcie końcowym przekazanym przez podwykonawcę. Raport z nasadzeń zastępczych został przedłożony odpowiednim władzom.

Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wdrożone działania naprawcze przedstawiane są jako część rocznego raportu dla instytucji finansujących oraz raporcie ESG który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-rajgrad/>.

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnia to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Rajgród.

Dla FW Rajgród został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Grupy Polenergia podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 roku, dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia wynikające z tych przeglądów zostały wdrożone. Ponadto obiekty są okresowo kontrolowane pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy. Ostatnia weryfikacja uwzględniająca zasady BHP została przeprowadzona w 2022 roku w trakcie prowadzenia prac remontowych. Nie wykazała ona żadnych większych niezgodności.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Dla FW Rajgród został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej pod adresem <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-rajgrad/>. Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR pod adresem <https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/psd/pepsa-wind-portfolio.html>.

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOiR kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Roczego.

W rocznych Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Rajgród. Od 2020 dane przedstawiane są w formie Serwisu ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-rajgrad/>.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FW Rajgród

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Rajgród.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-rajgrad/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

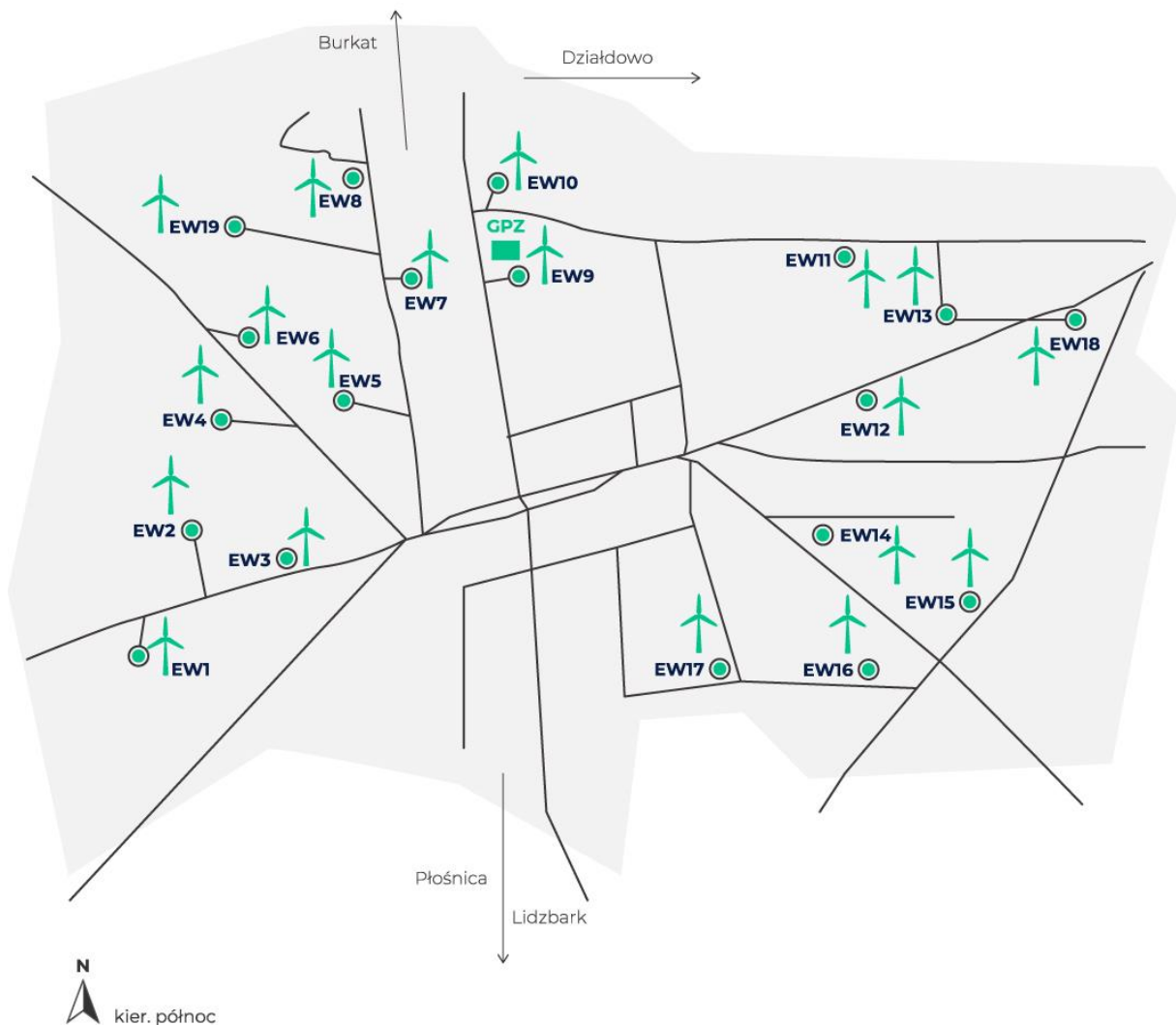
Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa 6 Sp. z o.o.). Na FW Rajgród nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola instytucji zewnętrznej.

2.1.8 FARMA WIATROWA SKURPIE

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Skurpie (Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana w gminie Płońnica, w powiecie działdowskim, w województwie warmińsko - mazurskim. FW Skurpie została oddana do użytkowania w III i IV kwartale 2015 roku. Konfiguracja FW Skurpie obejmuje 19 turbin wiatrowych typu Siemens SWT- 2.3 – 108 o wysokości wieży 115 m i średnicy wirnika 108 m, stację GPZ, podziemną infrastrukturę linii przesyłowych jak również drogi dojazdowe do każdej turbiny. Całkowita moc FW Skurpie to 43.7 MW.

Operatorem FW Skurpie jest Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia.



Pozwolenia środowiskowe

FW Skurpie posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Monitoringi porealizacyjne

W latach 2016 i 2017 trwał monitoring wpływu inwestycji na ptaki oraz nietoperze. Zgodnie z zapisami decyzji środowiskowej, wyniki badań były przedkładane właściwym organom administracji (Urząd Gminy oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska) po zakończeniu każdego półrocza badań. Badania nie wykazały negatywnego oddziaływania projektu na ptaki i nietoperze. Kolejny cykl badań i podsumowanie 3-letnich badań ornitologicznych miały miejsce w roku 2019. Raport końcowy został przesłany do organów administracji i udostępniony lokalnej społeczności w punkcie informacyjnym po zakończeniu badań i przygotowaniu analizy, tj. w maju 2020 roku.

FW Skurpie została uruchomiona w III i IV kwartale 2015 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2015 roku oraz w okresie kwiecień - maj 2016 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie otrzymanych wyników nie odnotowano przekroczeń ani w porze dziennej, ani w nocnej. Wyniki wyżej wspomnianej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom, które nie wniosły uwag (Wójt Gminy Płońca).

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Skurpie magazynowane są niewielkie ilości substancji niebezpiecznych.

Wszystkie pojemniki i opakowania z substancjami niebezpiecznymi są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Na terenie FW Skurpie nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

W 2022 roku do agregatów został użyty oleju opałowego co zostało przekazane do Krajowej Bazy KOBIZE i zaraportowane w rocznym raporcie emisji do powietrza. Zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 został złożony do końca lutego 2023 roku.

Gospodarka odpadowa

Firma Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. jest odpowiedzialna za prowadzenie gospodarki odpadowej w zakresie odpadów powstałych w ramach serwisu turbin na terenie FW Skurpie w oparciu o umowę serwisową ze Spółką Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o. Odbiorca odpadów został zweryfikowany i posiada wszystkie niezbędne pozwolenia. Odpady nie są magazynowane na terenie FW Skurpie.

Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FW Skurpie, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami, przez podmioty serwisujące instalację.

Gospodarka wodno – ściekowa

FW Skurpie nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Woda na potrzeby gospodarczo – bytowe jest dostarczana do zbiornika znajdującego się na terenie FW Skurpie.

Ścieki bytowe powstające na terenie FW Skurpie są odprowadzane do zbiornika bezodpływowego. Zbiornik jest opróżniany w razie potrzeby, przez uprawnioną do tego firmę.

Na terenie FW Skurpie znajduje się separator AWAS H1900 NG6 substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w 2022 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez

uprawnioną do tego firmę, tj. AWAS – Serwis Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole z czyszczenia urządzeń i odbioru odpadu, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym. Przegląd odbył się 16 grudnia 2022 roku.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do studni chłonnych, zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr Ro.6341.23.2011).

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Skurpie nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajduje się sześć klimatyzatorów (trzy Mitsubishi Heavy SRK oraz trzy Mitsubishi Heavy SRC), które zawierają mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego. W związku z powyższym, rejestracja w CRO nie jest wymagana.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Skurpie

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

Spółka wdrożyła korporacyjny plan ESAP uzgodniony z EBOR w 2013 roku.

Raport OOS został przygotowywany przez wysoko wykwalifikowanych i doświadczonych podwykonawców. Wyniki zostały zweryfikowane przez wewnętrzny Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergii. Ponadto, przed sfinansowaniem Projektu przez kredytodawców, projekt został zweryfikowany przez niezależną firmę konsultingową w ramach procesu ESDD pod kątem zgodności z najlepszymi praktykami, zarówno krajowymi jak i Unii Europejskiej. Jeżeli zostaną zidentyfikowane jakiegokolwiek niezgodności, są one wymienione i dalej rozpatrywane w ramach planów działań dedykowanych dla projektu.

Wykonanie powykonawczych pomiarów hałasu zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

FW Skurpie została uruchomiona w III i IV kwartale 2015 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2015 roku oraz w okresie kwiecień - maj 2016 roku. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki wyżej wspomnianej analizy akustycznej zostały przekazane odpowiednim władzom. Władze, tj. Wójt Gminy Płońsk, nie wniosły uwag.

Wykonanie powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego zgodnie z wymaganiami decyzji środowiskowej.

W latach 2016 i 2017 trwał monitoring wpływu inwestycji na ptaki oraz nietoperze. Zgodnie z zapisami decyzji środowiskowej, wyniki badań są przedkładane właściwym organom administracji (Urząd Gminy oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska) po zakończeniu każdego półrocznego badania. Badania nie wykazały negatywnego oddziaływania projektu na ptaki i nietoperze. Kolejny cykl badań i podsumowanie 3-letnich badań ornitologicznych miały miejsce w roku 2019. Raport końcowy został

przesłany do organów administracji i udostępniony lokalnej społeczności w punkcie informacyjnym po zakończeniu badań i przygotowaniu analizy, tj. w maju 2020 roku.

Przygotowanie i wdrożenie planu nasadzeń drzew jako działanie kompensacyjne.

Nie dotyczy.

Przeprowadzanie regularnych (co 3 lata) audytów środowiskowych farm wiatrowych, raportowanie do kredytodawców.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wdrożone działania naprawcze przedstawiane są jako część rocznego raportu dla instytucji finansujących oraz raporcie ESG, który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-skurpie/>.

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów korporacyjnych ochrony środowiska i BHP. Uwzględnia to wdrożenie systemu zarządzania ochroną środowiska i BHP takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000 oraz planu zaangażowania interesariuszy w projekcie FW Skurpie.

Plan zaangażowania interesariuszy został opracowany i wdrożony dla FW Skurpie. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o system zarządzania środowiskiem i BHP taki jak ISO 14000 i OHSAS 18000. Systemy te nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Grupy Polenergia podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 roku, dokonano przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy. W 2018 roku przeprowadzono audyt systemu zarządzania bezpieczeństwem i higieną pracy. Wszelkie zalecenia zostały wdrożone. Ponadto obiekty są okresowo kontrolowane pod kątem bezpieczeństwa i higieny pracy. Ostatnia kontrola, która została przeprowadzona w 2022 roku nie wykazała żadnych większych niezgodności.

W 2022 roku na terenie Farmy Wiatrowej miał miejsce incydent. Pojazd poruszający się po drodze publicznej przebiegającej obok terenu Farmy, uległ wypadkowi i z nieznanych przyczyn uderzył w ogrodzenie należące do FW Skurpie. Ogrodzenie zostało naprawione.

Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy i upublicznianie ogólnej informacji o środowisku dotyczącej projektu i spółki, włączając w to streszczenie nietechniczne, plan działań środowiskowo-społecznych, plan zaangażowania interesariuszy i inne dokumenty związane z projektem.

Plan zaangażowania interesariuszy został opracowany i wdrożony dla FW Skurpie. Ogólne informacje środowiskowe dotyczące Projektu, zostały podane do wiadomości publicznej na stronie internetowej pod adresem <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-skurpie/>. Ponadto informacje o Projekcie zostały opublikowane na stronie internetowej EBOR pod adresem <https://www.ebrd.com/work-with-us/projects/psd/pepsa-wind-portfolio.html>.

Dostarczanie rocznych raportów środowiskowo-społeczno-BHP do EBOR kredytodawców (jeśli kredyt udzielany był przez konsorcjum). Zamieszczanie krótkiego podsumowania dotyczącego spraw środowiskowych i społecznych na stronie internetowej.

W rocznych Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Skurpie.

Od 2020 dane przedstawiane są w formie serwisu ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-skurpie/>.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FW Skurpie

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Skurpie.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: [FW Skurpie - Polenergia](#).

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

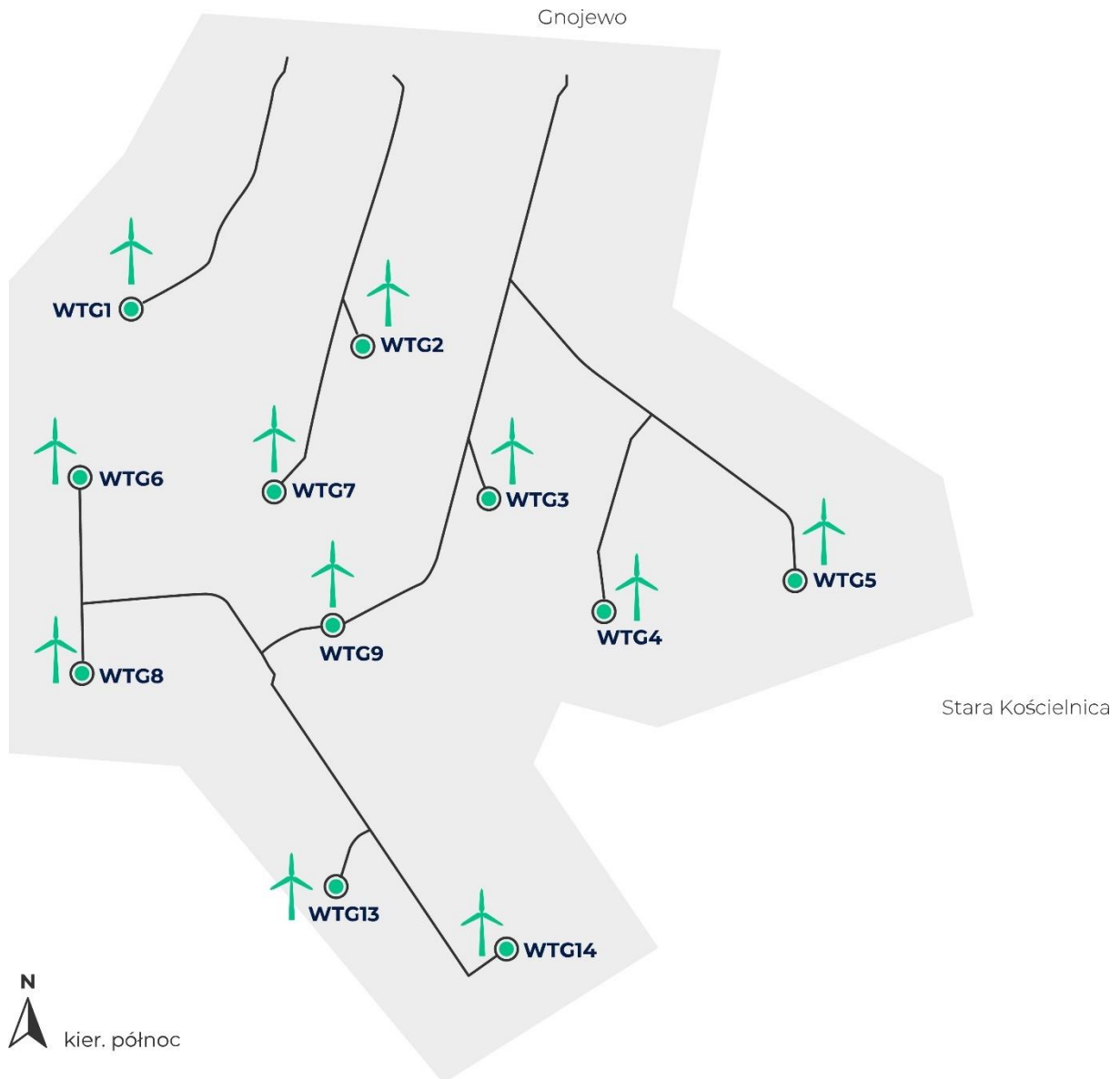
Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa 4 Sp. z o.o.).

Na FW Skurpie nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola instytucji zewnętrznej.

2.1.9 FARMA WIATROWA SZYMANKOWO

Lokalizacja i opis projektu

FW Szymankowo jest zlokalizowana w powiecie malborskim, w gminie Miłoradz, na obszarze ograniczonym miejscowościami: Gnojewo (od północy), Stara Kościelnica (od wschodu), Miłoradz (od południowego wschodu), oraz Bystrze (od zachodu). Farmy Wiatrowa Szymankowo został zrealizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o., jest to spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia. Składa się z turbin wiatrowych Siemens Gamesa Renewable Energy G132-3.45 MW o mocy 3,45 MW każda. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej to 38 MW.



Pozwolenia środowiskowe

FW Szymankowo posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska. Po przeprowadzeniu procedury oceny oddziaływania na środowisko inwestycja otrzymała Decyzję środowiskową nr.R.1.6220/2015 z dnia 2.02.2015 wydaną przez Wójta Gminy Miłoradz.

W związku z przekazywaniem Farmy Wiatrowej Szymankowo do użytkowania 19.08.2021 roku, na terenie obiektu odbyła się kontrola WIOŚ (w ramach procedury uzyskiwania pozwolenia na użytkowanie).

Zgodnie z wymogami prawnymi spółka została zarejestrowana w centralnym rejestrze operatorów (CRO).

Od dnia uruchomienia Farmy Wiatrowej na spółkę nie nałożono żadnych kar.

Monitoringi porealizacyjne

Po oddaniu FW Szymankowo do użytkowania, rozpoczęły się monitoringi powykonawcze. Badania w obszarze wpływu Farmy Wiatrowej Szymankowo na ptaki i nietoperze prowadzi firma AGRO-TRADE. Zgodnie z wynikami raportu z monitoringu (za sierpień 2021 r- lipiec 2022 roku) można stwierdzić za autorami raportu, że: Aktualny poziom śmiertelności jest niski, a przypadki kolizji mają wybitnie incydentalny charakter. Śmiertelność w grupie ptaków wyniosła 0,7 os./turbina co jest wartością niską, porównywalną do regionalnych danych referencyjnych oraz typową dla dominujących mozaikowatych środowisk rolniczych Pomorza. Śmiertelność dla nietoperzy wyniosła 0,5 os./turbina co jak piszą autorzy raportu jest wynikiem na niskim poziomie, bez potrzeby stosowania doraźnych środków minimalizujących i ograniczających negatywne oddziaływanie na populacje nietoperzy. Nie stwierdzono koncentracji zderzeń w odniesieniu do pojedynczej elektrowni czy grupy turbin jak również do wąskiego okresu fenologicznego. Badania będą kontynuowane w roku 2023 r., oraz zgodnie z wymogami decyzji środowiskowej i dobrymi praktykami branżowymi, kolejne roczne cykle badań są zaplanowane na rok 2022/23 i 2023/24. Wyniki badań za pierwszy rok badań zostały przekazane do Urzędu Gminy Miłoradz oraz są dostępne w punkcie informacyjnym. Następne wyniki badań będą każdorazowo (co roku) przekazywane do Urzędu Gminy Miłoradz oraz do RDOŚ Gdańsk (zgodnie z wymogiem DUŚ).

FW Szymankowo została oddana do użytku w sierpniu 2021 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu rozpoczęły się we wrześniu. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca EKO-POMIAR. Wyniki wyżej wymienionej analizy akustycznej zostały przekazane do Urzędu Gminy Miłoradz, RDOŚ Gdańsk oraz WIOŚ po zakończeniu badań (29.03.2022). Pomiary nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych poziomów. W dniu 19.09.2022 RDOŚ wydał opinię o braku zastrzeżeń do metodyki oraz wyników analizy. Raport z monitoringu powykonawczego został również przedłożony w punkcie konsultacyjnym w Gminie Miłoradz wraz z informacją z kim można się kontaktować w sprawie pytań. Wykonując zalecenia określone w ESAP w 2022 przedstawiciel Działu Ochrony Środowiska wraz z Kierownikiem obiektu spotkali się z lokalną społecznością.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Szymankowo nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa na terenie FW Szymankowo jest prowadzona zgodnie z Ustawą o Odpadach przez firmę serwisową, tj. Siemens (wytwórcę odpadów z serwisu turbin wiatrowych) oraz innych serwisujących urządzenia (GPZ, misy olejowe, serwis urządzeń zawierających gazy SF6 czy klimatyzatory) .

Odpady niebezpieczne i inne z serwisu są magazynowane tymczasowo przez firmę Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. (serwisanta turbin) poza terenem Instalacji. Odpady z serwisu innych urządzeń są każdorazowo zabierane przez ich wytwórcę (serwisanta) po wykonaniu czynności serwisowych. Odbiorca odpadów został zweryfikowany i posiada wszystkie niezbędne pozwolenia.

Odpady komunalne gromadzone są w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia. Odpady komunalne są odbierane przez gminę.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Szymankowo nie ma aktualnie podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wniosek o pozwolenie na przyłączenie został złożony do Starosty malborskiego w styczniu 2022, a przyłączenie zostanie wykonane do końca 2022 roku.

Na terenie FW Szymankowo znajduje się separator Bun Guard substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce 23.11.2022 roku. Wyżej wymienione prace są wykonywane przez uprawnioną do tego firmę, tj. ANDEL Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole z czyszczenia urządzeń i odbioru odpadu, urządzenie znajduje się w należyłym stanie technicznym.

Wody opadowe i roztopowe objęte są gospodarowaniem w ramach wydanego pozwolenia wodnoprawnego z dnia 28 października 2019 rok (GD.ZUZ.2.421.241.2019.MM jest to pozwolenia na odprowadzanie do gruntu i rowu melioracyjnego szczegółowego RF 17 wór opadowych z terenu stacji elektroenergetycznej i wykonanie studni chłonnej oraz betonowych wylotów do rowu zlokalizowanych na terenie działek nr 121/3 i 240 o. Mątowy Małe, gmina Miłoradz.

Na podstawie pozwolenia wykonano urządzenie wodne – studnię chłonną SCh1 i studnię chłonną SCh 1 obie o średnicy 1,2 m na działce 121.3 o. Mątowy Małe, gm. Miłoradz. Pozwolenie obejmuje także usługę wodną – odprowadzenie wód opadowych i roztopowych do ziemi z terenu stacji elektroenergetycznej 110/30kV FW Szymankowo. Określona została zlewnia i ilość wody roztopowej z granicznymi wielkościami zawiesiny ogólnej i węglowodorów ropopochodnych. Pozwolenie na odprowadzanie wód jest ważne do 27 października 2049 roku.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Szymankowo nie znajdują się materiały zawierające azbest .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy urządzenia zawierające więcej niż 6 kg gazu SF6 (trzy wyłączniki napowietrzne ABB LTB 145D1/B. Dodatkowo na terenie stacji GPZ znajdują się trzy klimatyzatory zawierające mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego. Urządzenia zawierające gazy SF6 w ilości powyżej 6 kg zostały zarejestrowane w nowoutworzonym rejestrze CRO dedykowanym Instalacji FW Szymankowo (październik 2021).

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Szymankowo

Przyjęcie i dostosowanie ogólnych procedur i standardów BHP dotyczących przedsiębiorstw do Projektu. Obejmuje to wdrożenie systemu zarządzania BHP, takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000.

Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o system zarządzania środowiskiem i BHP taki jak ISO 14000 i OHSAS 18000. Systemy te nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Grupy Polenergia podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Ostatnia kontrola, która została przeprowadzona w 2022 roku nie wykazała żadnych większych niezgodności.

Spółka realizująca projekt FW Szymankowo uzyskała pozwolenie na użytkowanie 19 sierpnia 2021.

Instytucją finansującą Projekt FW Szymankowo jest Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (EBOiR), mBank S.A. oraz ING. W związku z tym, w 2019 roku, Projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence - ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta, która wykazała, że krajowy proces OOS był zgodny z dyrektywą OOS i spełnia wymagania EBOiR.

Podjęcie regularnych nadzorów nad robotami budowlanymi, aby upewnić się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej, C-ESMP i dobrej praktyki przemysłowej, oraz że zagrożenia środowiskowe są łagodzone i odpowiednio zarządzane.

Częścią wyżej wymienionej analizy było sporządzenie (ESAP) Plan Działań Środowiskowo-Społecznych. Wyżej wymieniony plan zawiera działania wymagane na wszystkich etapach rozwoju Projektu.

Podjęcie regularnych nadzorów nad robotami budowlanymi, aby upewnić się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej, C-ESMP i dobrej praktyki oraz że zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo posiada udokumentowany C-ESMP. Wszystkie dokumenty związane z budową FW Szymankowo były publikowane na platformie, do której mieli dostęp wszyscy zaangażowani w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy.

Inżynier Kontraktu, tj. Bilfinger Tebodin Poland Sp. z o.o., odpowiedzialny za prowadzenie regularnego nadzoru nad robotami budowlanymi, zgodnie z zapisami umowy ze Spółką. Raport z każdej kontroli wraz z dokumentacją fotograficzną był udostępniany Spółce w celu weryfikacji.

Prowadzone były dzienniki bieżącej kontroli BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane był prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która była odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi. Nadzór przyrodniczy obejmował cały okres budowy i w 2020 i w 2021 roku, kiedy demontowane były place montażowe (co mogło wpłynąć na płoszenie chronionych gatunków).

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo opracowała i wdrożyła plan zarządzania ruchem i transportem. Plan został uzgodniony z Wójtem Gminy Miłoradz oraz opublikowany w miejscowościach narażonych na negatywne oddziaływanie transportu wielkogabarytowego. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z planem i jego wymogami podczas spotkania otwierającego. Plan był dostępny na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowani w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy i był on aktualizowany i dostosowywany do stanu zaawansowania prac.

Opracowanie Systemu Zarządzania Środowiskowego i Społecznego na etapie budowy Projektu. Upewnienie się, że wykonawca opracuje i wdroży plan zarządzania środowiskowego i społecznego (C-ESMP), aby zdefiniować podejście do zarządzania BHP i specyficznych dla danego terenu środków zaradczych w kwestiach BHP, w tym: zarządzania ruchem, hałas, pył i wibracje; gospodarka odpadami i zapobieganie zanieczyszczeniom.

System Zarządzania Środowiskowego i Społecznego na etapie budowy Projektu FW Szymankowo został opracowany i zaakceptowany. „Plan Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia” (Plan BIOZ) dla budowy FW Szymankowo został sporządzony i był aktualizowany w zależności od potrzeb. Wszyscy

podwykonawcy zostali zapoznani z Planem BIOZ. Plan definiuje podejście do zarządzania kwestiami zarówno BHP jak i kwestiami związanymi ze środowiskiem.

Sformalizowanie procedury rozpatrywania skarg pracowników zgodnie z dobrą praktyką opisaną w wytycznych EBOiR dotyczących zarządzania skargami, aby była ona komunikowana i dostępna dla pracowników wykonawcy.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo opracowała i wdrożyła mechanizm składania skarg dla pracowników. Mechanizm jest zgodny z wytycznymi EBOiR.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Szymankowo.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-szymankowo/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o.).

Zgodnie ze standardami etycznymi dla podwykonawców, skargi/uwagi mogą być również kierowane na dedykowany e-mail komisja.etyki@polenergia.pl. Skargi kierowane do Komisji Etyki są rozpatrywane anonimowo.

Wymagania dotyczące ochrony środowiska narzucane poprzez zapisy zawarte w decyzji środowiskowej zostały zakomunikowane wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Szymankowo podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP. Zapisy dotyczące przestrzegania przepisów ochrony środowiska zostały również zawarte w „Planie Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia”, który został podpisany przez Kierownika Budowy.

W styczniu 2020 roku Spółka podpisała umowę z firmą BIO - EKSPERT, która zapewnia nadzór przyrodniczy na terenie budowy FW Szymankowo.

W 2020 roku firma BIO – EKSPERT wykonała 25 kontroli terenowych terenu budowy i dróg dojazdowych, które były przeprowadzane od lutego do listopada 2020 roku.

Nadzór był kontynuowany w roku 2021- Kontrole były planowane w porozumieniu z Wykonawcą, a ich zakres dostosowywano do zamierzonych i prowadzonych robót. Wykonawca zgłaszał planowane prace osobie pełniącej nadzór z odpowiednim wyprzedzeniem, dzięki czemu ich rozpoczęcie w nowych lokalizacjach poprzedzono ornitologicznym przeglądem. Weryfikowanie wymienionych wyżej miejsc pod kątem potencjalnych siedlisk lęgowych ptaków odbywało się poprzez przejścia oraz nasłuchy umożliwiające wykrycie gatunków gniazdujących na ziemi.

Ponadto, Zgodnie z zapisami poniższych porozumień zawartych pomiędzy Wójtem Gminy Miłoradz, a Spółką Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o.:

- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 27.04.2020 (R.6131.P.2020.1.AW, R.6131.61.S2.11.3.2019/2020AW);
- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 14.05.2020 (R.6131.P.2020.2.AW, R.6131.61.S2.10.6.2019/2020AW);
- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 29.07.2020 (R.6131.P.2020.3.AW, R.6131.S.5.1.1.2020AW);

- Porozumienie z Urzędem Gminy w Miłoradzu z dnia 27.08.2020 (R.6131.P.2020.3.AW, R.6131.S.4.1.3.2020AW),

W dniach 13-14 listopada 2020 roku Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo Sp. z o.o. dokonała nasadzeń 42 drzew z gatunków rodzimych z zakrytymi i prawidłowo ukształtowanymi systemami korzeniowymi, tj. wierzba biała, opalikowana, o obwodzie 8 cm na wysokości 100 cm. Nasadzenia zostały wykonane przez wykwalifikowanego podwykonawcę, tj. firmę Gardnroses. Firma BIO – EKSPERT prowadziła nadzór nad nasadzeniami zastępczymi. Pismo potwierdzające wykonanie nasadzeń zostało wysłane do Urzędu Gminy Miłoradz.

W kwietniu 2021 roku nadzór przyrodniczy dokonał oceny stanu nasadzeń zastępczych wykonanych w ramach kompensacji. Kondycja drzew była zadowalająca, gdyż wszystkie drzewa przetrwały okres zimowy i były na etapie pęknięcia pąków. Dalszy nadzór nad drzewami zasadzonymi w ramach kompensacji przyrodniczej wykonano na początku wiosny 2022 roku. Ze względu na stwierdzony bardzo zły stan lub zamarcie 10 drzew zlecono ponowne nasadzenia zastępcze. Wykonanie nowych nasadzeń zlecono firmie PHU Wasko. Dodatkowo zlecono wykonanie pielęgnacji pozostałych 32 drzew posadzonych w 2020 roku, wykonanie dodatkowego palikowania wszystkich drzew oraz wykonania analizy chemicznej gleby, w celu wyeliminowania zagrożenia dla drzew związanej z nadmierną chemizacją pól. Firma PHU Wasko wykonała zlecone prace w terminie 4-5 maja 2022 roku. Wykonana analiza chemiczna potwierdziła wysoki poziom fosforu i potasu, ale o poziomach nie stanowiących zagrożenia dla wzrostu drzew.



Podjęcie pomiaru hałasu po zakończeniu budowy zgodnie z ESAP-em korporacyjnym, ze szczególnym uwzględnieniem obszarów mieszkalnych i konsultacje z lokalnymi mieszkańcami. Jeśli to możliwe, zaplanowanie pomiarów w zimie w obecności pokrywy śnieżnej. Jeśli poziom hałasu przekracza obowiązujące normy, opracowanie i zastosowanie środków ograniczających hałas.

Na Farmie Wiatrowej Szymankowo rozpoczęto badania powykonawcze:

Zgodnie z DŚ Wójta Gminy Miłoradz nr R.1.6220/2015 z dnia 2 lutego 2015 roku znak: R.6220.V.24.2015 trwa monitoring ornito i chiropterologiczny. Zakończono pierwszy rok monitoringu prowadzony od sierpnia 2021 do lipca 2022 roku i przedłożono raport końcowy do RDOŚ i UG (w dniu 16.09.2022). W 2022 roku zlecono prowadzenie dalszego monitoringu, który zostanie zakończony w 2023 roku.

Analiza chiropterologiczna zebranego materiału z pierwszego sezonu badań poinwestycyjnych nie wskazuje na konieczność podjęcia dodatkowych (wykraczających poza zapisy decyzji środowiskowej), dedykowanych działań minimalizujących czy ograniczających ryzyko kolizji w odniesieniu do poszczególnych turbin zakresu czy czasu ich pracy, ze względu na ochronę nietoperzy.

Analiza ornitologiczna danych z pierwszego sezonu monitoringu pozwala na stwierdzenie, iż na powierzchni nie zaszły istotne zmiany w strukturze lokalnej i ponadregionalnej awifauny, w sposobie użytkowania sąsiadujących gruntów, jak również w umiarkowanej istotności tego obszaru dla ptaków. Stwierdzono niski rzeczywisty poziom śmiertelności i wyłącznie pojedyncze przypadki zderzeń pospolitych gatunków ptaków.

Badania akustyczne rozpoczęły się we wrześniu 2021 roku, a zakończyły w marcu 2022 roku. Pomiar wykazały dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu dla zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Wyniki analizy porealizacyjnej przesłano do RDOŚ w Gdańsku oraz Wójta Gm. Miłoradz. W dniu 19.09.2022 RDOŚ wydał opinię o braku zastrzeżeń do metodyki oraz wyników analizy.

W dniu 3.11.2022 przeprowadzono konsultacje z mieszkańcami zabudowy sąsiadującej z FW. Konsultacje prowadzone zgodnie z zapisami ESAP prowadzone były przez pracownika Działu Ochrony Środowiska oraz kierownika inwestycji, dotyczyły ewentualnych uciążliwości w związku z funkcjonowaniem farmy.

W związku ze zgłoszoną negatywną opinią dotyczącą uciążliwego hałasu z FW Szymankowo, w 2022 zlecono dodatkową analizę akustyczną firmie Eko- Pomiar pracownia akustyczno- środowiskowa. Wyniki pomiarów będą dostępne w 2023 roku.

Raporty za pierwszy rok monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego oraz akustycznego został przekazany do Urzędu Gminy, a także jest dostępny w punkcie informacyjnym.

Wykonano pomiar pól elektromagnetycznych. 17.06.2021 Zgłoszono GPO 110/30 kV jako instalację wytwarzającą pole elektromagnetyczne do Starostwa w Malborku, Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego – WSSE w Gdańsku oraz WIOŚ w Gdańsku.

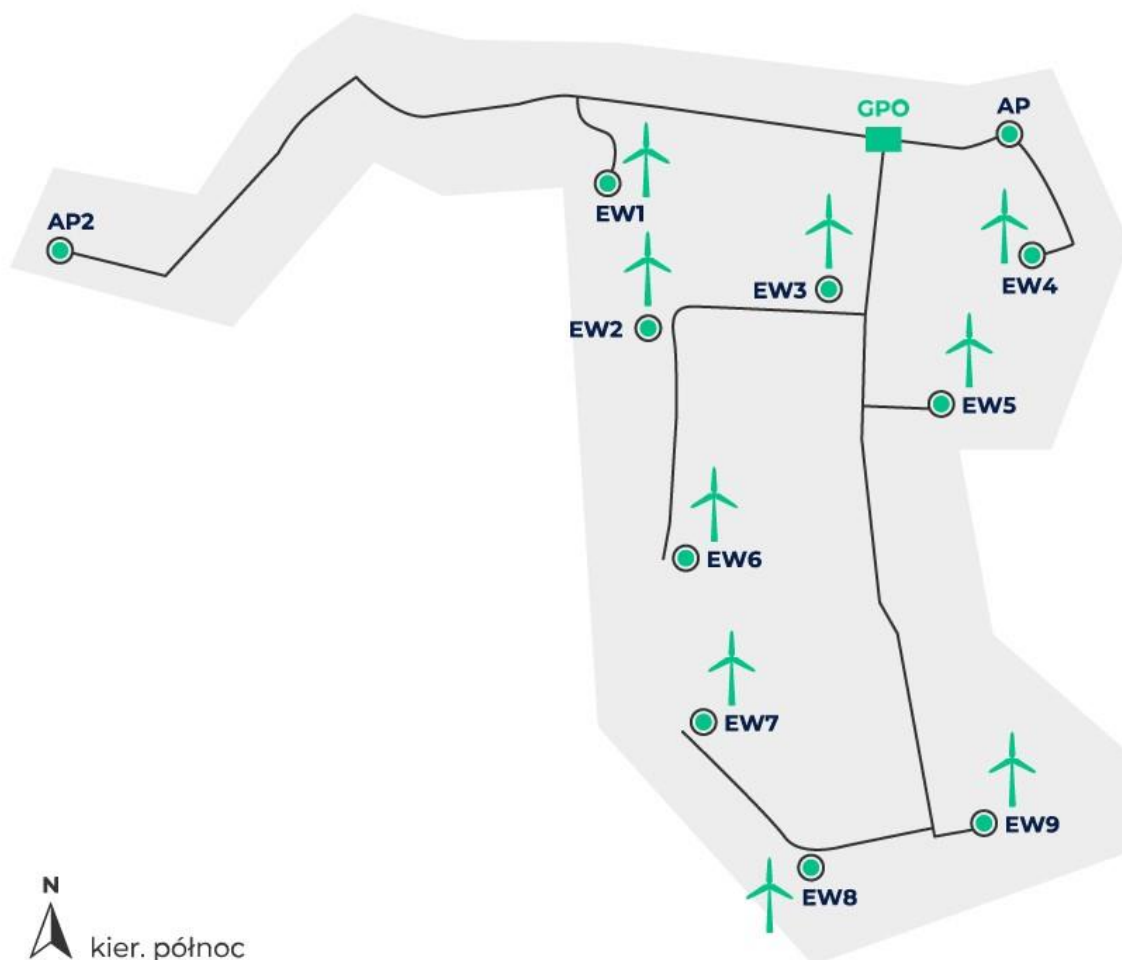
Prowadzenie regularnego (co 3 lata) audytu środowiskowego farm wiatrowych. Zgłoszenie się do pożyczkodawców

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wdrożone działania naprawcze przedstawiane są jako część rocznego raportu dla instytucji finansujących oraz raporcie ESG, który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/fw-szymankowo/>.

2.1.10 FARMA WIATROWA KOSTOMŁOTY

Lokalizacja inwestycji

Projekt Farmy Wiatrowej Kostomłoty został zrealizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa Dębice/Kostomłoty Sp. z o.o., spółkę celową należącą w 100% do Grupy Polenergia. Farma Wiatrowa jest zlokalizowana na terenie gminy Kostomłoty, w powiecie średzkim, województwie dolnośląskim, w południowej Polsce.



Inwestycja obejmuje 9 turbin, które zlokalizowane są na obszarze wyznaczonym przez wsie Bogdanów, Godków, Paździorno, Piotrowice oraz Wichrów. Dla inwestycji uzyskano niezbędne pozwolenia na budowę:

- Decyzja Starosty Średzkiego nr 429/2016 z dnia 12.07.2016r. zatwierdzająca projekt budowlany i udzielająca pozwolenia na budowę .

- Decyzja Starosty Średzkiego nr 521/2016 z dnia 09.08.2016r. zatwierdzająca zamienny projekt budowlany i zmieniająca pozwolenie nr 154/2016 z dnia 25.03.2016r.
- Decyzja Starosty Średzkiego nr 506/2018 z dnia 08.06.2018r. zatwierdzająca zamienny projekt budowlany i zmieniająca decyzję nr 154/2016r. z dnia 25.03.2016r. oraz decyzję nr 521/2016 z dnia 09.08.2016.
- Decyzja Starosty Średzkiego nr 879/2018 z dnia 01.10.2018r. zatwierdzająca zamienny PB
- Decyzja Starosty Średzkiego nr 880/2018 z dnia 01.10.2018r. zatwierdzająca zamienny PB

Zgodnie z pozwoleniem na budowę moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V136 wyniesie 3 MW. Parametry turbin wiatrowych są następujące:

- wysokość piasty: 122 m;
- średnica wirnika: 136 m.

Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wynosi 27 MW.

Budowa farmy wiatrowej zakończyła się w połowie 2022 r, a spółka uzyskała pozwolenie na użytkowanie:

- Decyzja Dolnośląskiego Wojewódzkiego Inspektora Nadzoru Budowlanego nr 829/2022 z dnia 16.08.2022r. (EW1-EW6).
- Decyzja Dolnośląskiego Inspektora Nadzoru Budowlanego nr 828/2022 z dnia 16.08.2022r. (EW7-EW9).

Pozwolenia środowiskowe

Projekt przeszedł pełną procedurę oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) w oparciu o raport OOŚ przygotowany dla konfiguracji farmy wiatrowej obejmującej 13 turbin wiatrowych w preferowanym wariantcie i 17 turbin wiatrowych w wariantcie alternatywnym. Procedura OOŚ została poprzedzona rocznym monitoringiem ptaków i nietoperzy na terenie planowanej inwestycji. Procedura OOŚ zakończyła się w lipcu 2013 roku wydaniem decyzji środowiskowej (dokument nr RITGNROŚGP.6220.2.21.2013.TB).

Instytucją finansującą Projekt jest mBank S.A. Pod koniec roku 2020 projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence - ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta, która wykazała, że przeprowadzona procedura oceny oddziaływania na środowisko była zgodna z dyrektywą OOŚ. Dodatkowo, w ramach dobrej praktyki, Projekt został oceniony pod kątem spełniania wymagań (Performance Requirements, PRs) Europejskiego Banku Odbudowy i Rozwoju (EBOiR). ESDD wykazał, że Projekt spełnia wyżej wymienione wymogi operacyjne.

Rozpoczęcie prac budowlanych to koniec pierwszego kwartału 2021 roku i zostało poprzedzone szkoleniem wstępnym dla podwykonawców. Szkolenie obejmuje kwestie BHP, ochrony środowiska jak również zagadnienia etyczne (polityka środowiskowo – społeczną Grupy Polenergia i standardy postępowania dla Partnerów (dostawców i podwykonawców)). Ponadto, etap budowy jest przez cały okres budowy monitorowany przez specjalistów z firmy BIO EKSPERT, którzy są odpowiedzialni za nadzór przyrodniczy.

Budowę oraz demontaż farmy wiatrowej objęto nadzorem przyrodniczym prowadzonym przez firmę Bioekspert. W okresie od marca do końca października 2021 roku wykonano 22 kontrole terenowe. Teren inwestycji lustrowano pod kątem występowania i potencjalnych siedlisk chronionych gatunków zwierząt – w szczególności płazów, ptaków i ssaków. Na etapie demontażu, w okresie od kwietnia lipca 2022 roku do powierzchni tymczasowych zrealizowano 12 kontroli terenowych, działań z zakresu ochrony lokalnej różnorodności biologicznej, które zamierza podjąć Inwestor w rejonie FW Kostomłoty.

11.07.2022 wysłano zgłoszenie instalacji wytwarzającej pola elektromagnetyczne pn. stacja elektroenergetyczna 110/20kV GPO Kostomłoty. Do Starostwa w Środzie Śląskiej, Wojewódzkiej Stacji Sanitarno – Epidemiologicznej we Wrocławiu, oraz przedłożono sprawozdanie z pomiarów pól elektromagnetycznych wytwarzanych przez stację elektroenergetyczną GPO 110/20kV do WIOŚ we Wrocławiu i Wojewódzkiej Stacji Sanitarno – Epidemiologicznej we Wrocławiu.

Monitoringi porealizacyjne

Zgodnie z wymogami DŚU w listopadzie 2022 rozpoczęto 3 letni monitoring porealizacyjny ptaków i nietoperzy. Monitoring prowadzi firma BFA Paweł Gębski zgodnie z umową z dnia 28.10.2022 roku.

Pismem RDOŚ we Wrocławiu z dnia 5.10.2022 roku. uzyskano odstępstwa od warunków prowadzenia monitoringu nietoperzy określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, polegające na zmianie sposobu rejestracji aktywności nietoperzy z metody automatycznej na metodę tradycyjną, (naziemną), pod warunkiem podwojenia liczby kontroli.

Do lutego 2022 zostanie wykonana analiza akustyczna porealizacyjna zgodnie z wymogami DŚU – na podstawie umowy z EkoPomiar Jacek Szulczyk z dnia 24.05.2022 roku.

W Ramach dodatkowych działań ochrony różnorodności biologicznej w pobliżu FW Kostomłoty wprowadzono aktywną ochronę lęgów błotniaka łąkowego. Błotniaki łąkowe to jeden z mniejszych ptaków drapieżnych w Europie. Charakteryzuje się zakładaniem gniazd w środku pól zbóż lub innych wysokich upraw. Gatek ten jest objęty ochroną ścisłą, wymieniony jest w czerwonej liście gatunków ze wskazaniem, że wymaga działań ochrony czynnej. W gminie Kostomłoty ornitolodzy zabezpieczyli siatką 3 gniazda błotniaków. Do dorosłego życia wystartowało 8 ptaków. Wszystkie młode ptaki zostały przez ornitologów zaobrączkowane dzięki czemu możliwe będzie śledzenie ich dalszego życia i podróży.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Kostomłoty nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa na terenie FW Kostomłoty jest prowadzona zgodnie z Ustawą o Odpadach przez firmą serwisową: ALBA S.A. (nazwa firmy). Jesteśmy w trakcie podpisywania umowy na wywóz odpadów.

Odpady niebezpieczne i inne z serwisu są magazynowane tymczasowo przez firmę Vestas (nazwa firmy) (serwisanta turbin) poza terenem Instalacji. Odpady z serwisu innych urządzeń są każdorazowo zabierane przez ich wytwórcę (serwisanta) po wykonaniu czynności serwisowych.

Odpady komunalne gromadzone są w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia. Odpady komunalne są odbierane przez firmę ALBA S.A.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Kostomłoty nie ma aktualnie podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej.

Na terenie FW Kostomłoty znajduje się separator ESK-EH firmy Ecol-Unicon substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w 2022 roku.

Wody opadowe i roztopowe objęte są gospodarowaniem w ramach wydanego pozwolenia wodnoprawnego.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FW Kostomłoty nie znajdują się materiały zawierające azbest.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się urządzenia zawierające więcej niż 6 kg gazu są to: Wyłącznik LTB z napędem MSD1. Dodatkowo na terenie stacji GPO znajdują się sześć klimatyzatorów zawierające mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego. Urządzenia zawierające gazy SF6 w ilości powyżej 6 kg zostały zarejestrowane w nowoutworzonym rejestrze CRO dedykowanym Instalacji FW Kostomłoty.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Kostomłoty

Dostosowanie ogólnych procedur korporacyjnych i standardów BHP do Projektu. Powyższe obejmuje wdrożenie systemu zarządzania BHP, takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000.

Dla FW Kostomłoty został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. W trakcie kontroli BHP w 2022 roku nie wskazano nieprawidłowości.

Prowadzić regularny nadzór robót budowlanych w celu upewnienia się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej, zapisami C-ESMP i dobrej praktyki branżowej, oraz że ryzyka dla środowiska są ograniczane i odpowiednio kontrolowane.

Spółka realizująca projekt posiada udokumentowany C-ESMP. Inżynier Kontraktu był odpowiedzialny za prowadzenie regularnego nadzoru nad robotami budowlanymi, zgodnie z zapisami umowy ze Spółką. Raport z każdej kontroli wraz ze zdjęciami jest udostępniany Spółce w celu weryfikacji.

Prowadzone były dzienniki bieżącej kontroli BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która jest odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi. Nadzór przyrodniczy wykonał 22 kontrole w trakcie realizacji inwestycji i dodatkowo 12 kontroli w trakcie demontażu terenu budowy.

Opracować Plan zarządzania środowiskiem i społeczeństwem dla etapu budowy Projektu.

System Zarządzania Środowiskowego i Społecznego na etapie budowy Projektu został opracowany i zaakceptowany. „Plan Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia” (Plan BIOZ) dla budowy FW Kostomłoty został sporządzony i był aktualizowany w zależności od potrzeb. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z Planem BIOZ. Plan definiował podejście do zarządzania kwestiami zarówno BHP jak i kwestiami związanymi ze środowiskiem.

Sformalizować procedurę składania skarg przez pracowników zgodnie z dobrą praktyką wskazaną w wytycznych EBOR w sprawie zarządzania skargami, wdrożoną, zakomunikowaną i dostępną dla pracowników wykonawcy.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Kostomłoty opracowała i wdrożyła mechanizm składania skarg dla pracowników. Mechanizm jest zgodnym z wytycznymi EBOiR, tj. został zakomunikowany wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Kostomłoty podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP, angażuje kadrę kierowniczą, skargi mogą być zgłaszane anonimowo. Zgodnie ze standardami etycznymi dla podwykonawców, skargi/uwagi mogą być również kierowane na dedykowany e-mail komisja.etyki@polenergia.pl. Skargi kierowane do Komisji Etyki są rozpatrywane anonimowo.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/projekty-w-fazie-rozwoju/farmy-wiatrowe-na-ladzie/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej W 2020 oraz w 2021 roku nie wniesiono żadnych skarg.

Opracowanie i wdrożenie planu zarządzania transportem i ruchem obejmującym dostawę turbin i materiałów oraz dostęp, dojazd, objazdy, obciążenia ponadnormatywne, szkolenia kierowców i konsultacje z organami lokalnymi.

Spółka realizująca projekt opracowała i wdrożyła plan zarządzania ruchem i transportem. Plan został uzgodniony z władzami gminnymi oraz opublikowany w miejscowościach narażonych na negatywne oddziaływanie transportu wielkogabarytowego. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z planem i jego wymogami podczas spotkania otwierającego. Plan jest dostępny na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowani w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy i jest on aktualizowany, jeśli zaistnieje taka potrzeba.

Przed rozpoczęciem budowy Spółka realizująca projekt przeprowadziła konsultacje i dokonała uzgodnień z organami lokalnymi.

Przestrzegać postanowień decyzji środowiskowych w odniesieniu do ochrony przyrody podczas robót budowlanych.

Wymagania dotyczące ochrony środowiska narzucane poprzez zapisy zawarte w decyzji środowiskowej zostały zakomunikowane wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Kostomłoty podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych

i BHP (luty 2021). Zapisy dotyczące przestrzegania przepisów ochrony środowiska zostały również zawarte w „Planie Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia”, który został podpisany przez Kierownika Budowy.

3 lutego 2021 roku spółka realizująca projekt podpisała umowę z firmą BIO - EKSPERT, która zapewnia nadzór przyrodniczy na terenie budowy FW Kostomłoty. Umowa przewidywała nadzór od marca 2021 do 31 grudnia 2021. Nadzór przyrodniczy obejmował 22 wizyty nadzoru przyrodniczego.

Prowadzić regularny (co 3 lata) audyt środowiskowy farmy wiatrowej.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wdrożone działania naprawcze przedstawiane są jako część rocznego raportu dla instytucji finansujących oraz raporcie ESG, który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: [Farmy wiatrowe na łądzie - Polenergia](#).

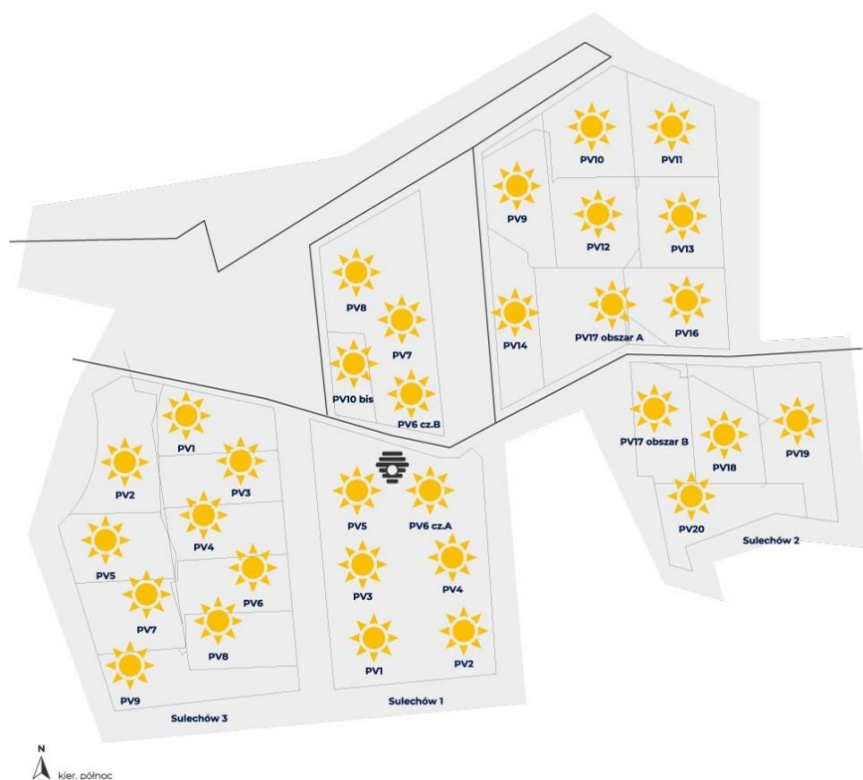
Zgodnie z wymogami DŚU w listopadzie 2022 rozpoczęto monitoring porealizacyjny ptaków i nietoperzy. Monitoring realizowany jest na podstawie podpisanej umowy z dnia 28.10.2022 roku przez firmę BFA Paweł Gębski prowadzi.

2.1.11 FARMY FOTOWOLTAICZNE SULECHÓW I

Lokalizacja i opis projektu

Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I zlokalizowane są w miejscowości Kruszyna, w Gminie Sulechów, powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim. Składają się one z ośmiu farm fotowoltaicznych, każda o mocy ok. 1MW, wraz z niezbędną infrastrukturą oraz stacji energetycznej 15/110 kV.

Rys. Zespół Farm Fotowoltaicznych Sulechów I II i III



Całkowita powierzchnia farmy to ok. 16,5 ha. Całkowita roczna produkcja energii wynosi ok. 8200 MWh (w pierwszym roku eksploatacji). Pozwala to na uniknięcie emisji ok. 6500 Mg dwutlenku węgla rocznie. Czas pracy instalacji szacowany jest na 25 lat, co odpowiada skumulowanej produkcji na poziomie ok. 200 000 MWh.

Budowa Farm Fotowoltaicznych Sulechów I trwała od kwietnia do września 2019 roku. Farmy uzyskały pozwolenie na użytkowanie w październiku 2019, w listopadzie rozpoczęły produkcję energii elektrycznej. Od początku 2020 roku produkują energię w systemie aukcyjnym.

Właścicielem Farm Fotowoltaicznych Sulechów jest Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia.

Pozwolenia środowiskowe

FF Sulechów I posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W 2022 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FF Sulechów, poza jednym zbiornikiem z olejem do galwanizacji, nie są przechowywane substancje niebezpieczne. Wyżej wymieniony zbiornik jest przechowywany na tacy ociekowej, w wolnostojącym kontenerze magazynowo biurowym, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Na terenie FF Sulechów nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Odpady na terenie FF Sulechów są generowane jedynie podczas prac konserwacyjnych. Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FF Sulechów, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami przez podmioty serwisujące instalację.

Gospodarka wodno - ściekowa

FF Sulechów I nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są na tereny nieutwardzone.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FF Sulechów I nie znajdują się materiały zawierające azbest.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego SF6 muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności. Na terenie FF Sulechów nie ma urządzeń posiadających więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego zatem rejestracja w CRO nie jest wymagana.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy fotowoltaicznej Sulechów I

FF Sulechów I przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane i wdrażane podczas eksploatacji FF Sulechów I.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są jako część rocznego Raportu Społecznej Odpowiedzialności Biznesu, który jest publikowany na stronie internetowej w serwisie ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/ff-sulechow-i/>.

Ze względów technologicznych (odstępy pomiędzy rzędami, drogi dojazdowe) konstrukcje złożone z 30 tysięcy paneli PV o łącznej mocy 8 MW zajmują jedynie połowę całego ponad 16-hektarowego arealu inwestycji Sulechów I. Polenergia podjęła decyzję o oddaniu przyrodzie niezagospodarowanego terenu i stworzeniu na obszarze farm tzw. miododajnych łąk kwiatnych, które służyć będą owadom zapylającym, w tym pszczołom. Przyczyniło się to do zwiększenia różnorodności biologicznej monokultur upraw rolniczych otaczających inwestycję. Analiza wykorzystania terenu przez owady zapylające opublikowana była w 2022 roku jest ogólnodostępna w serwisie ESG (link poniżej w treści).

Jednym z przykładów dobrych praktyk wdrożonych w związku z inwestycją FF Sulechów, była decyzja spółki założeniu pasieki na terenie FF Sulechów oraz wysianie łąki kwiatnej: <https://esg.polenergia.pl/dobre-praktyki/polenergia-na-rzecz-bioroznorodnosci-laki-kwiatne-ff-sulechow-i-i-jej-pozytywny-wplyw-na-srodowisko-naturalne/>. Na początku 2020 roku, Polenergia założyła pasiekę, która składa się z 10-ciu uli, zlokalizowanych w obrębie Kruszyna, gmina Sulechów, w województwie lubuskim. W związku z tym, spółka zaangażowała specjalistyczną firmę – PLON Zaopatrzenie Ogrodniczo - Pszczelarskie, która zajęła się roczną obsługą pasieki w Sulechowie. Pasieka funkcjonuje od 2020 roku. Od roku 2022 pasieką zajmuje się lokalny pszczelarz z o. Sulechowa czym wspieramy lokalnych małych przedsiębiorców.

W celu monitorowania poziomu różnorodności biologicznej prowadzono obserwacje pod kątem wykorzystania przestrzeni przez ptaki w tym ptaki drapieżne oraz ssaki i owady. Obserwacje prowadzone były na przełomie 2021/22 a jej podsumowanie zostało opublikowane na stronie <https://esg.polenergia.pl/dobre-praktyki/dbamy-o-bioroznorodnosc-na-farmach-fotowoltaicznych/>.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FF Sulechów I

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FF Sulechów I.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: [FF Sulechów I - Polenergia](#).

Na terenie Farmy Fotowoltaicznej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o.).

Na FF Sulechów I nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola instytucji zewnętrznej.

Rysunek Teren miododajnych łąk kwietnych.



Rysunek 1 Pasieka na terenie FF Sulechów.



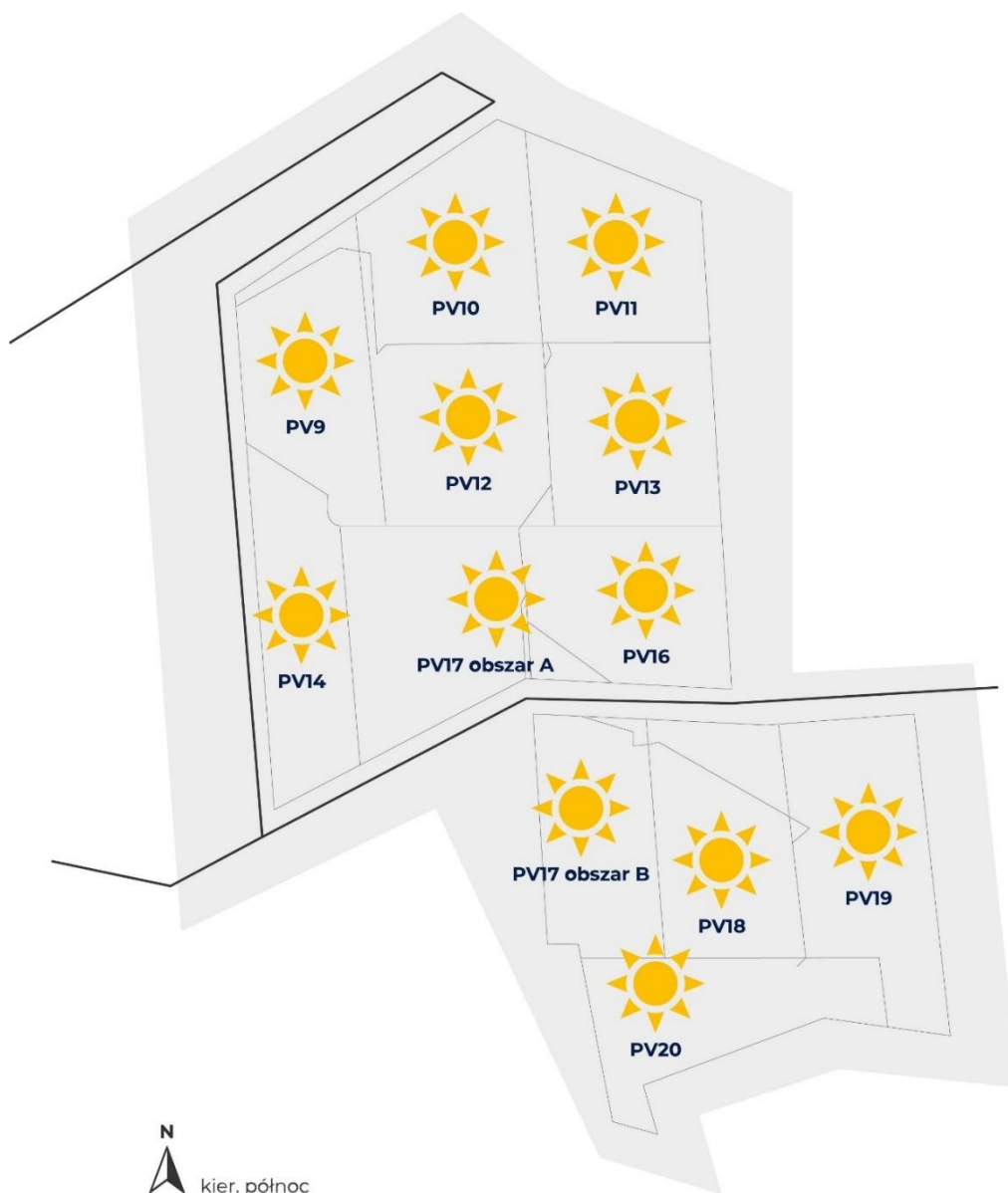
2.1.12 FARMA FOTOWOLTAICZNA SULECHÓW II

Lokalizacja i opis projektu

Projekt farm fotowoltaicznych Sulechów II został zrealizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o. Sulechów II. Farma zlokalizowana jest w obrębie Kruszyna, w gminie Sulechów, powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim.

Farma fotowoltaiczna Sulechów II składa się z dwunastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wynosi 11,714 MWp.

Prace budowlane rozpoczęły się w czerwcu 2021, a zakończyły się w kwietniu 2022 roku.



Pozwolenia środowiskowe

FF Sulechów II posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

Procedura administracyjna o wydanie decyzji środowiskowej dla Sulechów II została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Sulechowa. W trakcie procedury administracyjnej, Państwowy Inspektor Sanitarny, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) w Gorzowie Wielkopolskim, zostały poproszone o opinię w przedmiotowym postępowaniu. Stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr GKR.6220.17.2018.MG wydany dnia 18 października 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż trzynastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem.

Spółka zrealizowała budowę farm fotowoltaicznych, zgodnie z otrzymanymi pozwoleniami na budowę:

- Decyzja nr 902/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV9;
- Decyzja nr 903/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV10;
- Decyzja nr 904/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV11;
- Decyzja nr 905/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV12;
- Decyzja nr 906/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV13;
- Decyzja nr 907/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV14;
- Decyzja nr 908/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV15;
- Decyzja nr 909/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV16;
- Decyzja nr 910/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV17;
- Decyzja nr 911/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV18;
- Decyzja nr 912/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV19;
- Decyzja nr 913/2019 wydana dnia 4 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV20.

W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FF Sulechów II nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne. Na terenie FF Sulechów II nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Odpady na terenie FF Sulechów II są generowane jedynie podczas prac konserwacyjnych. Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FF Sulechów II, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami przez podmioty serwisujące instalację.

Gospodarka wodno - ściekowa

FF Sulechów II nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są na tereny nieutwardzone.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FF Sulechów II nie znajdują się materiały zawierające azbest

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy fotowoltaicznej Sulechów II

FF Sulechów II przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane i wdrażane podczas eksploatacji.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są jako część rocznego Raportu Społecznej Odpowiedzialności Biznesu, który jest publikowany na stronie internetowej w serwisie ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-wytworcze/ff-sulechowi/>.

Dla FF Sulechów II został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane.

W trakcie budowy farm fotowoltaicznych prowadzone były bieżące udokumentowane kontrole BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

FF Sulechów II podobnie jak wszystkie obiekty w Grupy Polenergia podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądów dokonuje się przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy.

W trakcie budowy FF Sulechów II prowadzono stały punkt informacyjny, a dokumenty opisujące budowę oraz warunki realizacji inwestycji były ogólnodostępne w specjalnych punktach informacyjnych znajdujących się na terenie projektu oraz urzędu Gminy.

Na terenie FF Sulechów II kontynuowano dobrą praktykę zakładania łąk kwietnych i pastwiskowych. W tym celu teren farmy został obsiany w kwietniu 2022 roku specjalną mieszanką miododajnych rośliny wzbogacających różnorodność biologiczną regionu.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FF Sulechów II

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FF Sulechów II.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: [FF Sulechów I - Polenergia](#).

Na terenie Farmy Fotowoltaicznej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o.).

Na FF Sulechów II nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola instytucji zewnętrznej.

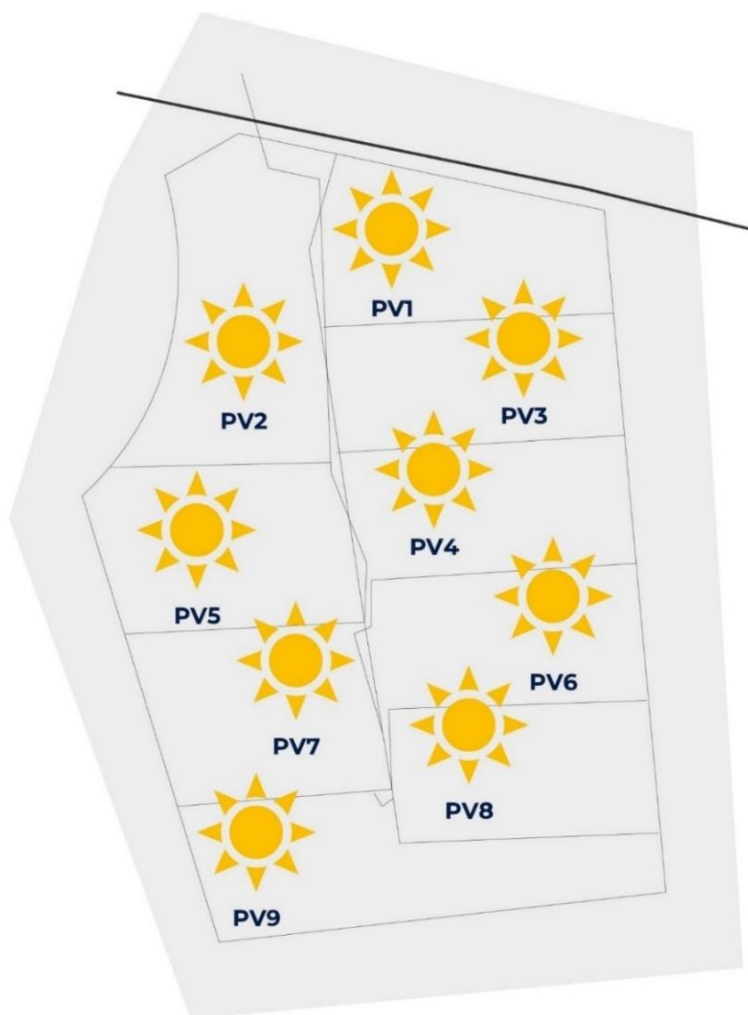
2.1.13 FARMA FOTOWOLTAICZNA SULECHÓW III

Lokalizacja i opis projektu

Farmy fotowoltaiczne Sulechów III zostały wybudowane przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo Sp. z o.o.. Sulechów III zlokalizowano w obrębie Kruszyna, w gminie Sulechów, w powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim.

Farmy fotowoltaiczne Sulechów III składa się z dziewięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wynosi 9,835 MWp.

Prace budowlane zaczęły się w lipcu 2021 roku, a zakończyły w kwietniu 2022 roku.



Pozwolenia środowiskowe

Procedura administracyjna o wydanie decyzji środowiskowej dla Sulechów III została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Sulechowa. W trakcie procedury administracyjnej, Państwowy Inspektor Sanitarny, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) w Gorzowie Wielkopolskim, zostały poproszone o opinię w przedmiotowym postępowaniu. Stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr GKR.6220.9.2019.MG) wydany dnia 28 listopada 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż dziesięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem. Spółka zrealizowała budowę dziewięć farm fotowoltaicznych, zgodnie z otrzymanymi pozwoleniami na budowę:

- Decyzja nr 943/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV1;
- Decyzja nr 944/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV2;
- Decyzja nr 945/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV3;
- Decyzja nr 946/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV4;
- Decyzja nr 947/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV5;
- Decyzja nr 948/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV6;
- Decyzja nr 949/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV7;
- Decyzja nr 950/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV8;
- Decyzja nr 951/2019 wydana dnia 12 listopada 2019 roku dla farmy fotowoltaicznej PV9.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FF Sulechów III nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne. Na terenie FF Sulechów III nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Odpady na terenie FF Sulechów III są generowane jedynie podczas prac konserwacyjnych. Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FF Sulechów III, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami przez podmioty serwisujące instalację.

Gospodarka wodno - ściekowa

FF Sulechów III nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są na tereny nieutwardzone.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FF Sulechów III nie znajdują się materiały zawierające azbest

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy fotowoltaicznej Sulechów III

Sulechów III przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane i wdrażane podczas eksploatacji.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są jako część rocznego Raportu Społecznej Odpowiedzialności Biznesu, który jest publikowany na stronie internetowej w serwisie ESG: [FF Sulechów I - Polenergia](#).

Dla FF Sulechów III został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane.

W trakcie budowy farm fotowoltaicznych prowadzone były bieżące udokumentowane kontrole BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

FF Sulechów III podobnie jak wszystkie obiekty w Grupy Polenergia podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądów dokonuje się przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy.

Na terenie FF Sulechów III kontynuowano dobrą praktykę zakładania łąk kwietnych i pastwiskowych na terenie farm fotowoltaicznych. W tym celu teren farmy został obsiany w kwietniu 2022 roku specjalną mieszanką miododajnych rośliny wzbogacających różnorodność biologiczną regionu.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FF Sulechów III

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FF Sulechów III.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: [FF Sulechów I - Polenergia](#).

Na terenie Farmy Fotowoltaicznej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo Sp. z o.o.).

Na FF Sulechów III nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola instytucji zewnętrznej.

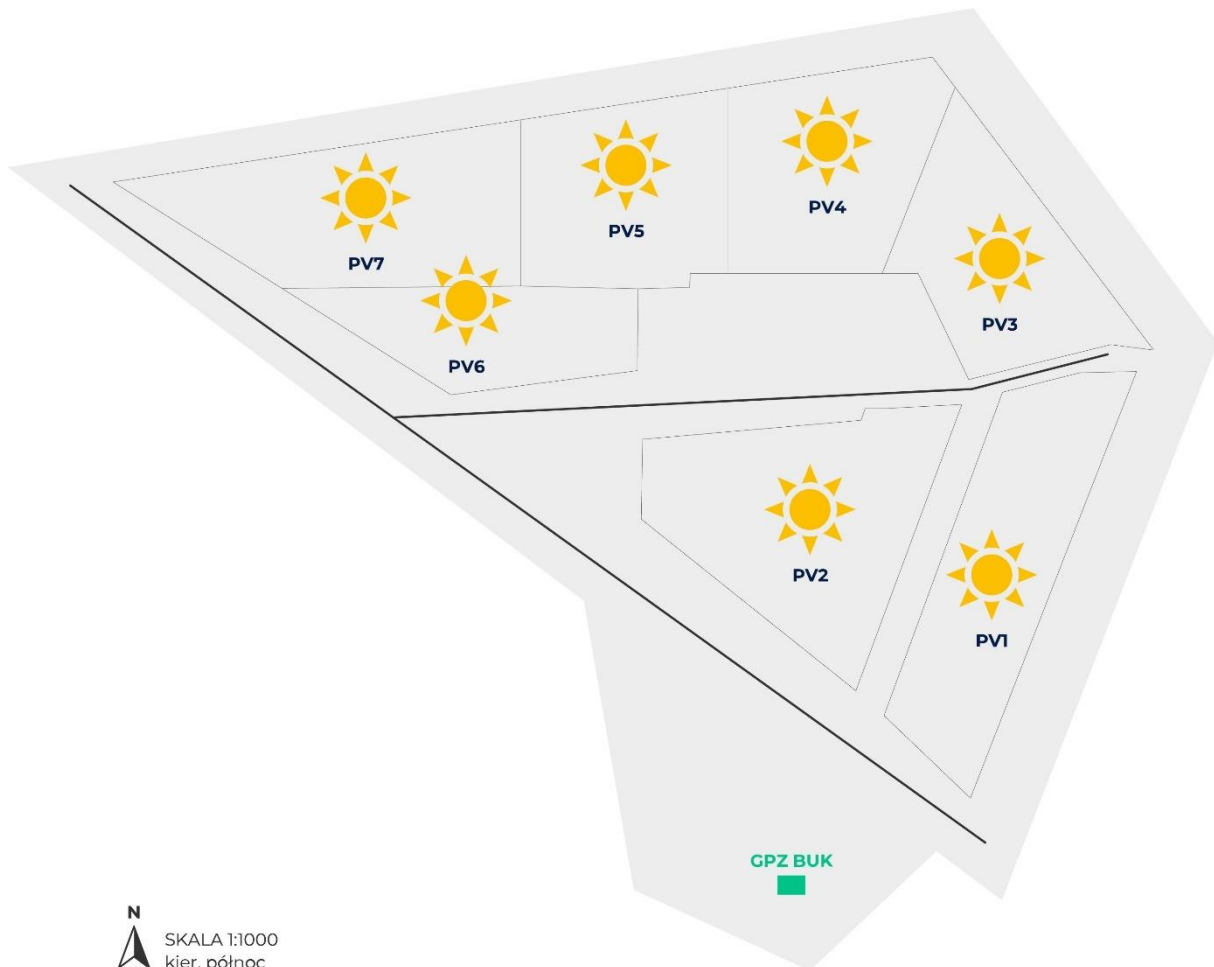
2.1.14 FARMA FOTOWOLTAICZNA BUK I

Lokalizacja i opis projektu

Farmy fotowoltaiczne Buk I zrealizowała spółka celowa Polenergia Farma Wiatrowa Rudniki Sp. z o.o. Buk I zlokalizowano w obrębie wsi Wielka Wieś, w gminie Buk, powiecie poznańskim, w województwie wielkopolskim.

FF Buk I składa się z siedmiu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wynosi 6,44 MWp.

Prace budowlane rozpoczęły się w sierpniu 2021 roku a zakończyły w kwietniu 2022 roku .



Pozwolenia środowiskowe

Procedura administracyjna o wydanie decyzji środowiskowej dla Buk I została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Gminy i Miasta Buk. W trakcie procedury administracyjnej, Państwowy Inspektor Sanitarny, Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) w Poznaniu, zostały poproszone o opinię w przedmiotowym postępowaniu. Stwierdzono brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr IP.6220.24.2018 wydany dnia 28 listopada 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż dziewięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem.

Budowa farm uzyskała również pozwolenia na budowę:

- • Decyzja nr 2734/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV1;
- • Decyzja nr 2776/20 wydana dnia 3 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV2;

- • Decyzja nr 2775/20 wydana dnia 3 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV3;
- • Decyzja nr 2742/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV4;
- • Decyzja nr 668/20 wydana dnia 5 lutego 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV5;
- • Decyzja nr 2726/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV6;
- • Decyzja nr 2724/20 wydana dnia 2 czerwca 2020 roku dla farmy fotowoltaicznej PV7.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FF Buk I nie są przechowywane lub wstępnie magazynowane substancje niebezpieczne. Na terenie FF Buk I nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne.

Gospodarka odpadowa

Odpady na terenie FF Buk I są generowane jedynie podczas prac konserwacyjnych. Odpady z prac konserwacyjnych nie są magazynowane na terenie FF Buk I, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami przez podmioty serwisujące instalację.

Gospodarka wodno - ściekowa

FF Buk I nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Wody opadowe i roztopowe kierowane są na tereny nieutwardzone.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

Na terenie FF Buk I nie znajdują się materiały zawierające azbest.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy fotowoltaicznej FF Buk I

Spółka realizująca farmę fotowoltaiczną Buk I przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były wdrażane podczas operacji eksploatacji.

Polenergia S.A. przeprowadza regularne audyty środowiskowe (raz w roku). Wyniki audytów przedstawiane są jako część rocznego Raportu Społecznej Odpowiedzialności Biznesu, który jest publikowany na stronie internetowej w serwisie ESG: [Farmy fotowoltaiczne - Polenergia](#).

Dla FF Buk I został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane.

W trakcie budowy farm fotowoltaicznych prowadzone były bieżące udokumentowane kontrole BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

FF Buk I podobnie jak wszystkie obiekty w Grupy Polenergia podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądów dokonuje się przeglądu procedur i instrukcji bezpieczeństwa i higieny pracy.

W trakcie budowy FF Buk I prowadzono stały punkt informacyjny, a dokumenty opisujące budowę oraz warunki realizacji inwestycji były ogólnodostępne w specjalnych punktach informacyjnych znajdujących się na terenie projektu oraz urzędu Gminy.

Na terenie FF Buk I kontynuowano dobrą praktykę zakładania łąk kwietnych i pastwiskowych. W tym celu teren farmy został obsiany w maju 2022 roku specjalną mieszanką miododajnych rośliny wzbogacających różnorodność biologiczną regionu.

Wdrożenie procedury rozpatrywania skarg na terenie FF Buk I

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FF Buk I.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/projekty-w-fazie-rozwoju/farmy-fotowoltaiczne/>.

Na terenie Farmy Fotowoltaicznej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa Rudniki Sp. z o.o.).

Na FF Buk I nie nałożono w 2022 roku żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola instytucji zewnętrznej.

2.1.15 Elektrociepłownia Nowa Sarzyna

Lokalizacja i opis zakładu

Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. („ENS”) zlokalizowana jest w odległości ok. 1 km w kierunku północno - zachodnim od miasta Nowa Sarzyna, przy ulicy ks. J. Popiełuszki 2. ENS zajmuje teren o łącznej powierzchni około 6 hektarów.

Spółka produkuje energię elektryczną oraz energię ciepłą. Wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej następuje w skojarzeniu przy spalaniu gazu ziemnego (lub paliwa rezerwowego – oleju opałowego lekkiego) w bloku gazowo-parowym. Wytwarzanie energii ciepłej możliwe jest również bez skojarzenia w źródle rezerwowym - kotłowni pomocniczej opalanej gazem ziemnym lub olejem opałowym lekkim.

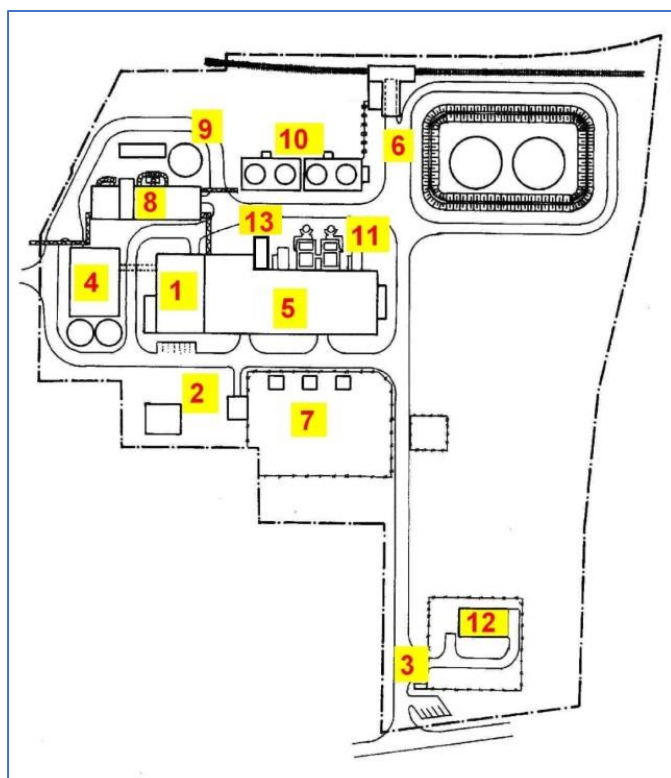
Spółka posiada 3 odbiorców swoich produktów:

- Polenergia Obrót S.A. – hurtowy odbiorca energii elektrycznej.
- Zakłady chemiczne (Sarzyna Chemical Sp. z o.o.; CIECH Sarzyna S.A.) – odbiorca ciepła dla celów technologicznych i grzewczych i energii elektrycznej na potrzeby zakładów chemicznych oraz
- Zakład Gospodarki Komunalnej Nowa Sarzyna Sp. z o.o. – odbiorca ciepła dla celów grzewczych.

Produkcja brutto energii elektrycznej w 2022 roku wyniosła 80 956 MWh, a produkcja energii ciepłej na sprzedaż 415 723 GJ.

Spółka zatrudnia 48 pracowników.

Rysunek 2 Rodzaj i rozmieszczenie obiektów Elektrociepłowni Nowa Sarzyna.



1. Budynek Administracyjny
2. Budynek Księgowości
3. Portiernia przy bramie wjazdowej
4. Budynek stacji uzdatniania wody
5. Budynek główny – Hala Maszyn
6. Stacja rozładunku i taca ze zbiornikami oleju opałowego
7. Rozdzielnia 110kV
8. Budynek kotłów pomocniczych
9. Zbiornik wody ppoż.
10. Chłodnie wentylatorowe obiegu chłodzenia
11. Kotły odzysknicowe HRSG
12. Stacja gazu (własność Gaz System S.A.)
13. Budynek agregatu gazowego Jenbacher

Historia

Projekt budowy i finansowania inwestycji w formule „project-finance” został opracowany i był nadzorowany przez pierwszego właściciela Spółki tj. przez amerykańską korporację Enron (Houston, Texas). Budowę ENS rozpoczęto w połowie 1998 roku, zaś do komercyjnej operacji elektrociepłownia przystąpiła z dniem 1 czerwca 2000 roku. W 1997 roku ENS zawarła długoterminową umowę sprzedaży energii elektrycznej z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi („PSE”), a w 1998 roku zawarła 20-letnią Umowę na dostawy energii cieplnej z pobliskimi Zakładami Chemicznymi „Organika-Sarzyna”. Dodatkowo, od 2000 roku, ENS sprzedaje ciepło dla mieszkańców miasta Nowa Sarzyna. Gaz był przez 20 lat dostarczany przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Oddział Handlowy w Warszawie na mocy umowy kupna - sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego, a w 2020 roku był dostarczany przez spółkę obrotu gazem należącą do Grupy Kapitałowej PGNiG oraz uzupełniająco przez Spółkę Grupy Polenergia (Polenergia Obrót SA.).

W 2011 roku ENS została nabyta przez Kulczyk Investment. Obecnie spółka wchodzi w skład Grupy Polenergia S.A. z siedzibą w Warszawie. Od 2020 roku ENS sprzedaje energię elektryczną do spółki obrotu należącej do Grupy Polenergia. Ciepło sprzedawane jest nadal do sąsiednich zakładów chemicznych oraz do lokalnego zakładu komunalnego. Spółka świadczy również usługę samostartu i odbudowy systemu elektroenergetycznego na podstawie odnowionej 3-letniej umowy z Polskimi Sieciami Elektroenergetycznymi (wcześniejsza 4-letnia umowa wygasła w maju 2020).

Pozwolenia środowiskowe

ENS posiada wszelkie pozwolenia niezbędne do działania w zgodzie z przepisami ochrony środowiska.

W 2022 roku przeprowadzona została kontrola Powiatowej Stacji Sanitarно Epidemiologicznej. Nie wykryto żadnych niezgodności ani nie wniesiono żadnych uwag. W 2022 roku na spółkę nie nałożono żadnych kar.

Tabela 1. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla ENS.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Pozwolenie zintegrowane nr OŚ.6222.4.2019	Starosta Leżajski	10 lipca 2019 r.	Pozwolenie wydane na czas nieoznaczony (*w trakcie wystąpienia o wydanie nowego pozwolenia)
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr RZ.ZUZ.4.421.42.2019.EB) na wprowadzanie ścieków przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych powstających na terenie zakładu do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością CIECH Sarzyna S.A., zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego.	Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie	26 lutego 2019 r.	27 lutego 2023 r. (*w trakcie wystąpienia o wydanie nowego pozwolenia)
Pozwolenie na emisję gazów cieplarnianych z instalacji objętej systemem handlu	Starosta Leżajski	25 listopada 2016 r., (ostatnia zmiana z 22 grudnia 2022 r.	Pozwolenie wydane na czas nieoznaczony

uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych			
--	--	--	--

Emisje do powietrza

Emisje do powietrza są objęte pozwoleniem zintegrowanym, które definiuje maksymalną dopuszczalną emisję w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji.

Na głównych urządzeniach wytwórczych – turbinach gazowych, ENS prowadzi pomiary emisji do powietrza (pomiary online), ponadto prowadzone są również pomiary okresowe. Ostatnie sprawozdanie z pomiarów stężeń i emisji dwutlenku siarki wprowadzanych do powietrza z dwóch turbin gazowych E6 oraz E7, zostało przygotowane w grudniu 2022 roku.

ENS została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2022 zostanie złożony do końca lutego 2023 roku. Ponadto, zgodnie z wymogami, ENS sporządza roczny raport na temat wielkości emisji CO₂ za rok 2022, który zostanie złożony do 31 marca 2023 roku.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Zbiorniki naziemne, zlokalizowane na terenach zewnętrznych:

- 2 zbiorniki oleju opałowego lekkiego o pojemności 3000 m³ każdy. Zbiorniki są umieszczone w obwałowaniu, zaopatrzone w geomembranę i umieszczone w misach o dużych pojemnościach.
- 1 stalowy zbiornik na wodę filtrowaną i wodę ppoż. o pojemności 1800 m³,
- 2 stalowe zbiorniki na wodę demineralizowaną o pojemności 1200 m³ każdy.

Zbiorniki naziemne, dwupłaszczowe, zlokalizowane wewnątrz budynku, tj. na terenie stacji uzdatniania wody:

- 1 zbiornik na kwas siarkowy o pojemności 5 m³
- 1 zbiornik na ług sodowy o pojemności 40 m³
- 1 zbiornik na kwas solny o pojemności 40 m³

Wszystkie wyżej wymienione zbiorniki są zlokalizowane w zamkniętych pomieszczeniach, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na utwardzonym podłożu, zaopatrzone w tace wychwytowe.

Pozostałe substancje chemiczne na terenie ENS są to:

- Chemikalia produkcyjne
- Chemikalia laboratoryjne
- Paliwa, oleje i gazy
- Inne chemikalia (np. płyny do mycia, sorbenty, sole)
- Chemikalia warsztatowe

Wszystkie substancje posiadają aktualne karty charakterystyk.

Na terenie ENS nie znajdują się żadne zbiorniki podziemne.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa jest oparta na umowach/zleceniach z przedsiębiorstwami uprawnionymi do utylizacji odpadów. Całość tej aktywności jest objęta pozwoleniem zintegrowanym.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach ENS została zarejestrowana w systemie BDO.

Odpady niebezpieczne, tj. oleje turbinowe oraz oleje transformatorowe, magazynowane są w miejscu wytwarzania, w dedykowanych do tego zbiornikach i odbierane w momencie wymiany, natomiast

pozostałe oleje magazynowane są w szczelnych, opisanych beczkach ustawionych pod zadaszeniem na tacy wychwytowej.

Odpady inne niż niebezpieczne są gromadzone i magazynowane w sposób selektywny, w szczelnych, opisanych pojemnikach, które są ustawione pod zadaszeniem lub w miejscu wytwarzania.

Gospodarka wodno – ściekowa

Woda do celów technologicznych (woda przemysłowa) jest dostarczana w oparciu o długoterminową umowę o usługi lokalne zawartą z Ciech Sarzyna S.A. Zakłady Ciech Sarzyna posiadają dwa niezależne ujęcia wody: podstawowe, na rzece Trzebońnica oraz rezerwowe, na rzece San.

Gospodarka wodna jest objęta pozwoleniem zintegrowanym, które narzuca ilość wykorzystywanej wody dla potrzeb technologicznych (woda powierzchniowa), tj. 220 m³/h.

Podobnie jak w przypadku dostawy wody przemysłowej, ścieki (przemysłowe i sanitarne) są odprowadzane w ramach współpracy z zakładami chemicznymi, w oparciu o tę samą umowę o usługi lokalne. Ścieki są pompowane do kanalizacji zakładów, a stamtąd odprowadzane do biologicznej oczyszczalni ścieków.

Gospodarka ściekowa jest objęta pozwoleniem zintegrowanym, które narzuca ilość ścieków przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych Ciech Sarzyna S.A., tj. 438 000 m³/rok.

Gospodarka ściekowa jest również objęta pozwoleniem wodnoprawnym (dokument nr RZ.ZUZ.4.421.42.2019.EB) na wprowadzanie ścieków przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych powstających na terenie zakładu do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością CIECH Sarzyna S.A., zawierających substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego.

Zarówno pozwolenie zintegrowane jak i pozwolenie wodnoprawne definiuje dopuszczalne wskaźniki zanieczyszczeń w ściekach przemysłowych. Ponadto pozwolenie wodnoprawne narzuca obowiązek prowadzenia pomiarów substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (wymienionych w pozwoleniu wodnoprawnym) w ściekach przemysłowych nie rzadziej niż dwa razy do roku.

ENS prowadzi wyżej wymienione pomiary zgodnie z zapisami pozwoleń, ostatnie pomiary miały miejsce w listopadzie 2022 r. i nie zanotowano przekroczeń dopuszczalnych wskaźników zanieczyszczeń.

Hałas

Najbliższa zabudowa wielorodzinna znajduje się w odległości ok. 1 km od terenu ENS. Pozwolenie zintegrowane definiuje dopuszczalne poziomy emisji hałasu z instalacji w odniesieniu do zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego w zależności od pory doby:

- Pora dnia (6 – 22) – 55 dB;
- Pora nocy (22 – 6) – 45 dB

Ostatnie pomiary hałasu zostały wykonane w 2022 roku i nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych wartości.

Materiały szkodliwe (Azbest, PCB, substancje zubażające warstwę ozonową)

W Polsce produkcja i dystrybucja materiałów zawierających azbest (ACM) została zakazana w 1998 roku. Zgodnie z wieloletnim programem wycofywania azbestu z gospodarki, a także obowiązującym stanem prawnym, dopuszcza się stosowanie azbestu w instalacjach (w tym budynkach) lub nie dłużej niż do 31 grudnia 2032 r. Na terenie ENS nie ma materiałów zawierających azbest.

Produkcja urządzeń zawierających PCB została zakazana w Polsce na początku lat 80-tych. Zgodnie z polskim prawem substancje i instalacje zawierające PCB musiały zostać usunięte przed 30 czerwca 2010 roku.

Na terenie ENS znajduje się siedem transformatorów (rok produkcji 1998/1999), każdy z nich jest zamontowany na dedykowanych misach wychwytowych, które są połączone z separatorem. Wyżej wymienione transformatory nie zawierają PCB.

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 3 kg czynnika chłodniczego lub więcej niż 5 ton ekwiwalentu CO₂ muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

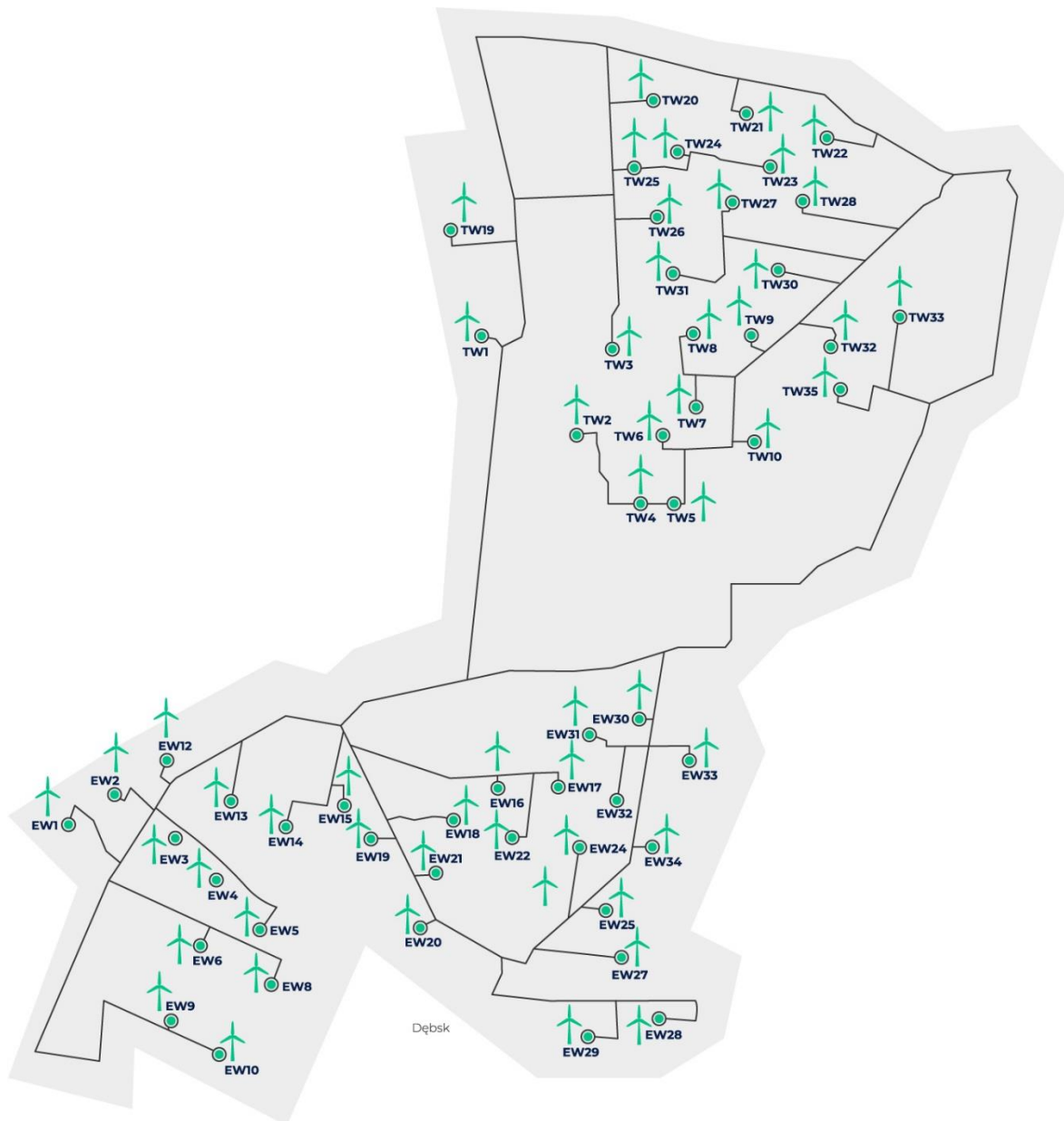
Na terenie ENS znajdują się dwie centrale klimatyzacyjne – TRANE nr 1 oraz TRANE nr 2. Każda z centrali zawiera dwa obiegi czynnika chłodniczego R404A, po 7 kg czynnika w każdym obiegu. Urządzenia są zarejestrowane w CRO. Ostatnia kontrola wyżej wymienionych urządzeń odbyła się w kwietniu 2022 roku, nie wykryto nieszczelności na układach chłodniczych.

2.2 Projekty w Fazie Budowy i Rozwoju

2.2.1 Farma Wiatrowa Dębsk

Lokalizacja i opis projektu

Projekt Farmy Wiatrowej Dębsk jest realizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o., spółka celową należąca w 100% do Grupy Polenergia. FW Dębsk jest zlokalizowana na obszarze wyznaczonym posadowieniem wsi Zielona, Kuczbork, Dębsk, Chamsk, Olszewo, Olszewko, Kliczewo Duże, Kliczewo Małe, Kosewo w gminach Żuromin oraz Kuczbork Osada, powiecie żuromińskim, w województwie mazowieckim. 15 turbin wiatrowych będzie zlokalizowanych w gminie Kuczbork-Osada, a pozostałe 40 w Żuromin.



Pozwolenia środowiskowe

Procedura oceny oddziaływania na środowisko (OOS) dla FW Dębask została przeprowadzona przez właściwe organy, tj. Burmistrza Gminy i Miasta Żuromin oraz Wójta gminy Kuczbork Osada. Zgodnie z wymogami Ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (UOOS), w trakcie procedury OOS, organy właściwe (Państwowy Inspektor Sanitarny i Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ)), pozytywnie zaopiniowały przedsięwzięcie. W ramach procedury OOS, przeprowadzono konsultacje społeczne, które umożliwiły udział interesariuszy projektu. Procedura zakończyła się wydaniem dwóch decyzji:

- Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wydana przez Wójta gminy Kuczbork Osada dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy wiatrowej „Żuromin FW2” o łącznej

maksymalnej mocy do 87 MW, którą tworzyć będą: do 29 elektrowni wiatrowych o mocy do 3 MW każda, połączenia podziemne do GPZ, wewnętrzne drogi dojazdowe (dokument nr GKB 7624-6/09/10/11 wydany dnia 4 stycznia 2011 roku);

- Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wydana przez Burmistrza Gminy i Miasta Żuromin dla inwestycji budowa farmy wiatrowej „Żuromin FW3” o łącznej maksymalnej mocy do 99 MW, którą tworzyć będą: do 33 elektrowni wiatrowych o mocach akustycznych nie większych niż 106,5 dB każda i o mocy do 3 MW każda, (dokument nr IBGKiOŚ 7624-48/09/10 wydany dnia 7 stycznia 2011 roku).

Projekt uzyskał również pozwolenie budowę turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Spółka podjęła ostatecznie decyzję o budowie 55 turbin wiatrowych.

Moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V110 – 2,2MW wyniesie 2,2 MW. Parametry turbin wiatrowych będą następujące:

- wysokość piasty: 120 m;
- średnica wirnika: 110 m.

12.09.2022 oddano do użytkowania zespół obiektów tj. zespołu 30 elektrowni wiatrowych o mocy 2,2 MW oraz zespołu 24 elektrowni wiatrowych o mocy 2,2 MW, linii napowietrzno-kablowej SN, stacji elektroenergetycznej – Farma Wiatrowa Dębisk pow. Żuromiński. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 121 MW. Roczna produkcja zielonej energii wyniesie 366 GWh.

Częścią projektu są również: główny punkt zasilania (GPZ), podziemna infrastruktura kabli energetycznych i sterujących jak również drogi dojazdowe do poszczególnych turbin wiatrowych oraz prace serwisowo-montażowe. Energia wygenerowana przez turbiny wiatrowe będzie przesyłana podziemnymi liniami kablowymi do GPZ. Po transformacji napięcia na wysokie, energia elektryczna będzie przesyłana podziemną linią kablową o napięciu 110 kV i o długości około 63 km do GPZ Kruszcze.

15.06.2022 zgłoszono stację elektroenergetyczną GPO 110/30kV jako instalację wytwarzającą pola elektromagnetyczne wysyłając zawiadomienie do Starostwa Powiatowego w Żurominie, WIOŚ w Warszawie, Wojewódzkiej Stacji Sanitarno- Epidemiologicznej w Warszawie.

Monitoringi środowiska

W roku 2019 przeprowadzono dodatkową waloryzację przyrodniczą. Badanie miało miejsce w maju i czerwcu i miało na celu ocenę czy wyniki monitoringu z roku 2009 pozostają reprezentatywne i czy nie pojawiły się zmiany w zagospodarowaniu terenu, które mogłyby wpłynąć na atrakcyjność terenów dla ptaków i nietoperzy. Wyniki obserwacji ptaków i nietoperzy potwierdziły wnioski z monitoringu przeprowadzonego w roku 2009. Na terenie farmy wiatrowej nie zidentyfikowano nowych, cennych siedlisk.

Przed rozpoczęciem budowy, w sierpniu 2020 roku, odbyło się szkolenie dla wszystkich podwykonawców zaangażowanych w proces budowy. Szkolenie dotyczyło zagadnień BHP oraz ochrony środowiska, miało również na celu zapoznanie podwykonawców z wymogami instytucji finansujących projekt oraz z polityką środowiskowo – społeczną Grupy Polenergia i standardami postępowania dla Partnerów (dostawców i podwykonawców). Obecnie FW Dębisk jest na etapie budowy. Budowa jest regularnie monitorowana przez specjalistów (firma BIO EKSPERT) odpowiadających za nadzór przyrodniczy.

Zgodnie z DUŚ zaplanowano 3 letni monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny, który zostanie rozpoczęty po uzyskaniu koncesji. Monitoring w zakresie ptaków i nietoperzy będzie prowadziła firma BioEkspert.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

17.11.2022 zarejestrowano FW Dębisk w systemie CRO. Zarejestrowano 3 urządzenia, tj. napowietrzny wyłącznik z izolacją gazową SF6 typu LTB 145 D1/B zlokalizowany na stacji GPO.

Gospodarka odpadowa

Na etapie budowy za wytworzone odpady odpowiadali wykonawcy prac, tym samym Spółka Farma Wiatrowa 3 nie dokonała w 2022 roku wpisu do BDO.

Gospodarka wodno - ściekowa

Wody deszczowe z terenu stacji elektroenergetycznej podczyszczone w separatorze substancji ropopochodnych ESK-EH 3/900 producenta Ecol-Unicon sp. z o.o. odprowadzane są do rowu melioracyjnego znajdującego się na działce nr 1/2 obręb geodezyjny Dębisk gm. Żuromin zgodnie z pozwoleniem wodnoprawnym Starosty Żuromińskiego z dnia 25.11.2014 roku znak: RiŚ.6341.48.2014. na odprowadzanie wód opadowych z terenu stacji elektroenergetycznej FW Dębisk do rowu melioracji szczegółowej znajdującej się na działce nr 1/2 obręb geodezyjny Dębisk gm. Żuromin oraz wykonanie wylotu kanalizacji deszczowej do rowu melioracji szczegółowej znajdującej się na działce nr 1/2 obręb geodezyjny Dębisk gm. Żuromin.

Wszystkie turbiny należące do FW Dębisk wraz z towarzyszącą infrastrukturą uzyskały wszystkie niezbędne pozwolenia na budowę.

W celu wykonania prac budowlanych Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o. wybrała i podpisała stosowne umowy z następującymi podwykonawcami:

- J.S. Hamilton Poland Sp. z o.o. (Consortium Leader) oraz IDOM Inżynieria, Architektura, Doradztwo Sp. z o.o. (Member of Consortium) – Inżynier Kontraktu (Konsorcjum);
- Electrum sp. z o.o. oraz P.U. JAREX Sp. z o.o. – Wykonawca EBoP (Konsorcjum);
- PBDI S.A. oraz ERBUD S.A. – Wykonawca CBoP (Konsorcjum);
- Vestas – Dostawca turbin wiatrowych.

Instytucją finansującą Projekt FW Dębisk jest Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (EBOiR), mBank S.A., ING oraz Santander. W związku z tym, w 2014 roku, projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence - ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta, która wykazała, że krajowy proces OOS był zgodny z dyrektywą OOS i spełnia wymagania EBOiR. Częścią wyżej wymienionej analizy było sporządzenie Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP). Wyżej wymieniony plan zawiera działania wymagane na wszystkich etapach rozwoju Projektu. Analiza z 2014 roku została zaktualizowana w okresie od maja do października 2019 roku.

Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla Farmy Wiatrowej Dębisk

Poniższa lista przedstawia wymagania dla FW Dębisk na etapie przygotowania projektu oraz budowy wraz z opisem jak zostały one wdrożone w okresie 2020 – 2022 roku:

1. Dostosowanie ogólnych procedur korporacyjnych i standardów BHP do Projektu. Powyższe obejmuje wdrożenie systemu zarządzania BHP, takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000.

Dla FW Dębask został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. W trakcie kontroli BHP w 2022 roku nie wskazano nieprawidłowości.

2. Prowadzić regularny nadzór robót budowlanych w celu upewnienia się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej i dobrej praktyki branżowej, oraz że ryzyka dla środowiska są ograniczane i odpowiednio kontrolowane.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 posiada udokumentowany C-ESMP. Wszystkie dokumenty związane z budową FW Dębask są publikowane na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowani w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy.

Inżynier Kontraktu, jest odpowiedzialny za prowadzenie regularnego nadzoru nad robotami budowlanymi, zgodnie z zapisami umowy ze Spółką. Raport z każdej kontroli wraz ze zdjęciami jest udostępniany Spółce w celu weryfikacji.

Prowadzone są dzienniki bieżącej kontroli BHP. Przed rozpoczęciem budowy, każdy podwykonawca sporządził i przedłożył Kierownikowi Budowy do akceptacji, Instrukcję Bezpiecznego Wykonywania Robót Budowlanych.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która jest odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi.

Ponadto, Inżynier Kontraktu sporządza tygodniowe raporty ESAP, tj. raporty podsumowujące działanie mające na celu wdrożenie wymogów narzuconych przez Plan Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP). Raport zawiera również zgłoszenia i działania naprawcze, jeśli takowe miały miejsce.

3. Opracować Plan zarządzania środowiskiem i społeczeństwem dla etapu budowy Projektu.

System Zarządzania Środowiskowego i Społecznego na etapie budowy Projektu został opracowany i zaakceptowany. „Plan Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia” (Plan BIOZ) dla budowy FW Dębask został sporządzony i jest aktualizowany w zależności od potrzeb. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z Planem BIOZ. Plan definiuje podejście do zarządzania kwestiami zarówno BHP jak i kwestiami związanymi ze środowiskiem.

4. Sformalizować procedurę składania skarg przez pracowników zgodnie z dobrą praktyką wskazaną w wytycznych EBOR w sprawie zarządzania skargami, wdrożoną, zakomunikowaną i dostępną dla pracowników wykonawcy.

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 opracowała i wdrożyła mechanizm składania skarg dla pracowników. Mechanizm jest zgodnym z wytycznymi EBOiR, tj. został zakomunikowany wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Dębask podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP, angażuje kadrę kierowniczą, skargi mogą być zgłaszane anonimowo.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/projekty-w-fazie-rozwoju/farmy-wiatrowe-na-ladzie/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o).

W 2022 roku nie wniesiono żadnych skarg.

5. Opracowanie i wdrożenie planu zarządzania transportem i ruchem obejmującym dostawę turbin i materiałów oraz dostęp, dojazd, objazdy, obciążenia ponadnormatywne, szkolenia kierowców i konsultacje z organami lokalnymi.

Przed rozpoczęciem budowy Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 przeprowadziła konsultacje i dokonała uzgodnień z organami lokalnymi. Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 opracowała i wdrożyła plan zarządzania ruchem i transportem. Plan został uzgodniony z Burmistrzem Miasta i Gminy Żuromin oraz Wójtem Gminy Kuczbork - Osada oraz opublikowany w miejscowościach narażonych na negatywne oddziaływanie transportu wielkogabarytowego. Wszyscy podwykonawcy zostali zapoznani z planem i jego wymogami podczas spotkania otwierającego. Plan jest dostępny na platformie, do której mają dostęp wszyscy zaangażowani w proces pracownicy Spółki oraz wszyscy podwykonawcy i jest on aktualizowany, jeśli zaistnieje taka potrzeba.

6. Przestrzegać postanowień decyzji środowiskowych w odniesieniu do ochrony przyrody podczas robót budowlanych.

Wymagania dotyczące ochrony środowiska narzucane poprzez zapisy zawarte w decyzji środowiskowej zostały zakomunikowane wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Dębisk podczas spotkania otwierającego i szkolenia w zakresie wymagań środowiskowych i BHP. Zapisy dotyczące przestrzegania przepisów ochrony środowiska zostały również zawarte w „Planie Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia”, który został podpisany przez Kierownika Budowy.

Zgodnie z Decyzją Środowiskową zaplanowano 3 letni monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny, który zostanie rozpoczęty po uzyskaniu koncesji. Monitoring w zakresie ptaków i nietoperzy będzie prowadziła firma BioEkspert.

We wrześniu 2020 roku Spółka podpisała umowę z firmą BIO - EKSPERT, która zapewnia nadzór przyrodniczy na terenie budowy FW Dębisk.

Od 2020 do 2021 roku firma BIO – EKSPERT wykonała 108 kontroli terenowych terenu budowy i dróg dojazdowych, które były przeprowadzane od sierpnia do grudnia 2020 roku. Terminy kontroli wynikały z harmonogramu prac budowy oraz warunków środowiskowych (głównie wilgotnościowych panujących w czasie prowadzenia prac ziemnych), intensywności migracji i występowania płazów w obszarze oddziaływania oraz sezonu lęgowego ptaków. Pierwsza kontrola związana była z nadzorem przyrodniczym nad wycinką drzew (sierpień 2020 roku) oraz wyznaczeniu miejsc i siedlisk cennych przyrodniczo (tereny podmokłe, rowy melioracyjne, zagłębienia i oczka wodne), dla których zaproponowane zostały wymagania nadzoru przyrodniczego oraz proponowane sposoby ochrony (siatki, wygradzenia), analiza potencjalnych czynności zakazanych i terminów złożenia wniosków.

W 2022 roku podpisano umowę na nadzór przyrodniczy z firmą BIO-EXPERT, aby w okresie od marca do września 2022 roku objąć nadzorem etap demontażu powierzchni tymczasowych. Wszelkie prace kolidujące z siedliskami płazów i gadów oraz ptaków prowadzono w uzgodnieniu z RDOŚ. Na etapie demontażu powierzchni tymczasowych przeprowadzono 27 kontroli, uzyskano 3 decyzje derogacyjne RDOŚ na niszczenie siedlisk brzegówki, skowronka, pliszki żółtej, potrzyszczka i białorzytki. Zgodnie z decyzjami wykonano 4 siedliska zastępcze dla brzegówki, które będą monitorowane przez 2 lata od utworzenia.

W trakcie realizacji budowy miały miejsce naruszenia przepisów ochrony gatunków, które zostały zidentyfikowane i opisane w raportach z kontroli przez firmę Bio-Expert. Dzięki nadzorowi przyrodniczemu wdrożono działania naprawcze i kompensacje przyrodnicze. Dzięki temu, wykonawca budowy, firma Onde wykonała dodatkowo nasadzenia krzewów i drzew, zamontowania 65 sztuk budek

dla ptaków, wykonania kopców dla owadów błonkoskrzydłych. Dodatkowo, w ramach dobrej współpracy z lokalną społecznością wykonawca zlecił wykonanie nasadzeń 466 drzew i krzewów w parku miejskim w Żurominie.

Po każdej kontroli firma BIO – EKSPERT sporządza raport i udostępnia go Kierownikowi Projektu oraz Działowi Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergia S.A. w celu weryfikacji.

7. Minimalizować oddziaływanie na ptaki i ich siedliska podczas budowy LP (linii przesyłowej) poprzez wdrożenie środków zdefiniowanych w ESAP.

Zgodnie z wymogami ESAP roboty budowlane są prowadzone pod nadzorem przyrodnika (zwłaszcza w przypadku prowadzenia prac w okresie lęgowym - od marca do sierpnia) w celu ograniczenia ryzyka w przypadku obecności na obszarze podczas robót innych gatunków ptaków niż zinwentaryzowane.

Prace budowlane na obszarach bagiennych lub przecinające rzekę (zwłaszcza na obszarach Natura 2000) są prowadzone w technologii kontrolowanego przeciskania w celu uniknięcia zaburzenia warunków gruntowo-wodnych, niszczenia miejsc lęgowych oraz niepokojenia ptaków lęgowych, co potwierdzają raporty ESAP przygotowane przez Inżyniera Kontraktu. Prace są prowadzone w możliwie najkrótszym czasie. W trakcie realizacji prowadzenia przecisku w celu ochrony siedlisk objętych ochroną jako siedliska wymienione w Dyrektywie Siedliskowej sieci Natura 2000 wykonano przekop o łącznej długości 5390 metrów.

W czasie nadzoru przyrodniczego, przyrodnicy stwierdzili obecność pójdzki zwyczajnej (ptak z rodziny puszczykowatych). W Polsce jest to bardzo rzadki ptak lęgowy, dlatego też Polenergia postanowiła w okolicy rozwiesić budki lęgowe, co przyczyni się do zwiększenia lokalnej populacji. W działania zostali włączeni mieszkańcy oraz Urzędy Kuczbork Osada i Żuromin. Budki będą rozmieszczone na budynkach użyteczności publicznej i prywatnych domach oraz starych drzewach. Część budek została zawieszona pod koniec 2020 roku.

Substancje chemiczne stosowane w robotach budowlanych (benzyna, oleje, itp.) są przechowywane w sposób zapewniający ochronę przed skażeniem wód gruntowych, co zostało udokumentowane w Planie BIOZ.

8. W celu ograniczenia niekorzystnego oddziaływania na gady i płazy, podczas budowy LP należy wdrożyć środki zdefiniowane w ESAP.

Zgodnie z wymogami ESAP roboty budowlane są prowadzone pod nadzorem przyrodnika (również w okresie od marca do października).

Wdrożono środki ochronne tj. wychwytywanie płazów i usuwanie ich z wykopów, kontrola wykopów przed zasypaniem, co potwierdzają raporty ESAP przygotowane przez Inżyniera Kontraktu w październiku, listopadzie oraz grudniu 2020 roku.

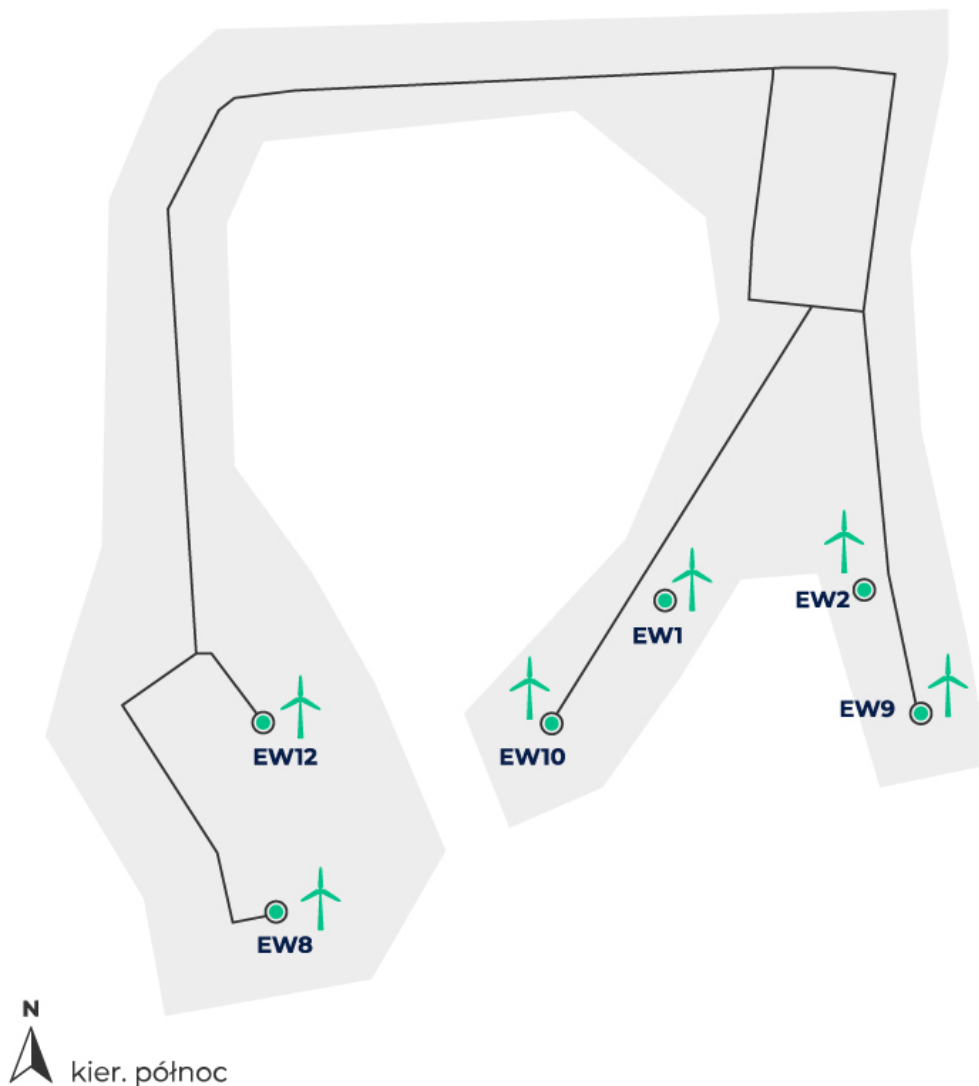
Ponadto, 29 października 2020 roku, Spółka otrzymała od RDOŚ w Warszawie, zezwolenie na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do chronionych gatunków, tj. umyślne chwytanie, transport, przetrzymywanie okazów gatunków, niszczenie siedlisk będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, umyślne przemieszczanie z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca (lista gatunków przedstawiona została w decyzji nr WSTC – P.6401.40.2020.AK z dnia 29 października 2020 roku). Decyzja określa również warunki, które muszą zostać spełnione i była ważna do 23 maja 2021 roku.

2.2.2 Farma Wiatrowa Piekło

Lokalizacja inwestycji

Projekt Farmy Wiatrowej Piekło jest realizowany przez spółki Polenergia Farma Wiatrowa 16 Sp. z o.o. oraz Polenergia Farma Wiatrowa Piekło Sp. z o.o., spółki celowe w 100% należące do Grupy Polenergia.

FW Piekło jest zlokalizowana na terenie powiatu międzychodzkiego, w gminie Międzychód, w obrębach ewidencyjnych Tuczępy, Mnichy, Kamionna oraz na terenie gminy Kwilcz, w obrębie Mechnacz.



Projekt FW Piekło w 2012 roku przeszedł procedurę oceny oddziaływania na środowisko (OOS) przeprowadzoną przez właściwy organ, tj. Burmistrza Międzychodu. W trakcie procedury OOS Państwowy Inspektor Sanitarny i Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ) były konsultowane, zgodnie z wymogami prawa ochrony środowiska. Procedura konsultacji umożliwiła również udział w niej interesariuszy projektu. Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalającej na budowę do 14 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury.

Projekt uzyskał również pozwolenie na budowę 6 turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Spółka podjęła jednak ostatecznie decyzję o budowie 6 turbin wiatrowych. Moc poszczególnych turbin wiatrowych wyniesie 2.2 MW. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 13,2 MW.

W dniu 26 listopada 2020 roku na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 1 października 2020 roku odbyła się aukcja na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „AZ/7/2020”. Na podstawie wygranej aukcji „AZ/7/2020” projekt Piekło o mocy 13,2 MW otrzymał 15-letnie wsparcie. Prace związane z projektem FW Piekło są obecnie na etapie przygotowania harmonogramu, wyboru dostawcy turbin wiatrowych oraz aktualizacji posiadanych już uzgodnień. Projekt Farmy Wiatrowej Piekło jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa 16 Sp. z o.o. i Polenergia Farma Wiatrowa Piekło Sp. z o.o.

Budowa rozpoczęła się w drugiej połowie 2021 roku. Podobnie jak w przypadku budowanych farm wiatrowych Szymankowo i Dębsk całość prac budowlanych zostanie zgodnie z dobrą praktyką Grupy objęte niezależnym nadzorem przyrodniczym całego procesu budowy.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która była odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi. Umowę z firmą BIO-EXPERT podpisano 1 marca 2020 roku. Nadzór przyrodniczy obejmuje cały okres budowy.

W trakcie inwestycji firma BIO-EXPERT prowadzi regularne kontrole realizacji projektu pod względem przestrzegania przepisów ochrony środowiska oraz ochrony przyrody. W sytuacji koniecznej wspiera w przygotowaniu wniosków o derogację od zakazów dotyczących gatunków chronionych. W 2022 roku projekt uzyskał dwie decyzje:

- Decyzja nr WST.6401.285.2022.MT Regionalnego Dyrektora Ochrony środowiska w Poznaniu z dnia 27 lipca 2022 r.
- Decyzja nr WST.6401.309.2022.MT.2 Regionalnego Dyrektora Ochrony środowiska w Poznaniu z dnia 2 września 2022 r.

Kompensacje przyrodnicze

W trakcie realizacji budowy Spółka wystąpiła o wydanie zezwolenia na wycięcie drzew i uzyskała zgody:

- Decyzja nr RRG.6131.84.2020.OŚ Wójt Gminy Kwilcz z 9 września 2022 r.
- Decyzja nr RRG.6131.73.2020.OŚ Wójt Gminy Kwilcz z 2 września 2022 r.
- Decyzja OS.613.1.18.2022 z 6 lipca 2022 r. Starosty Międzychodzkiego

Nasadzenia wynikające z ww. decyzji zostaną zrealizowane w 2023 roku przed ukończeniem realizacji inwestycji.

Projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence – ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta. W ramach analizy przygotowano dedykowany dla projektu Plan Działań Środowiskowo – Społecznych (Environmental and Social Action Plan – ESAP), który wymienia niezbędne do wdrożenia działania.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Piekło.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod

następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/projekty-w-fazie-rozwoju/farmy-wiatrowe-na-ladzie/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa Piekło).

Poniżej omówienie realizacji działań wymienionych w ESAP dla Farmy Wiatrowej Piekło.

Przyjęcie i dostosowanie do Projektu ogólnych procedur i standardów korporacyjnych w zakresie OŚiBHP. Obejmuje to wdrożenie systemu zarządzania OŚiBHP, takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000.

Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. W trakcie kontroli BHP w 2022 roku nie wskazano nieprawidłowości.

Prowadzić regularny nadzór nad pracami budowlanymi, aby upewnić się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej i dobrej praktyki branżowej oraz że ryzyko środowiskowe jest ograniczane i odpowiednio zarządzane.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która była odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi. Umowę z firmą BIO-EXPERT podpisano 1 marca 2020 roku. Nadzór przyrodniczy obejmuje cały okres budowy.

W trakcie inwestycji firma BIO-EXPERT prowadzi regularne kontrole realizacji projektu pod względem przestrzegania przepisów ochrony środowiska oraz ochrony przyrody. W sytuacji koniecznej wspiera w przygotowaniu wniosków o derogację od zakazów dotyczących gatunków chronionych.

Opracowanie planu zarządzania środowiskowego i społecznego (ESMP) na etapie budowy Projektu.

Dla inwestycji został opracowany Plan Działań Środowiskowo – Społecznych (Environmental and Social Action Plan – ESAP)

Wykonać pomiary hałasu po zakończeniu budowy zgodnie z korporacyjnym planem ESAP, ze szczególnym uwzględnieniem obszarów mieszkalnych w konsultacji z lokalnymi mieszkańcami. Jeśli to możliwe, zaplanować pomiary w ziemie w obecności pokrywy śnieżnej. Jeżeli poziomy hałas przekracza obowiązuje normy, należy opracować i wdrożyć środki ograniczające hałas.

Realizacja zostanie zlecona po zakończeniu budowy.

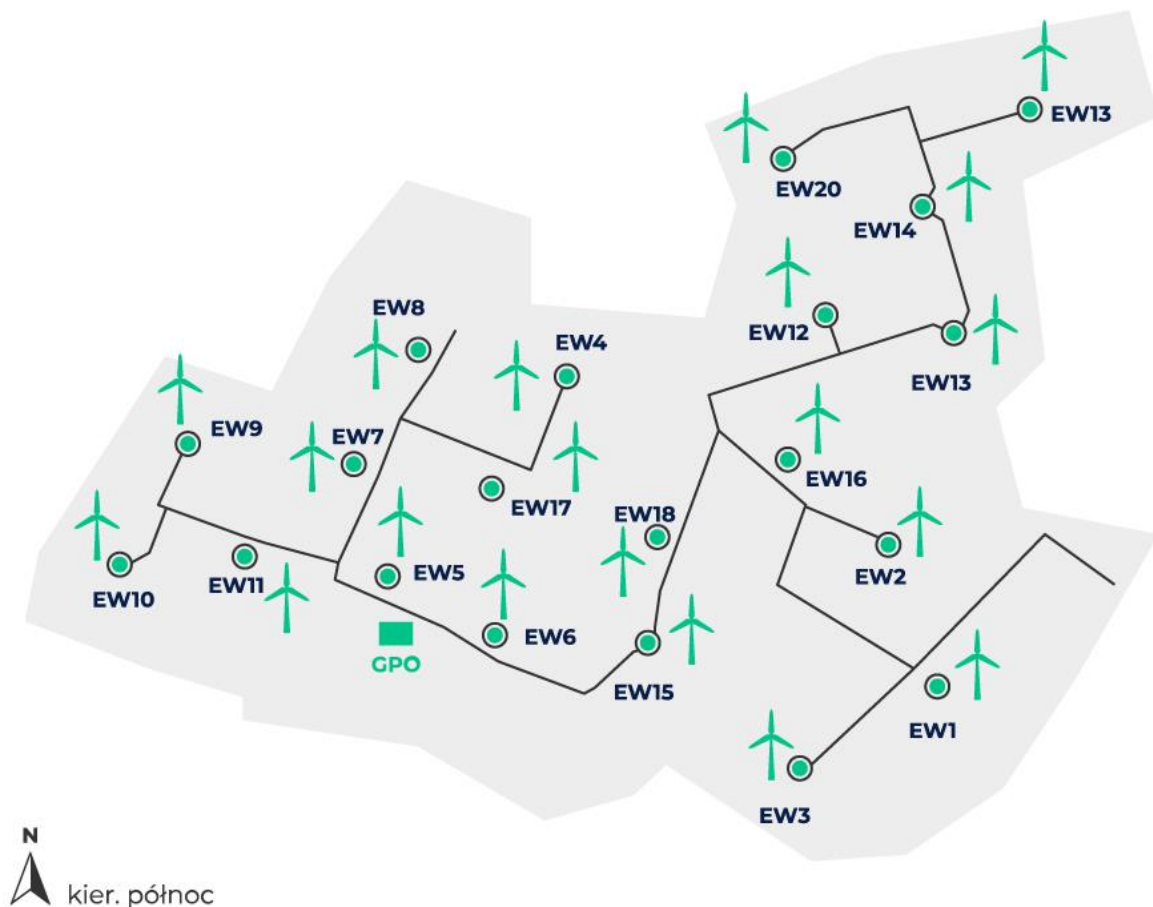
Przeprowadzać regularny (co 3 lata) audyt środowiskowy farm wiatrowych.

Realizacja zadania zostanie rozpoczęta po osiągnięciu pełnej zdolności operacyjnej farmy.

2.2.3 Farma Wiatrowa Grabowo

Lokalizacja inwestycji

Farma Wiatrowa Grabowo położona jest w północno wschodniej części Polski, w województwie podlaskim. FW Grabowo jest rozwijana przez Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo Sp. z o.o., spółkę założoną przez Polenergia S.A. i będzie się składała z 20 turbin wiatrowych. FW Grabowo będzie zlokalizowana w gminie Grabowo na obszarach geodezyjnych Konopki-Monety, Konopki-Białystok, Grabowskie i Grabowo. Przewidywana roczna produkcja czystej energii elektrycznej to 129 GWh.



FW Grabowo jest w fazie realizacji. Całkowita maksymalna moc farmy wiatrowej to 44 MW a w jej skład będzie wchodzić 20 turbin wiatrowych, podziemne linie kablowe średniego napięcia, stacja transformatorowa, linie telekomunikacyjnych łączące turbiny wiatrowe ze stacją transformatorową, drogi wewnętrzne i powierzchnie manewrowe.

Moc pojedynczej turbiny wynosi 2.2 MW, maksymalna wysokość masztu to 125 m, natomiast maksymalna całkowita wysokość wynosi 185 m. Moc akustyczna pojedynczej turbiny nie przekroczy 106,1 dB. Powierzchnia zagospodarowania terenu wynosi 8,8 ha.

Projekt w grudniu 2021 roku wygrał aukcję OZE. Budowa rozpoczęła się w pierwszej połowie 2022 roku.

W następstwie przeprowadzonej procedury OŚ inwestor uzyskał stosowną decyzję środowiskową dla FW Grabowo nr FW-8 nr DŚ.6220.03.11, wydana 8 lutego, 2012 roku. przez Wójta Gminy Grabowo.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która była odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi. Umowę z firmą BIO-EXPERT podpisano 31 marca 2022 roku. Nadzór przyrodniczy obejmuje cały okres budowy.

W trakcie inwestycji firma BIO-EXPERT prowadzi regularne kontrole realizacji projektu pod względem przestrzegania przepisów ochrony środowiska oraz ochrony przyrody. W sytuacji koniecznej wspiera w przygotowaniu wniosków o derogację od zakazów dotyczących gatunków chronionych. W 2022 roku projekt uzyskał dwie decyzje:

- Decyzja WPN.6401.92.2022.KP Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku z dnia 27 kwietnia 2022 r.
- Decyzja WPN.6401.140.2022.DO Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku z dnia 4 lipca 2022 r.

W ramach wdrożenia planu zaangażowania interesariuszy oraz w ramach systemu zarządzania instalacją, Spółka wdrożyła mechanizm składania skarg na FW Grabowo.

Formularze skarg wraz z informacją o projekcie, zostały udostępnione w urzędach gmin w „punkcie konsultacyjnym” oraz w biurze na terenie instalacji. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/projekty-w-fazie-rozwoju/farmy-wiatrowe-na-ladzie/>.

Na terenie Farmy Wiatrowej obecny jest przedstawiciel Grupy Polenergia, odpowiedzialny za kontakt z mieszkańcami oraz przedstawicielami samorządu.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo).

Dla inwestycji został opracowany Plan Działań Środowiskowo – Społecznych (Environmental and Social Action Plan – ESAP), który wymienia niezbędne do wdrożenia działania.

Poniżej omówienie realizacji działań wymienionych w ESAP dla FW Grabowo:

Przyjęcie i dostosowanie do Projektu ogólnych procedur i standardów korporacyjnych w zakresie OŚiBHP. Obejmuje to wdrożenie systemu zarządzania OŚiBHP, takiego jak ISO 14000 i OHSAS 18000.

Dla FW Grabowo został opracowany i wdrożony plan zaangażowania interesariuszy. Procedury środowiskowe i BHP zostały opracowane w oparciu o systemy zarządzania środowiskiem i BHP: ISO 14000 i OHSAS 18000. Wdrożone systemy nie są jednak certyfikowane. Wszystkie obiekty Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. W trakcie kontroli BHP w 2022 roku nie wskazano nieprawidłowości.

Prowadzić regularny nadzór nad pracami budowlanymi, aby upewnić się, że są one prowadzone zgodnie z postanowieniami decyzji środowiskowej i dobrej praktyki branżowej oraz że ryzyko środowiskowe jest ograniczane i odpowiednio zarządzane.

Nadzór nad robotami budowlanymi i ich zgodnością z postanowieniami decyzji środowiskowej oraz weryfikacja czy zagrożenia środowiskowe są minimalizowane i odpowiednio zarządzane jest prowadzony przez firmę BIO – EKSPERT, która była odpowiedzialna za nadzór przyrodniczy nad pracami budowlanymi. Umowę z firmą BIO-EXPERT podpisano 31 marca 2022 roku. Nadzór przyrodniczy obejmuje cały okres budowy.

Opracowanie planu zarządzania środowiskowego i społecznego (ESMP) na etapie budowy Projektu.

Dla inwestycji został opracowany Plan Działań Środowiskowo – Społecznych (Environmental and Social Action Plan – ESAP), który jest w pełni realizowany w trakcie budowy i będzie realizowany po zakończeniu inwestycji.

Wykonać pomiary hałasu po zakończeniu budowy zgodnie z korporacyjnym planem ESAP, ze szczególnym uwzględnieniem obszarów mieszkalnych w konsultacji z lokalnymi mieszkańcami. Jeśli to możliwe, zaplanować pomiary w zimie w obecności pokrywy śnieżnej. Jeżeli poziomy hałas przekracza obowiązujące normy, należy opracować i wdrożyć środki ograniczające hałas.

Realizacja zadania zostanie rozpoczęta po osiągnięciu pełnej zdolności operacyjnej farmy.

Przeprowadzać regularny (co 3 lata) audyt środowiskowy farm wiatrowych.

Realizacja zadania zostanie rozpoczęta po osiągnięciu pełnej zdolności operacyjnej farmy.

2.2.4 Farmy Fotowoltaiczne Szprotawa

Nowa inwestycja Polenergii wygrała aukcję zwykłą na sprzedaż energii elektrycznej z Odnawialnych Źródeł Energii dla wytwórców energii elektrycznej w instalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW.

Projekt Farm Fotowoltaicznych Szprotawa będzie realizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa Namysłów Sp. z o.o.

Projekt zakłada inwestycję składającą się z czterech instalacji o łącznej mocy 47 MWp. Przewidywana roczna produkcja energii elektrycznej FF Szprotawa wynosi 51 GWh.

Projekt Farm Fotowoltaicznych Szprotawa zlokalizowany jest w województwie lubuskim, powiat żagański, gmina Szprotawa oraz Niegosławice, obręb Sucha Dolna i Cieszów, działki numer. z. 258/22, 258/42, 258/41, 261/19, 261/20 z. 173/15.

Po podjęciu ostatecznej decyzji inwestycyjnej, rozpoczęcie budowy projektu, który wygrał grudniową aukcję może nastąpić w trzecim kwartale 2023 roku.

Budowa potrwa do końca 2024 roku.

Procedura administracyjna o wydanie decyzji środowiskowej dla inwestycji została przeprowadzona przez właściwe organy Wójta Gminy Niegosławice. W trakcie procedury uzyskano opinię Powiatowej Stacji Sanitarно-Epidemiologicznej w Żaganiu oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Farma uzyskała postanowienie RDOŚ z 14 czerwca 2021 r. (Zn. spr. WZŚ.4221.101.2021.DB) o potrzebie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia polegającego na budowie i montażu farm fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną.

W dniu 7 września 2021 roku Wójt Gminy Niegosławice wydał Decyzję (Zn. spr. RTG.OŚ.6220.8.2020) o środowiskowych uwarunkowaniach zgodny na realizację przedsięwzięcia. Farma fotowoltaiczna Szprotawa uzyskała też warunki zabudowy oraz warunki przyłączenia. W maju 2022 roku projekt uzyskał niezbędne pozwolenia na budowę wydane przez Starostę Żagańskiego.



Mapa inwestycji FF Szprotawa.

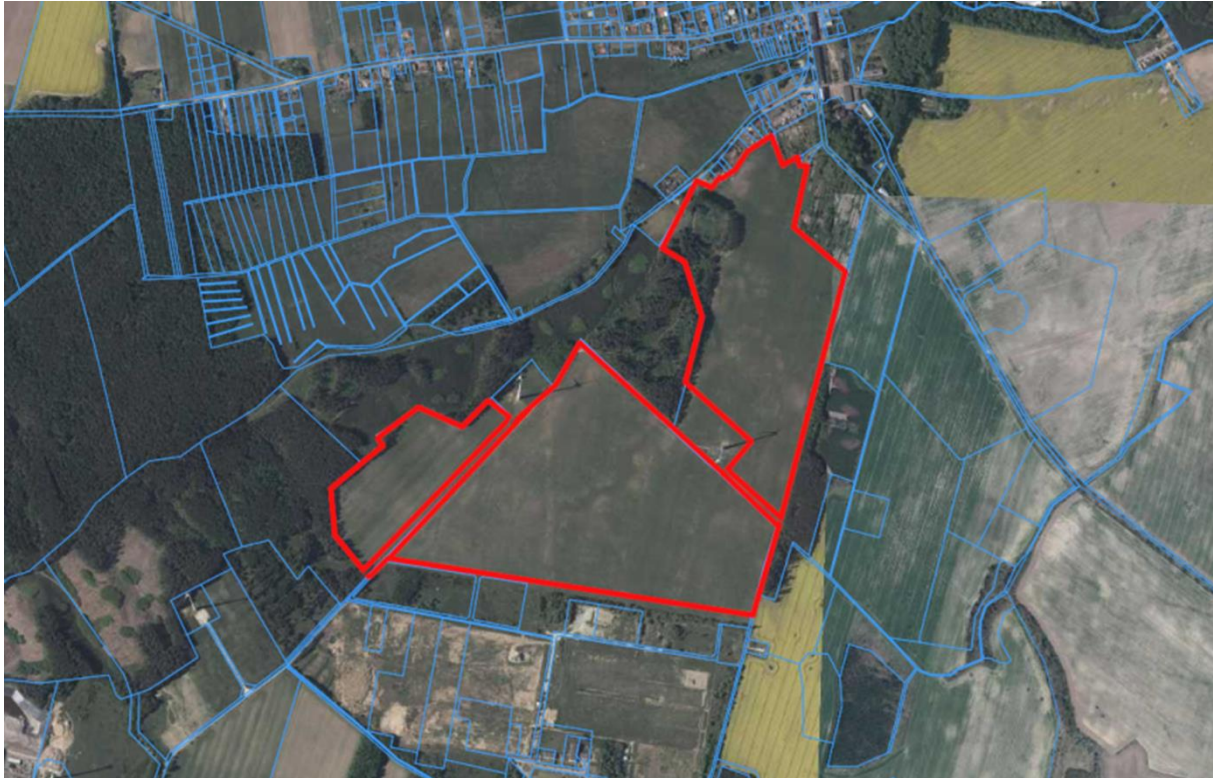
2.2.5 Farmy Fotowoltaiczne Strzelino

Nowa inwestycja Polenergii wygrała aukcję zwykłą na sprzedaż energii elektrycznej z Odnawialnych Źródeł Energii dla wytwórców energii elektrycznej w instalacjach o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1 MW.

Projekt Farm fotowoltaicznych Strzelino będzie realizowany przez spółkę Polenergia Obrót 2 Sp. z o.o.

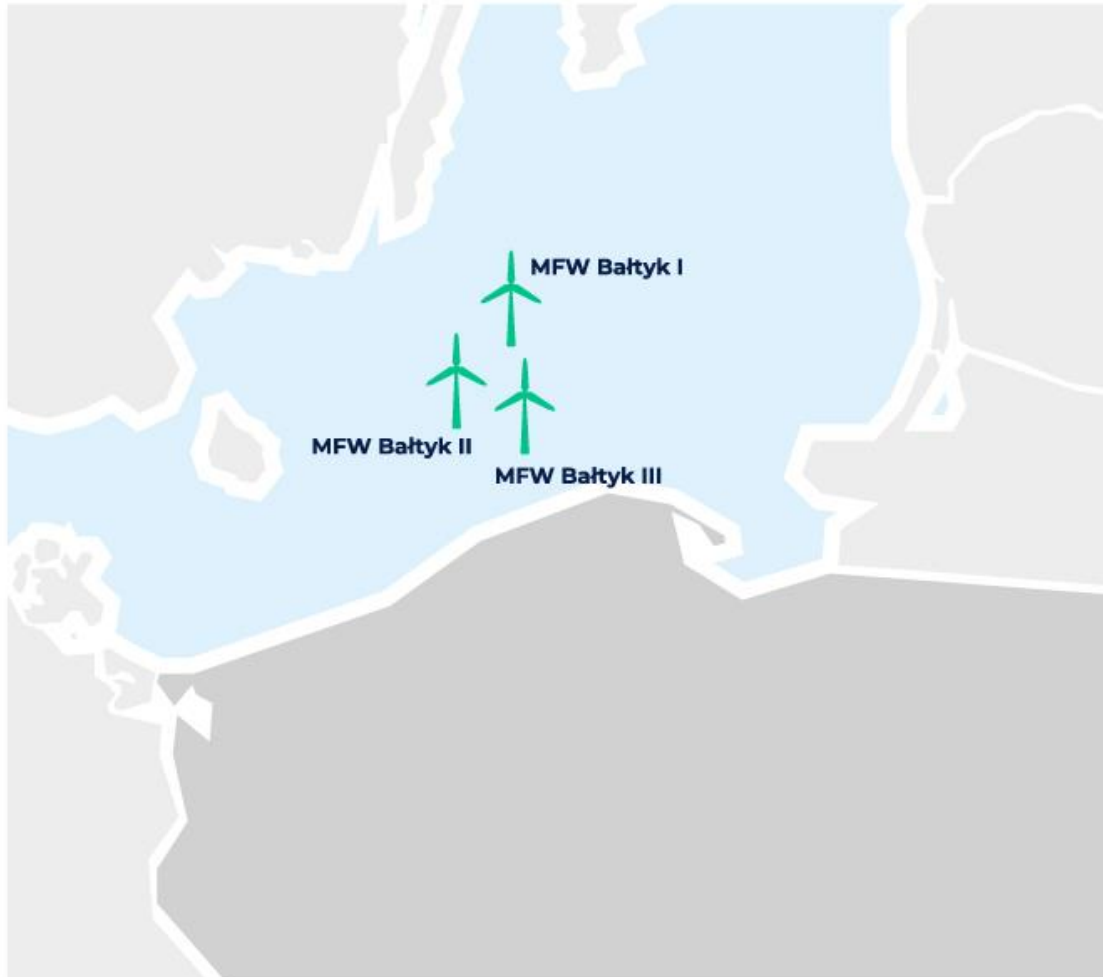
Projekt zakłada inwestycję składającą się z instalacji o łącznej mocy 50 MWp. Projekt Farm Fotowoltaicznych Strzelino zlokalizowany jest w województwie pomorskim, powiat słupski, gmina Słupsk, obręb Strzelino na działkach 181/2, 186/1, 189/17.

31 grudnia 2020 r. Wójt Gminy Słupsk wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla budowy farmy fotowoltaicznej. Po podjęciu ostatecznej decyzji inwestycyjnej, rozpoczęcie budowy projektu nastąpi w pierwszej połowie 2023 roku. Budowa zakończy się w I kwartale 2024 roku.



Mapa inwestycji FF Strzelino

2.2.6 Projekty Offshore



MFW BAŁTYK I

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk I będzie się znajdować na granicy Polskiej Wyłącznej Strefy Ekonomicznej na wysokości gminy miejskiej Łeba. Projekt położony jest w odległości 81 km od portu w Łebie, na wodach o głębokości 25-35 metrów. Projekt obejmie obszar około 128,5 km², moc wszystkich turbin nie przekroczy 1560 MW.

W styczniu 2019 roku Projekt uzyskał warunki przyłączenia na 1560 MW, a w styczniu 2021 uzyskał umowę o przyłączenie od operatora systemu przesyłowego. Od grudnia 2020 do marca 2022 realizowany był kompleksowy przed inwestycyjny program badań środowiska morskiego na potrzeby oceny oddziaływania na środowisko morskiej farmy wiatrowej MFW Bałtyk I oraz jej infrastruktury przyłączeniowej służącej do wyprowadzenia mocy z instalacji. Dla morskiej farmy wiatrowej MFW Bałtyk I 18.05.2022 roku został złożony do RDOŚ w Gdańsku wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Procedura trwa.

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk I składać się będzie z:

- maksymalnie 104 morskich turbin wiatrowych, których podstawowymi elementami są: fundament, wieża oraz zespół gondoli i rotora,
- maksymalnie 2 morskich stacji elektroenergetycznych ("MSE"),
- maksymalnie 250 km wewnętrznych kabli energetycznych i telekomunikacyjnych łączących:
 - poszczególne turbiny wiatrowe ze sobą (w obwody kablowe),
 - grupy turbin wiatrowych z morskimi stacjami elektroenergetycznymi,
 - morskie stacje elektroenergetyczne między sobą.

Punkt przyłączenia MFW Bałtyk I do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego będzie zrealizowany w stacji PSE Krzemienica.

Informacje dotyczące Morskiej Farmy Wiatrowej I dostępne są pod adresem: [Strona główna \(mfwbaltyk1.pl\)](http://mfwbaltyk1.pl)

MFW BAŁTYK II

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk II ma być zlokalizowana około 37 km na północ od polskiej linii brzegowej, na wysokości gminy Smołdzino. Projekt obejmie obszar około 122 km², i będzie obejmował następujące elementy:

- maksymalnie 60 elektrowni wiatrowych („EW”), których podstawowe elementy to fundament, wieża, gondola z generatorem prądu i rotor,
- 1 wewnętrzna morska stacja elektroenergetyczna („MSE”),
- maksymalnie 200 km odcinków morskich kabli elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych, łączących:
 - EW między sobą (w obwody kablowe),
 - grupy EW z wewnętrzną morską stacją elektroenergetyczną,
 - wewnętrzną MSE z zewnętrzną (będącą częścią innego projektu) morską stacją elektroenergetyczną (opcja).

Od czerwca 2012 roku do września 2014 roku przeprowadzono badania środowiska morskiego, które obejmowały obszar planowanej farmy wiatrowej oraz jej bezpośrednie sąsiedztwo.

Procedura oceny oddziaływania na środowisko (OOS) została zakończona wydaniem decyzji środowiskowej dnia 27 marca 2017 roku zezwalającej na budowę do 120 turbin o łącznej mocy do 1200 MW o łącznej wysokości każdej z turbin wiatrowych do 300 m średnicy wirnika każdej z turbin. 250 m wraz z infrastrukturą towarzyszącą, taką jak do 6 wewnętrznych morskich podstacji elektroenergetycznych oraz do 200 km lądowych i morskich linii przesyłowych oraz telekomunikacyjnych linii kablowych. Decyzja z 27 marca 2017r., po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko, została zmieniona wydaniem decyzji 26 października 2021. Decyzja stała się ostateczna 09.12.2021. 15 września 2022 wydane zostało Postanowienie RDOŚ wyrażające stanowisko, że warunki wydanych decyzji pozostają aktualne i tym samym ważność decyzji wynosi 10 lat.

Ponadto w marcu 2019 roku uzyskano decyzję środowiskową dla Infrastruktury Przyłączeniowej wspólna dla infrastruktury przyłączeniowej MFW Bałtyk II i III. Ze względu na rozwój projektu niektóre elementy Przedsięwzięcia uległy istotnej modyfikacji, w tym przede wszystkim w obrębie odcinka lądowego (również przestrzennej). Dlatego też dla Infrastruktury Przyłączeniowej 2.06.2022 został złożony do RDOŚ wniosek o decyzję środowiskową. Wniosek jest wspólny dla infrastruktury przyłączeniowej MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III. Procedura trwa.

Punkt przyłączenia MFW Bałtyk II do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego będzie zrealizowany w stacji PSE Wierzbicino.

Informacje dotyczące Morskiej Farmy Wiatrowej I dostępne są pod adresem: [Home \(baltyk2.pl\)](http://Home(baltyk2.pl))

MFW BAŁTYK III

Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk III ma być zlokalizowana około 37 km na północ od polskiej linii brzegowej, na wysokości gminy Smołdzino. Projekt obejmie obszar około 117 km², i będzie obejmował następujące elementy:

- maksymalnie 60 elektrowni wiatrowych („EW”), których podstawowe elementy to fundament, wieża, gondola z generatorem prądu i rotor,
- 1 wewnętrzna morska stacja elektroenergetyczna („MSE”),
- maksymalnie 200 km odcinków morskich kabli elektroenergetycznych i telekomunikacyjnych, łączących:
 - EW między sobą (w obwody kablowe),
 - grupy EW z wewnętrzną morską stacją elektroenergetyczną,
 - wewnętrzną MSE z zewnętrzną (będącą częścią innego projektu) morską stacją elektroenergetyczną (opcja).

Od czerwca 2012 roku do września 2014 roku przeprowadzono badania środowiska morskiego, które obejmowały obszar planowanej farmy wiatrowej oraz ich bezpośrednie sąsiedztwo.

Procedura oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) dla projektu MFW Bałtyk III została zakończona wydaniem decyzji środowiskowej dnia 7 lipca 2016 roku, zezwalającej na budowę do 120 turbin o łącznej mocy do 1200 MW przy łącznej wysokości każdej z turbin wiatrowych do 275 m i średnicy wirnika każdej z turbin do 200 m wraz z infrastrukturą towarzyszącą, taką jak do 6 wewnętrznych podstacji elektroenergetycznych na morzu oraz do 200 km lądowych i morskich linii przesyłowych oraz telekomunikacyjnych linii kablowych.

4 stycznia 2022 roku wydane zostało Postanowienie RDOŚ wyrażające stanowisko, że warunki wydanej decyzji pozostają aktualne i tym samym ważność decyzji wynosi 10 lat.

W związku ze zmianą parametrów turbin wiatrowych, Spółka wystąpiła z wnioskiem o wydanie nowej decyzji środowiskowej. Nowy raport OOŚ wraz z wnioskiem o wydanie nowej decyzji środowiskowej został złożony do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku we wrześniu 2019 roku. Dlatego też spółka 13.06.2022 wystąpiła z wnioskiem o zmianę decyzji z 2017 roku. Zmieniona decyzja została wydana 8.11.2022 i stała się ostateczna z dniem 29.11.2022 roku.

Ponadto w marcu 2019 roku uzyskano decyzję środowiskową dla Infrastruktury Przyłączeniowej wspólną dla infrastruktury przyłączeniowej MFW Bałtyk II i III. Ze względu na rozwój projektu niektóre elementy Przedsięwzięcia uległy istotnej modyfikacji, w tym przede wszystkim w obrębie odcinka lądowego (również przestrzennej). Dlatego też dla Infrastruktury Przyłączeniowej 2.06.2022 został

złożony do RDOŚ wniosek o decyzję środowiskową. Wniosek jest wspólny dla infrastruktury przyłączeniowej MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III. Procedura trwa.

Informacje dotyczące Morskiej Farmy Wiatrowej I dostępne są pod adresem: [Home \(baaltyk3.pl\)](https://baaltyk3.pl).

2.2.7 Inwestycje wodorowe w Grupie Polenergia

H2 Silesia

Projekt H2 Silesia realizowany jest przez spółkę Polenergia S.A. Projekt zakłada budowę wielkoskalowej instalacji produkcji zielonego wodoru o mocy 105 MW na potrzeby przemysłu ciężkiego zlokalizowana na Górnym Śląsku. Planowana instalacja będzie w stanie wyprodukować ok. 13.000 ton wodoru rocznie.

W 2022 roku zakończono definicję projektu w postaci rozbudowanego studium wykonalności oraz koncepcji technicznej wykonanej przez firmę Bilfinger Tebodin.

W 2022 r. dla projektu H2 Silesia uzyskano prenotyfikację w procesie IPCEI (Important Projects of Common European Interest) na poziomie krajowym. Celem mechanizmu IPCEI jest wzmocnienie potencjału europejskiego przemysłu w kontekście globalnej konkurencji, jakiej poddana jest gospodarka UE. Nadrzędnym celem wykorzystania mechanizmu IPCEI jest zbudowanie niezależności Europy w strategicznych dla jej rozwoju łańcuchach wartości poprzez rozwój innowacyjnych projektów. Projekt H2 Silesia oczekuje notyfikacji Komisji Europejskiej w ramach 3 fali projektów. Uruchomienie produkcji zielonego wodoru planowane jest na 2027 rok.

H2 Hub Nowa Sarzyna

Projekt H2 Hub Nowa Sarzyna realizowany jest przez spółkę Polenergia S.A. Projekt zakłada budowę pilotażowej instalacji produkcji zielonego wodoru o mocy nominalnej ok 5MW co pozwoli na maksymalną produkcję w wysokości ok. 720 ton rocznie. Instalacja będzie zlokalizowana w Nowej Sarzynie na terenie Elektrociepłowni Nowa Sarzyna.

Zakres inwestycji obejmuje budowę jednostki wytwarzania wodoru, sprężarki oraz magazyn wysokociśnieniowy wraz z węzłem dystrybucji wodoru.

W 2022 r. zakończono prace koncepcyjne w postaci wykonania przez firmę Bioproraf S.A. studium wykonalności i koncepcji technologicznej, rozpoczęto prace projektowe w postaci projektu bazowego, projektu budowlanego oraz dokumentacji pozwoleniowej.

Na podstawie wykonanego przez firmę Eko-Konsult Raportu Oddziaływania na Środowisko w dniu 2.12.2022 złożono wniosek o wydanie Decyzji o Środowiskowych Uwarunkowaniach realizacji inwestycji.

Pozyskano dofinansowanie na budowę ogólnodostępnej stacji nalewu wodoru NFOŚiGW w Nowej Sarzynie oraz Rzeszowie w wysokości 20.000.000 złotych. Ostateczna decyzja inwestycyjna planowana jest na połowę 2023 roku. Rozpoczęcie produkcji pod koniec 2024 roku.

2.2.8 Inwestycje gazowe w Grupie Polenergia

Polenergia realizując swoją strategię w segmencie gazu ziemnego ma na celu przede wszystkim wspieranie transformacji energetycznej. Rozpatruje projekty gazowe w zakresie jednostek szczytowych, służących do zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego oraz do pełnienia funkcji bilansowania produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Ponadto, rozważa udział w projektach kogeneracyjnych, które będą częścią lokalnej gospodarki energetycznej przyczyniając się do rozwoju rozproszonego systemu energetycznego. W rozumieniu Polenergii rozwój segmentu gazowego to jednak myślenie długofalowe co oznacza, że projekty gazowe są rozumiane jako platforma do przyszłej zamiany paliwa kopalnego (gaz ziemny) na paliwo odnawialne jakim jest zielony wodór. W związku z powyższym, już dzisiaj, projekty są rozwijane jako „Hydrogen ready”, tak aby w przyszłości mogły być szybko i łatwo modernizowane do spalania wyłącznie wodoru.

29 czerwca 2020 roku Spółka oraz Siemens Energy podpisały list intencyjny o współpracy w zakresie przemysłowego zastosowania wysokosprawnej kogeneracji, jak również wprowadzenia rozwiązań umożliwiających zrównoważoną produkcję i wykorzystanie wodoru. Obie strony zadeklarowały długofalową współpracę skoncentrowaną na polskim rynku, który potrzebuje efektywnych i skutecznych rozwiązań ograniczających negatywny wpływ działalności gospodarczej na klimat i środowisko.

Rok 2022 z pewnością zapisze się w historii jako rok spod znaku wojny. Wydarzenie to wywołało ogromne turbulencje na arenie międzynarodowej w sferach politycznej i militarnej niemniej było również swego rodzaju trzęsieniem ziemi na arenie surowców energetycznych. Dotychczasowy układ przepływu surowców w światowej gospodarce został zburzony w sposób bezprecedensowy, co oczywiście wywołało panikę na rynkach i dramatyczny wzrost cen surowców, w tym między innymi gazu ziemnego. W naszym rozumieniu nie będzie powrotu do dawnego układu, ukształtuje się nowy, który będzie efektem nowego spojrzenia na aspekty stabilności geopolitycznej i bezpieczeństwa dostaw. Proces ten jednak będzie wymagał kilku lat, kiedy należy się spodziewać stosunkowo wysokich cen gazu ziemnego. Obserwujemy i staramy się na chłodno oceniać sytuację makroekonomiczną w szczególności z perspektywy projektów inwestycyjnych w segmencie gazowym, których przygotowanie, realizacja oraz późniejsza eksploatacja to kontekst wieloletni (~20 lat) a nie perspektywa jednego czy kilku lat. Z tego powodu, jak również biorąc pod uwagę dostępne prognozy niezależnych doradców uważamy, że segment gazu ziemnego powinien pozostać częścią strategii Grupy Polenergia, tym bardziej, że jest rozumiany jako element przejściowy do pełnego wykorzystania zielonego wodoru w przyszłości.

Ponadto, obecne wydarzenia będą bardziej skłaniały energochłonny polski przemysł do poszukiwania mechanizmów, które obniżyłyby koszty paliw oraz energii elektrycznej i ciepłej wykorzystywanych w procesach technologicznych przy jednoczesnym zmniejszeniu śladu węglowego swoich produktów. Ustabilizowanie produkcji pochodzącej z OZE wymaga realizacji nowoczesnych niskoemisyjnych projektów opartych o gaz ziemny. Bardzo wysoka elastyczność tej technologii będzie kluczowa i sprawi, że instalacje gazowe staną się w najbliższych latach będą podstawą zwiększenia zainstalowanych mocy w krajowym systemie elektroenergetycznym.

W obszarze wytwarzania energii z wykorzystaniem gazu Grupa posiada Elektrociepłownię Nowa Sarzyna. Działająca operacyjnie od 2000 r. elektrociepłownia opalana gazem ziemnym operowana jest przez spółkę z Grupy - Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna sp. z o.o. (dalej: ENS) i jest położona w miejscowości Nowa Sarzyna (gmina Nowa Sarzyna, powiat Leżajsk, województwo podkarpackie).

Moc Elektrociepłowni Nowa Sarzyna wynosi 116 MW mocy elektrycznej oraz 70 MWt mocy cieplnej. Zakład wykorzystuje nowoczesne rozwiązania technologiczne i urządzenia, a cały proces produkcji jest w pełni zautomatyzowany. W elektrociepłowni zainstalowane są dwie turbiny gazowe z kotłami odzysknicowymi (43,4 MW każda) oraz jedna turbina parowa (44,8 MW), które pracują w technologii układu kombinowanego gazowo-parowego. ENS pełni ważną rolę w systemie elektroenergetycznym jako stabilne źródło energii elektrycznej. Świadczy usługi systemowe na rzecz PSE (operator systemu elektroenergetycznego) takie jak generacja wymuszona, czy blackstart oraz aktywnie uczestniczy w rynku mocy stanowiąc ważny wkład w moc dyspozycyjną regionu.

Projekty gazowe – ENS Peaker

Projekt ENS Peaker polega na budowie jednostki szczytowej, gazowej zlokalizowanej na terenie należącym do Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna sp. z o.o. Jednostka będzie pełniła funkcję szczytową oraz bilansową dla produkcji energii elektrycznej. Planowana moc elektryczna jednostki to około 65 MW.

Zakres inwestycji obejmuje budowę jednostki, doprowadzenie gazu ziemnego, wyprowadzenie mocy elektrycznej oraz szereg instalacji pomocniczych niezbędnych do bezpiecznego i prawidłowego funkcjonowania.

Dla inwestycji wykonano Studium Wykonalności (Q1'22), uzyskano warunki przyłączenia do sieci gazowej (Q2'22) oraz elektrycznej (Q4'22), a także procedowane jest uzyskanie dla inwestycji decyzji środowiskowej (planowane uzyskanie Q1'23). Ponadto, projekt jest przewidywany do zgłoszenia do aukcji rynku mocy w 2023 roku i w tym celu będzie przeprowadzony przez szereg niezbędnych procedur dopuszczających. Rozpoczęcie budowy zaplanowano na 2024 rok. Uruchomienie instalacji oraz produkcji planowane jest na 2028 rok.

Całość prac związanych ze Studium Wykonalności oraz przygotowaniem dokumentacji środowiskowej (na potrzeby decyzji środowiskowej) przygotował Ramboll.

3. WDROŻENIE PLANU ZAANGAŻOWANIA INTERESARIUSZY ORAZ PLANU DZIAŁAŃ ŚRODOWISKOWO – SPOŁECZNYCH

3.1 DZIAŁANIA PODJĘTE W CELU SPEŁNIENIA WYMAGAŃ PLANU ZAANGAŻOWANIA INTERESARIUSZY

Grupa Polenergia nie są prawnie zobowiązane do publikowania żadnych raportów środowiskowych lub społecznych na temat ich wydajności środowiskowej i społecznej. Informacje te są publikowane w ramach rocznych sprawozdań dla akcjonariuszy. Spółka ma wdrożoną politykę społecznej odpowiedzialności biznesu (CSR 2019-2022). Raporty CSR były regularnie publikowane na stronie internetowej Spółki, a od roku 2021 Raporty CSR 2015-2019 zostały przeniesione do nowostworzonego serwisu ESG, gdzie dane pozafinansowe za kolejny rok (2020) były przedstawione w formie serwisu ESG (www.esg.polenergia.pl), dane z rok 2020 będą zarchiwizowane w formie pdf, a w formie interaktywnej dane za 2021 będą przedstawione w formie online. W ramach serwisu ESG udostępniany jest również raport roczny zgodnie z wymogami Instytucji finansujących.

Publiczne ujawnienie informacji związanych z projektem wymagane jest dla nowo opracowywanych projektów już na etapie procedury OOŚ. Zakres ujawnianych informacji obejmuje m.in. ogólną prezentację projektu, jego oczekiwanych skutków środowiskowych i społecznych - w tym tych na obszarach chronionych Natura 2000 - oraz środki niezbędne do złagodzenia tych skutków. Ujawnienie takich informacji i zapewnienie udziału społeczeństwa w procesie oceny oddziaływania na środowisko spoczywa na organach odpowiedzialnych za podjęcie procedury OOŚ. Władze są zobowiązane przez prawo, aby wszystkie uchwały i decyzje podjęte w ramach procedury OOŚ były dostępne do wglądu publicznego i rozpatrywać uwagi i skargi złożone przez zainteresowane podmioty. Procedura OOŚ dla projektów o podobnym charakterze do przedmiotowego jest przeprowadzana co najmniej raz, zanim decyzja środowiskowa zostanie przyznana.

Plany Zaangażowania Interesariuszy zostały opracowane w celu sformalizowania komunikacji Polenergii oraz spółek z Grupy Kapitałowej Polenergii z interesariuszami projektów i opracowania mechanizmu składania skarg.

Zgodnie z wymaganiami SEP, podczas rozwoju i eksploatacji każdego projektu, Polenergia prowadziła i prowadzi, wewnętrzny i zewnętrzny dialog z interesariuszami. Dialog wewnętrzny opiera się na rutynowej wymianie informacji pomiędzy różnymi komórkami organizacyjnymi Spółki, a osobami zaangażowanymi w rozwój i eksploatację projektu. Wymiana e-maili, organizacja cyklicznych spotkań oraz powiadomienia na tablicach informacyjnych w urzędach gmin były powszechnie wykorzystywane do zapewnienia niezakłóconego przepływu informacji między pracownikami. Szczegółowy opis częstotliwości i form kontaktów z niektórymi interesariuszami oraz cel tych kontaktów przedstawiono poniżej:

- Państwowa Inspekcja Pracy jest zawsze powiadamiana o rozpoczęciu budowy;
- Powiatowy Inspektorat Nadzoru Budowlanego jest zawsze powiadamiany o rozpoczęciu robót budowlanych;
- Wojewódzki Inspektorat Nadzoru Budowlanego jest zawsze powiadamiany o rozpoczęciu robót budowlanych;
- Regularna komunikacja się z urzędami gmin np. na etapie wydawania pozwoleń na budowę oraz całego procesu budowy;
- Regularna komunikacja z dostawcami i podwykonawcami w celu koordynacji prac budowlanych. Zaimplementowane są wszystkie możliwe formy kontaktów;
- Komunikacja z operatorami systemów dystrybucji;
- Kontakt z kredytodawcami (m.in. EBOiR) i innymi instytucjami finansowymi działającymi zgodnie z Equator Principles (EPFI);
- Regularna komunikacja prowadzona z lokalnymi społecznościami i mieszkańcami (mieszkańcy okolicznych terenów, właściciele nieruchomości dzierżawionych pod elektrownie wiatrowe itp.), przygotowane punkty konsultacyjne na terenie budowy i w urzędach gminy, przygotowywane i konsultowane z lokalnymi władzami plany transportowe związane z transportem wielkogabarytowych elementów przedsięwzięcia.

4. INFORMACJA O ZMIANACH ZWIĄZANYCH Z OBSZARAMI NATURA 2000 LUB INNYMI ISTOTNYMI OBSZARAMI CHRONIONYMI WPŁYWAJĄCYMI NA OBIEKTY POLENERGII

Zgodnie z informacjami zamieszczonymi na stronie internetowej Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska „W 2019 r. Komisja Europejska przedstawiła szereg zarzutów odnośnie kompletności polskiej sieci obszarów Natura 2000, w tym dotyczących konieczności uzupełnienia sieci poprzez wyznaczenie nowych obszarów oraz powiększenie obszarów już istniejących. Część tych zarzutów Rząd Rzeczypospolitej Polskiej uznał za uzasadnione, a zatem zgodził się z koniecznością zaproponowania nowych obszarów Natura 2000 lub powiększenia obszarów już istniejących. Proponowana lista zmian została przedstawiona gminom do konsultacji. Następnie w dniu 25 stycznia 2022 r. Rada Ministrów podjęła uchwałę nr 9 w sprawie wyrażenia zgody na przekazanie Komisji Europejskiej dokumentu „Lista zmian w sieci obszarów Natura 2000”. Na podstawie powyższej uchwały przekazano do Komisji Europejskiej uzgodnioną listę obszarów, w których prowadzono zmiany powierzchni.

W 2022 r. Komisja Europejska ponownie zwróciła się do strony polskiej z prośbą o uzupełnienie listy obszarów Natura 2000 oraz o uzupełnienie listy o dodatkowe obszary wynikające z działań kompensacyjnych względem realizowanych przez państwo Polskie inwestycji liniowych. W związku z tym Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w od 14 lipca do 29 lipca 2022 r. prowadziła konsultacje z gminami dot. zmiany powierzchni 100 obszarów sieci Natura 2000. Uzgodniona lista zmian zostanie ponownie przekazana do Komisji Europejskiej po uzyskaniu akceptacji Rady Ministrów.

Obszary sieci Natura 2000 objęte konsultacjami przez GDOŚ nie generują bezpośredniego wpływu na obiekty Grupy Polenergia.

Do dnia 31 lipca 2020 roku można było wносить uwagi oraz wnioski do przedstawionych propozycji zmian w polskiej sieci obszarów Natura. Po zakończeniu konsultacji, propozycje zmian zostały przekazane do zatwierdzenia przez Radę Ministrów, a dalej do Komisji Europejskiej.

Tabela ze wszystkim zmianami jest dostępna na stronie internetowej Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska: http://natura2000.gdos.gov.pl/files/aktualnosci/166529/pismo-GDO%C5%9A-do-gmin---za%C5%82%C4%85cznik_news_image.pdf.

Zmiana zawarte w powyższej tabeli nie generują bezpośredniego wpływu na obiekty Polenergii.

5. PRZEPISY DOTYCZĄCE OCHRONY ŚRODOWISKA ORAZ BEZPIECZEŃSTWA I HIGIENY PRACY, KTÓRE MAJĄ WPŁYW NA PROJEKTY

Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju Polenergia S.A., w ścisłej współpracy z Kierownikami Projektów oraz podwykonawcami, na bieżąco śledzi zmiany w przepisach dotyczących

ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa i higieny pracy, które mogą generować wpływ na projekty, zarówno te w eksploatacji jak i te w rozwoju. Firma Atmoterm S.A., w oparciu o umowy współpracy ze spółkami w eksploatacji z Grupy Polenergia, zapewnia comiesięczne podsumowania zmian w przepisach prawnych oraz wsparcie spółek z Grupy w zakresie ochrony środowiska.

Ponadto, spółka ENS posiada dodatkowe wsparcie w zakresie ochrony środowiska i BHP, które jest zapewnione przez firmę TARBONUS.

Lista kluczowych przepisów została przedstawiona poniżej.

Środowisko:

- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2022 poz. 2556,
- Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U.2013 poz. 21),
- Ustawa z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. 2015 poz. 1223),
- Ustawa z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. 2009 nr 130 poz. 1070),
- Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz.U. 2017 poz. 1566),
- Ustawa z dnia 15 maja 2015 r. o substancjach zubożających warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych (Dz.U. 2015 poz. 881),
- Ustawa z dnia 19 sierpnia 2011 r. o przewozie towarów niebezpiecznych (Dz.U. 2011 nr 227 poz. 1367),
- Ustawa o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych - Ustawa Offshore” - (Ustawa podpisana przez Prezydenta 22 stycznia 2021 roku).

BHP:

- USTAWA z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (J.t.: Dz.U.2021.2351 t.j. z dnia 2021.12.20)
- USTAWA z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks pracy (J.t.: Dz. U. z 1998 r. Nr 21, poz. 94 z późn. zm.)
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 27 lipca 2004 r. w sprawie szkolenia w dziedzinie bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. Nr 180, poz. 1860 z późn. zm.)
- Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 6 lutego 2003 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas wykonywania robót budowlanych. (Dz. U. Nr 47, poz. 401)
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 20 września 2001 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas eksploatacji maszyn i innych urządzeń technicznych do robót ziemnych, budowlanych i drogowych. (Dz. U. Nr 118, poz. 1263313 z późn. zm.)
- Rozporządzenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 22 października 2018 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy obsłudze żurawi wieżowych i szybkomontujących

- Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Społecznej z dnia 14 marca 2000 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy ręcznych pracach transportowych. (Dz. U. Nr 26, poz. 313 z późn. zm.)
- Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (Dz.U. 2020 poz. 1649)
- Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 26 września 1997 r. w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (J.t.: Dz. U. 2003 r. Nr 169, poz. 1650 z późn. zm.)

6. ZGODNOŚĆ PROJEKTÓW Z PRZEPISAMI ŚRODOWISKOWYMI, SPOŁECZNYMI I BHP

Polenergia S.A. jak i wszystkie spółki z Grupy Kapitałowej, działają zgodnie ze wszystkimi obowiązującymi w Polsce przepisami prawnymi. W 2022 r. nie pojawiły się żadne inne istotne niezgodności z przepisami lub prawem środowiskowymi, społecznymi i BHP.

Wszyscy wykonawcy robót budowlanych regularnie monitorują kwestie BHP na placach budowy. Budowy są również monitorowane przez Specjalistę ds. BHP i Analizy Obiektów Polenergii S.A.

Przed rozpoczęciem budowy, wszyscy podwykonawcy, inżynierowie jak i wykonawcy robót budowlanych są zapoznawani z polityką spółki Polenergia S.A., związaną z zarządzaniem środowiskowym i społecznym na budowie. Dzięki temu, są oni świadomi swoich obowiązków i standardów, które muszą przestrzegać. Podwykonawcy zostali również poinformowani, że złamanie zasad BHP przez ich pracowników spowoduje nieodwracalne usunięcie takich pracowników z placu budowy.

7. DZIAŁANIA GRUPY W OBSZARZE WSPIERANIA BIORÓŻNORODNOŚCI- DOBRE PRAKTYKI

Oprócz zgodności z prawem krajowym i unijnym i wymogami instytucji finansujących, grupa dba o realizację Strategii ESG oraz wdrażanie dobrych praktyk takich jak:

- Na terenie inwestycji (farmy wiatrowe w budowie) spółek Grupy Polenergia prowadzone są obowiązkowe nadzory przyrodnicze zarówno w trakcie budowy, jak i po oddaniu farm wiatrowych do eksploatacji. Stała obecność i nadzór przyrodników w trakcie budowy to unikalna dobra praktyka Grupy, która sprawia, że prowadzone przez nas inwestycje realizowane są z najwyższą troską o środowisko oraz zachowaniem różnorodności biologicznej. Realizując zalecenia ekspertów nadzoru przyrodniczego nie tylko minimalizujemy negatywny wpływ prowadzonych inwestycji, ale także wzmacniamy stan ochrony zagrożonych gatunków i siedlisk. Dodatkowo prowadzony monitoring przyrodniczy ogranicza ryzyko wystąpienia przerw w prowadzeniu prac budowlanych.

- Realizując zalecenia monitoringu przyrodniczego, prowadzone są działania ochronne płazów poprzez przenoszenie płazów (żaby i traszki) oraz owadów (biegacze i żuki) z wykopów, zabezpieczane są przyzmy ziemi, gdzie lęgi prowadzą jaskółki brzegówki lub gąsiorki. Zgodnie z ustaleniami z przyrodnikami prowadzone są przewiertki pod zadrzewieniami oraz wykopy w oddaleniu od alej drzew, dzięki czemu minimalizowany jest negatywny wpływ prowadzonych prac. Część prac prowadzonych jest także bez wykopowo (kładzenie kabli na FW Dębsk i FW Grabowo).
- Wdrażanie długofalowych działań w obszarze edukacji ekologicznej oraz rozwój projektów w obszarze bioróżnorodności. Te pierwsze mają na celu rozwijanie wrażliwości i uświadamianie mieszkańcom jak istotne w naszym życiu jest środowisko naturalne i dbanie o naszą Planetę, z kolei długofalowe działania na rzecz bioróżnorodności mają na celu nie tylko wsparcie naturalnego środowiska, ale również tworzenie wspólnych przestrzeni dla lokalnych społeczności, a co za tym idzie większą integrację i więź ludzi. Dzięki takim działaniom mieszkańcy stają się bardziej świadomi jak istotną rolę w ich życiu spełnia środowisko.
- Zaangażowanie w Partnerstwa na rzecz ochrony różnorodności biologicznej i klimatu. Przykładem może być kontynuacja udziału w Partnerstwie „Zielona Wstążka #DlaPlanety” realizowanej przez UNEP/GRID-Warszawa. Celem realizowanej co roku kampanii jest edukacja społeczeństwa w zakresie najważniejszych wyzwań środowiskowych. W tegorocznej edycji, zgodnie z ogłoszoną przez ONZ rezolucją, tematem przewodnim jest „Odtwarzanie Ekosystemów”, a lata 2021 – 2030 zostały ogłoszone, przez ONZ, Dekadą Odtwarzania Ekosystemów (UN Decade on Ecosystem Restoration).

Zaangażowanie Grupy Polenergia w działania związane z ochroną różnorodności biologicznej na terenie farm wiatrowych i fotowoltaicznych jest bezpośrednio związane z realizacją Celów Zrównoważonego Rozwoju oraz Strategii Bioróżnorodności UE. Minimalizacja wpływu działalności Grupy Polenergia na środowisko oraz monitoring oddziaływania inwestycji na otoczenie jest także celem Strategii społecznej odpowiedzialności biznesu Grupy Polenergia na lata 2019 – 2022. Poniżej opisujemy przykładowe działania skierowane na zachowanie oraz wzrost różnorodności biologicznej oraz edukację ekologiczną w rejonie inwestycji prowadzonych przez spółki Grupy Polenergia.

W 2022 roku zakończono nasadzenia drzew i krzewów w Parku miejskim w Żurominie. W celu poprawy różnorodności biologicznej i poprawy dostępności do terenów zieleni w parku posadzono 5 dużych drzew gatunku kasztanowiec biały. W 3 etapach prowadzonych nasadzeń w parku w Żurominie posadziliśmy 466 drzew i krzewów.

Na terenie gminy Kostomłoty, w rejonie placówek oświatowych prowadzono także nasadzenia drzew w celu zwiększenia dostępności mieszkańców, a szczególnie dzieci do zieleni i związanych z nią korzyści. Przy żłobku oraz szkole podstawowej w Kostomłotach w 2022 roku posadzono łącznie 8 dużych drzew stanowiących zarówno uzupełnienie terenów zieleni jak i poprawę warunków dla dzieci, które dzięki dodatkowym drzewom uzyskują więcej cienia, niższą temperaturę latem oraz czystsze powietrze.

Jednym z najdłużej realizowanych jest program czynnej ochrony błotniaka łąkowego. Błotniaki łąkowe to jeden z najrzadszych ptaków drapieżnych w Polsce, który zakłada gniazda w pobliżu budowanych i istniejących farm wiatrowych. Pierwsze działania ochronne błotniaków prowadzone były na terenie FW Łukaszów i FW Modlikowice już w 2014 roku. Działanie to jest kontynuowane m. in. na terenie FW Kostomłoty, gdzie także 2022 roku chronione są gniazda błotniaków. W 2022 roku dzięki dodatkowej ochronie gniazda opuściło 12 młodych ptaków. Od początku prowadzenia działań ochrony błotniaków, dzięki naszemu wsparciu udało się uratować 87 młodych błotniaków.

W pierwszej połowie 2022 r. kontynuowano długofalowy projekt zwiększania różnorodności biologicznej na terenie zespołu Farm Fotowoltaicznych w Sulechowie. W 2022 roku powiększono do

50 hektarów powierzchnię, na której dokonano obsiewu nasionami łąk kwietnych oraz mieszankami łąk pastwiskowych z udziałem nasion roślin miododajnych. Obsiew wykonano na początku kwietnia. Na terenie Farmy Fotowoltaicznej Buk wzorem FF Sulechów przeprowadzono pierwszy siew z wykorzystaniem nasion mieszanki łąki pastwiskowej na powierzchni 8 ha. Dzięki zrealizowanym działaniom wzrasta atrakcyjność obszaru farm fotowoltaicznych dla owadów, a z nimi ptaków i drobnych ssaków. Podsumowanie działań zwiększających różnorodność biologiczną na farmach fotowoltaicznych została opisana na stronie: [Dbamy o bioróżnorodność na farmach fotowoltaicznych - Polenergia](#).

Na terenie FF Sulechów I kontynuowany jest projekt prowadzenia pasieki. W marcu 2022 r. podpisana została umowa z pszczelarzem wywodzącym się z lokalnej społeczności, który obsługuje pasiekę, dokonuje przeglądów, zabiegów ochronnych i higienicznych, przeprowadza miodobrania. W pierwszej połowie 2022 r. przeprowadzone zostały dwa miodobrania, z których pozyskano 90 litrów miodu. Korzyści wynikające z prowadzenia pasieki oraz działań wspierających owady zapylające zostało opisane na stronie: [Fotowoltaiczna pasieka pełna miodu - Polenergia](#).

W celu zwiększenia różnorodności biologicznej i bogactwa gatunków owadów zapylających na terenie zespołu farm w Sulechowie ustawiono 8 tzw. hoteli dla owadów zapylających, natomiast na terenie FF Buk ustawiono 2 hoteliki dla owadów zapylających. Dzięki temu nowe siedlisko znajdują owady, których populacje uznawane są za zanikające i zagrożone w skali zarówno kraju, jak i Europy.

Na terenie zespołu farm w Sulechowie zlecono prowadzenie monitoringu przyrodniczego, dzięki któremu możliwe jest zaobserwowanie pozytywnego wpływu farm fotowoltaicznych na wzrost różnorodności biologicznej w porównaniu do terenów podlegających intensywnej gospodarce rolnej. To 3 cykliczny monitoring od początku powstania zespołu FF Sulechów I. Realizowany monitoring został podsumowany w formie raportu, którego wyniki wskazują na wzrost różnorodności biologicznej na terenie wybudowanej farmy wiatrowej w porównaniu z okresem przed inwestycją.

Dodatkowo w efekcie prowadzonych nadzorów przyrodniczych na terenie FF Sulechów I powstała publikacja na temat wpływu farm fotowoltaicznych na populacje ptaków drapieżnych. Autorem publikacji jest prof. dr hab. Piotr Tryjanowski Kierownik Katedry Zoologii Uniwersytetu Przyrodniczego w Poznaniu.

Działania związane ze zwiększeniem bioróżnorodności i komunikacja na zewnątrz Grupy mają na celu pokazanie rzeczywistych, pozytywnych oddziaływań wielkoskalowych PV. Tylko właściwa komunikacja i kierowana do osób prywatnych, branżowych dziennikarzy i organów wydających decyzje środowiskowe pozwoli na skuteczne wdrażanie nowych projektów FF.

8. DZIAŁANIA DOBROCZYNNIE PROWADZONE W REJONIE REALIZOWANYCH INWESTYCJI

Rok 2022 minął pod znakiem wielu wyzwań dla energetycznego biznesu dotyczących zmian w regulacjach, ale także zmian związanych z wybuchem zbrojnego konfliktu w Ukrainie. Mimo tych zawirowań udało się Grupie Polenergia zachować priorytety związane ze społeczną odpowiedzialnością. Odpowiedzieliśmy pozytywnie na prośby społeczności lokalnych dbając tym samym o dobro i rozwój naszych pracowników mając na uwadze cały czas otaczające środowisko naturalne. Cały rok 2022 r. obfitował w działania bioróżnorodnościowe, dobroczynne, edukacyjne, wolontariat, a także te mające na celu wzmacnianie Partnerstw na rzecz realizacji wymienionych działań.

Od samego początku wojny w Ukrainie tysiące osób z zagrożonych terenów przyjechało do Polski szukając wsparcia. Grupa Polenergia od razu czynnie włączyła się w organizowanie pomocy dla Uchodźców. W marcu 2022 r. Rada Nadzorcza przyznała na ten cel dodatkowy budżet (wzmocniony w sierpniu 2022 r. specjalną, dodatkową uchwałą Rady Nadzorczej), dzięki czemu jest możliwa pomoc finansowa tam, gdzie jest najbardziej poszukiwana.

Działania poszczególnych Spółek Grupy wdrożone od stycznia do grudnia 2022 roku to przede wszystkim inicjatywy lokalne, które realizowane są w obrębie już istniejących bądź też powstających tam obiektów. To działania z zakresu wsparcia lokalnych inicjatyw, organizacji pozarządowych czy punktów oświaty zmagających się z różnymi potrzebami. Nasza pomoc jest opracowywana w taki sposób, aby niosła pożytek długofalowo dla najbardziej potrzebujących. Mamy bowiem świadomość, że tylko poprzez działania dobrze zorganizowane będziemy mogli wesprzeć jak największą ilość osób. Dlatego też nasze wsparcie było i jest nadal, planowane na wielu płaszczyznach.

Jako, że jednym z obszarów działalności dobroczynnej Grupy jest edukacja proekologiczna, w maju 2022 został zapoczątkowany projekt edukacyjny **Graj z nami w zielone!**[®]. Składają się na niego specjalnie opracowane scenariusze lekcyjne dotyczące edukacji młodszych pokoleń w tak istotnych sprawach jak ochrona środowiska i ekologia. Materiały zostały przygotowane wspólnie z Fundacją Kulczyk Foundation i partnerem merytorycznym UNEP/GRID – Warszawa.

Scenariusze mają formę zeszytów i kierowane są do nauczycieli oraz edukatorów zajmujących się prowadzeniem zajęć dla dzieci ze szkół podstawowych w trzech kategoriach wiekowych: dla klas 1-3, 4-6 oraz 7-8. Mają na celu podniesienie wiedzy w zakresie transformacji energetycznej. Mówią o konieczności ochrony powierzchni ziemi i wód, pokazują zasady gospodarowania odpadami, a także przybliżają funkcjonowanie gospodarki w obiegu zamkniętym. Do końca grudnia 2022 r. rozpoczęło, bądź zadeklarowało chęć współpracy z nami, 70 placówek edukacyjnych, czyli Szkół Podstawowych, Przedszkoli i Zespołów Szkół na terenach naszych projektów w rozwoju, budowie, eksploatacji, a także projektów offshorowych. Poniżej, w tabelach, dokładny ich spis.

Więcej informacji dotyczących działań w zakresie dobroczynności i edukacji dostępnych jest na stronie [Polenergia](#).

9. ANALIZA STANU BHP I KWESTIE SPOŁECZNE

9.1 Wprowadzenie

Analiza stanu bezpieczeństwa i higieny pracy (dalej: analiza bhp) stanowi realizację obowiązku pracowników służby bhp oraz osób wykonujących zadania tej służby, w tym specjalistów spoza zakładu realizujących zadania służby bhp. Podstawą prawną analizy stanu bhp jest § 2 ust 1 pkt 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 2.09.1997 r. w sprawie służby bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. z 1997 r. nr 109, poz. 704 ze zmianami).

Niezależnie od powyższego, pracodawca jest na bieżąco informowany o stwierdzonych zagrożeniach zawodowych, wraz z wnioskami zmierzającymi do usuwania tych zagrożeń.

W roku 2022 przepisy wprowadziły obok pojęcia „stanu epidemii” pojęcie: „stan zagrożenia epidemicznego”. Na podstawie bieżąco monitorowanych przepisów, organizacja czasu pracy odbywała się w trybie zdalnym. Wszystkie wytyczne, dotyczące wykonywania pracy zdalnej pozostawały w mocy, w szczególności podczas pobytu w biurze wszyscy pracownicy zobowiązani byli do przemieszczania się po biurze (części wspólne – korytarze, sale konferencyjne, kuchnie, łazienki) w maseczkach zakrywając usta i nos.

Zasady zostały zrewidowane od 01.06.2022 Uchwałą Zarządu i opisane szczegółowo w procedurze dot. obowiązującego trybu pracy.

9.2 Stan prawny

Najistotniejsze akty prawne, w oparciu które działa Grupa Polenergia:

- Kodeks Pracy (Dz. U. 1974 Nr 24 poz. 141),
- Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (Dz.U. 2019 poz. 1830),
- Ustawa z dnia 31 marca 2020 r. o zmianie ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2020 poz. 568),
- Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Społecznej z 26 września 1997 r. w sprawie ogólnych przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy (t.j. Dz. U. z 2003 r. nr 169 poz. 1650, z późn. zm.),
- Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (Dz.U. 2019 poz. 1830),
- Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t j. Dz. U. z 2015 r. poz. 1422, z późn. zm.),
- Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Socjalnej z 1 grudnia 1998 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy na stanowiskach wyposażonych w monitory ekranowe (Dz. U. z 1998 r. nr 148 poz. 973),
- Rozporządzenie Ministra Zdrowia i Opieki Społecznej z 30 maja 1996 r. w sprawie przeprowadzania badań lekarskich pracowników, zakresu profilaktycznej opieki zdrowotnej nad pracownikami oraz orzeczeń lekarskich wydawanych do celów przewidzianych w Kodeksie pracy (t.j. Dz. U. z 2016 r. poz. 2067 z późn. zm.),
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z 27 lipca 2004 r. w sprawie szkolenia w dziedzinie bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. z 2004 r. nr 180 poz.1860, z późn. zm.),
- Rozporządzenie Rady Ministrów z 2 września 1997 r. w sprawie służby bezpieczeństwa i higieny pracy (Dz. U. z 1997 r. nr 109 poz. 704 z późn. zm.).

9.3 Badania lekarskie, szkolenia BHP

Do maja 2022 system prowadzenia szkoleń BHP oraz badań lekarskich nie był zmieniany.

Pracownicy nadal mieli prawo do zawieszenia obowiązku przeprowadzania okresowych i kontrolnych badań lekarskich. Po stronie Pracodawcy nadal spoczywał obowiązek wystawienia skierowania na badania w terminie wynikającym z orzeczeń lekarskich otrzymanych podczas poprzednich badań.

Po odwołaniu stanu epidemii tj. maj 2022 pracodawca i pracownik byli obowiązani niezwłocznie podjąć wykonywanie zawieszonych obowiązków i wykonać je w okresie nie dłuższym niż 60 dni od dnia odwołania danego stanu. Zadanie zostało zrealizowane przez Dział Kadr.

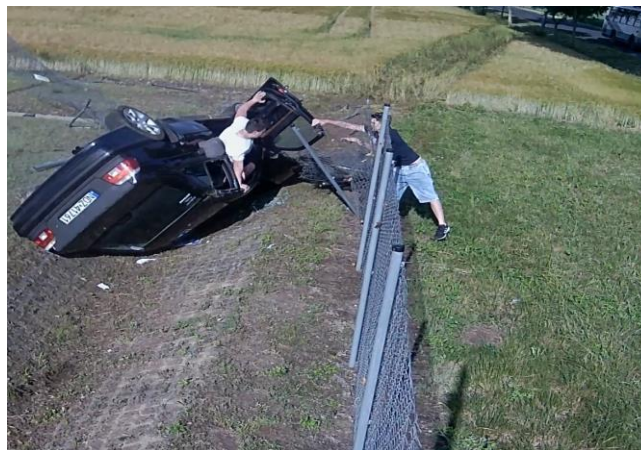
Szkolenia wstępne oraz szkolenia okresowe nadzorowane przez Biuro Kadr są na bieżąco monitorowane. Tak jak w przypadku badań lekarskich, do maja 2022 odbywały się na zasadach określonych w trakcie pandemii (to jest: ograniczony kontakt/ tryb online). Od maja 2022 powrócono do formy stacjonarnej szkoleń wstępnych.

9.4 Wypadki, sytuacje potencjalnie wypadkowe oraz choroby zawodowe

W 2022 r. zareportowano jeden (1) wypadek¹ traktowany na równi z wypadkiem przy pracy . W **Spółce Polenergia S.A.** W trakcie wyjazdu, w wyniku nieprawidłowego ruchu/kroku osoby poszkodowanej doszło u pracowniczkę do urazu stawu kolanowego.

W **Elektrociepłowni Nowa Sarzyna** nie odnotowano wypadków ani sytuacji potencjalnie wypadkowych.

Na **farmach wiatrowych i instalacjach fotowoltaicznych** w eksploatacji odnotowano jedną (1) sytuację potencjalnie wypadkową. W wyniku kolizji drogowej, samochód kierowany przez osobę postronną, wyleciał z drogi, staranował ogrodzenie stacji GPO Skurpie i dachując, zatrzymał się w rowie melioracyjnym. Poza stratą mienia w postaci zniszczonego ogrodzenia oraz częściowo zniszczonej instalacji ochrony obiektu, nie odnotowano żadnych bezpośrednich strat w zdrowiu ani życiu, uczestników zdarzenia.



¹ *Wypadek przy pracy – nagłe zdarzenie wywołane przyczyną zewnętrzną **powodujące uraz lub śmierć**, które nastąpiło w związku z pracą (art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 30 października 2002 r. o ubezpieczeniu społecznym z tytułu wypadków przy pracy i chorób zawodowych)

*Wypadek traktowany na równi z wypadkiem przy pracy - wypadek, któremu pracownik uległ w trakcie np. odbywania podróży służbowej

*Zdarzenie potencjalnie wypadkowe jest zdarzeniem z potencjalnymi możliwościami powstawania niepożądanych skutków, obejmujące wydarzenia przynoszące straty oraz zdarzenia prawie wypadkowe **bez powstawania strat**.

Wszelkie zdarzenia wypadkowe oraz potencjalnie wypadkowe na budowach Grupy Polenergia są monitorowane, jednakże obowiązek sprawozdawczości oraz dalsze działania leży w gestii właściwego pracodawcy Wykonawcy/Podwykonawcy.

W trakcie realizacji projektu budowy **Farma Wiatrowa Dębisk** odnotowano 7 sytuacji potencjalnie wypadkowych. Najpoważniejsze dotyczyły:

- Dwa z nich dotyczyło kolizji drogowych – niedostosowana prędkość do zimowych warunków pogodowych.
- Jedno uszkodzenie elementu turbiny wiatrowej (łopaty) w trakcie transportu po drogach publicznych.
- Upadek elementu obudowy z wysokości gondoli na ziemię. Do braku prawidłowego zabezpieczenia elementu przez monterów doszło w wyniku pomyłki, na który wpływ miała częsta w tym dniu ewakuacja pracowników ze stanowiska pracy – niesprzyjające warunki pogodowe (bardzo silny wiatr).



W trakcie realizacji projektu budowy **Farma Wiatrowa Grabowo** odnotowano 2 sytuacje potencjalnie wypadkowe:

- Pracownik podczas odśnieżania elementów kratownicy dźwigu głównego, poślizgnął się i upadł na element konstrukcyjny kratownicy. Zgodnie z przedstawionym przez firmę dźwigową zawiadomieniem ze zdarzenia, pracownik był w tym czasie przypięty.
- W trakcie zdejmowania z palety rura wyslizgnęła się z rąk technika i upadła na jego stopę w miejscu gdzie noga nie była chroniona przez stalowy nosek w bucie. Ze względu na prawdopodobieństwo urazu kości uszkodzonego zawieziono do szpitala w Kolnie w celu konsultacji lekarskiej. Wykonane w szpitalu prześwietlenie stopy uszkodzonego nie wykazało żadnych uszkodzeń kości.

W trakcie realizacji projektu budowy **Farmy Wiatrowej Piekło, instalacji fotowoltaicznej Buk oraz instalacji fotowoltaicznych Sulechów 2,3** nie odnotowano w 2022 r. zdarzeń wypadkowych ani zdarzeń potencjalnie wypadkowych.

Ponadto zaraportowano jedno (1) zdarzenia potencjalnie wypadkowe dla **Farm Wiatrowych na morzu**. Pracownik zgłosił nagłe pogorszenie stanu zdrowia (ból w klatce piersiowej, silne zawroty głowy, zaburzenia równowagi). Została podjęta decyzja o wezwaniu pomocy medycznej i natychmiastowym powrocie do najbliższego portu. Po połączeniu się przez telefon satelitarny z Polskim Radiem Ratunkowym służby ratownicze podjęły decyzje o przetransportowaniu helikopterem uszkodzonego do szpitala w Słupsku.

9.5 Kontrole zewnętrzne oraz wewnętrzne

Zweryfikowano i potwierdzono posiadanie Książki Kontroli Pracodawców zgodnie z art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców.

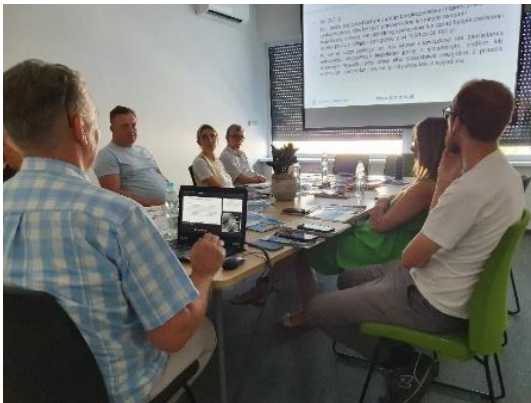
W kwestii przeprowadzanych kontroli:

- W 2022 r. została przeprowadzona jedna (1) kontrola Państwowej Inspekcji Pracy (PIP) w trakcie prowadzenia budowy FW Grabowo.

W trakcie kontroli oceniono przestrzeganie przepisów prawa pracy, w tym zasad i przepisów BHP podczas wykonywania robót budowlanych oraz legalności zatrudnienia.

W wyniku kontroli nakazano uzupełnić oznakowanie ogólne oraz wyznaczyć drogi przeznaczone do ruchu pieszego dwukierunkowego w rejonie zaplecza budowy i GPO. Obydwa nakazy zostały bezzwłocznie spełnione, a PIP została poinformowana o ich wykonaniu.

- Z kolei na budowie FW Piekło Państwowa Inspekcja Pracy zaproponowała zorganizowanie szkolenia dla uczestników procesu budowlanego (w szczególności kierownika budowy, inwestora i kierowników robót). Szkolenie poprowadzone przez inspektora pracy odbyło się 04.07.2022.



- Państwowa Powiatowa Inspekcja Sanitarna dokonała kontroli w Elektrociepłowni Nowa Sarzyna (kontrola odbyła się w listopadzie 2022) w zakresie oceny stanu sanitarno-higienicznego i warunków zdrowotnych środowiska pracy. Brak uwag pokontrolnych.
- Współpraca z Urzędem Dozoru Technicznego odbywała się w ramach okresowych kontroli sprzętu podlegającego pod kontrolę dozorową.
- Kontrole wewnętrzne, odbyły się w wybranych lokalizacjach, z zachowaniem wszelkich obowiązujących wymagań sanitarnych.

W zakresie prowadzonych budów oraz Farm Wiatrowych w eksploatacji odbyło się 14 kontroli. Wszystkie niezgodności na bieżąco były monitorowane/likwidowane.

W **Elektrociepłowni Nowa Sarzyna** kontrole odbywają się regularnie we współpracy z firmą zewnętrzną Tarbonus.

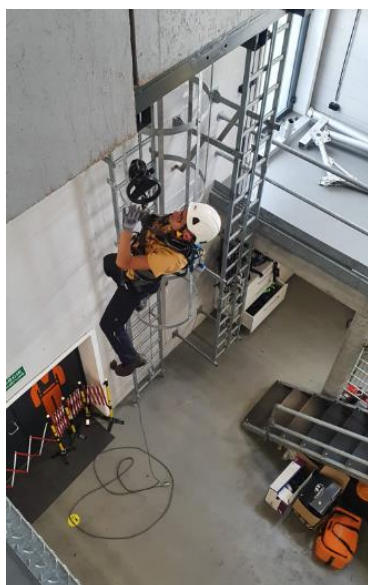
W ramach kontroli wewnętrznych przeprowadzono również kompleksową kontrolę stanu BHP w **Spółce Polenergia Fotowoltaika S.A.** Została ona wykonana przez firmę zewnętrzną. W wyniku kontroli znaleziono 8 niezgodności, które dotyczą kwestii pierwszej pomocy, uzupełnienia pomiarów środowiska pracy, przeprowadzenie oceny ryzyka na stanowiskach gdzie zidentyfikowano brak takowej oceny, kwestii ppoż. Ustalono plan naprawczy i niezgodności są sukcesywnie zamykane.

- Nie odnotowano żadnych informacji o karach i postępowaniach administracyjnych oraz skargach osób trzecich związanych z BHP z roku 2022.

9.6 Dostarczenie pracownikom odpowiednie do rodzaju występujących zagrożeń środki ochrony, odnotowane problemy przy używaniu przez pracowników wymaganego ŚOI oraz gospodarka odzieżą roboczą

W weryfikowanych obiektach (tj. Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, Farmy Wiatrowe, Farmy Fotowoltaiczne, biuro Spółki Polenergia S.A.) zapewniono prawidłowe środki ochrony indywidualnej jak również nie odnotowano problemów przy używaniu przez pracowników wymaganych ŚOI.

Dodatkowo warto zauważyć, iż pracownicy Farm Wiatrowych oraz Farm Fotowoltaicznych w dniach 25-29 lipca 2022 wzięli jak co roku, udział w szkoleniu z prac na wysokościach, w czasie którego uwzględniono także zagadnienia dotyczące środków ochrony indywidualnej (szelki, systemy ewakuacyjne etc.).



9.7 Instrukcje BHP, Instrukcje Organizacji Bezpiecznej Pracy

W roku 2022 zweryfikowano wyposażenie stanowisk pracy w instrukcje BHP wykorzystywanych urządzeń zgodnie z art. 2374 K. P. oraz rozporządzenie MPiPS z dnia 26 września 1997 r. w sprawie ogólnych przepisów BHP.

Elektrociepłownia Nowa Sarzyna zapewniły aktualne Instrukcje BHP oraz Instrukcje Organizacji Bezpiecznej Pracy.

Na farmach wiatrowych oraz na farmach fotowoltaicznych w eksploatacji wdrożono proces aktualizacji dokumentacji BHP i IOBP. Pomimo zatwierdzenia IOBP rozpoczęto proces doszczegółowienia instrukcji pod kątem jednego z kluczowych dostawców turbin, który wniósł uwagi do dokumentacji.

W kwestii dokumentacji związanej z zagadnieniami BHP należy dodać iż wdrożono w spółce **Polenergia Emobility Sp z o.o.** dokument „Wytyczne BHP dla wykonawców”, który reguluje zagadnienia związane z bezpieczeństwem i ochroną środowiska Ochrony Środowiska, które obowiązują wszystkich

pracowników, jak również wszystkich wykonawców świadczących prace na obiektach podlegających pod zakres działań Polenergia eMobility Sp. z o.o. (budowy oraz eksploatacja).

Spółka **Polenergia Dystrubucja Sp. Zo.o.** zaimplementowała pakiet instrukcji w tym IOBP, instrukcje dla wykonawców itd.

9.8 Pierwsza pomoc

W weryfikowanych obiektach (tj. Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, Elektrownia Mercury, Farmy Wiatrowe, Farmy Fotowoltaiczne, biuro Polenergia S.A., teren i biura budów) zapewniono spełnienie obowiązku zapewnienia pracownikom środków do udzielania pierwszej pomocy w razie wypadku, oraz wyznaczono pracowników do udzielania pierwszej pomocy.

W roku 2022 weryfikowane apteczki oraz sprzęt do udzielania pierwszej pomocy były odpowiednio oznakowane i łatwo dostępne.

Ponadto dla całej Grupy Polenergia rozpoczęto cykl szkoleń i webinarów (rozpisany jak poniżej)

Nr	Rodzaj szkolenia	Tytuł	Zakres	Data
1	Webinar	"Jak przeżyć zimę"	Pierwsza pomocy w odmrożeniach i w hipotermii o tym, jak się zachować, gdy załamię się pod nami lód oraz co robić, a czego nie, kiedy na stoku narciarskim ląduje śmigłowiec ratowniczy. Rozmawialiśmy też o tym, co warto spakować do apteczki oraz czy opłaca się bandażować złamane żebra.	27.01
2	Szkolenie	Pełne szkolenie z zakresu pierwszej pomocy	Opis poniżej tabelki.	14.02
3	Szkolenie	Pełne szkolenie z zakresu pierwszej pomocy	Opis poniżej tabelki.	15.02
4	Szkolenie	Pełne szkolenie z zakresu pierwszej pomocy	Opis poniżej tabelki.	16.02
5	Webinar	Pierwsza Pomoc dzieciom i niemowlętom	Wszystko co trzeba wiedzieć o zadławieniach, bezdechu, podtopieniu, reakcji uczuleniowej i użyciu defibrylatora AED u dzieci. Będzie też o tym, że można podać dziecku adrenalinę.	22.03
6	Szkolenie	Pełne szkolenie z zakresu pierwszej pomocy	Opis poniżej tabelki	24.03
7	Webinar	Pierwsza Pomoc na drodze	Samochody elektryczne, hulajnogi, rowery i motocykle. Czy zdejmować kask, jak to jest z kołnierzem ortopedycznym i kogo ruszać po wypadku, a kogo lepiej nie.	27.04
8	Webinar	O czym i jak rozmawiać na miejscu wypadku	Rozmawialiśmy o wsparciu psychologicznym i o pytaniach, które warto zadać w sytuacji zagrażającej	27.05

			życiu. Co mówić, jak mówić, a kiedy lepiej ugryźć się w język.	
9	Webinar	„Jak przeżyć urlop” - prądy na morzu, pomoc tonącemu, burza w górach	Wszystkie niezbędne informacje jak przygotować się do nadciągającego urlopu. Jak reagować w kontakcie z dzikimi zwierzętami, jak ratować tonącego, wzywanie pierwszej pomocy w górach.	14.06
10	Szkolenie	BHP, pierwsza pomoc, ppoż, prace na wysokości	Aktualizacja wiedzy wynikająca z realizacji wymagań prawnych.	Lipiec 2022
11	Webinar	"Zawał serca i Udar mózgu - jak przeżyć?"	Na webinarze obalamy trochę mitów i odpowiemy na pytania - m.in. jak przebiegają oba stany i kiedy zacząć się niepokoić oraz jakie są nietypowe objawy i jak nie dać się zmylić. Było również o tym, czy wolno defibrylować osobę z rozrusznikiem serca, czy osobę z udarem warto namówić, żeby się uśmiechnęła oraz o co zapytać, gdy kogoś boli brzuch. To wszystko łączy się z pierwszą pomocą w nagłych stanach krążeniowych.	07.10

Program szkolenia z pierwszej pomocy zawiera:

- wzywanie pomocy, dlaczego dyspozytor nie odbiera telefonu
- ocena przytomności i oddechu oraz co robić, gdy w stresie nie słyszysz, czy ktoś oddycha
- jak uciskać klatkę piersiową i kiedy wolno przerwać
- fakty i mity o defibrylacji
- dlaczego 90% reanimacji kończy się zgonem
- krok po kroku co zrobić, gdy zdarzył się wypadek w firmie
- jak pomóc przy zawale serca, udarze mózgu, drgawkach, zadławieniach, oparzeniach i przy upadku z wysokości.

Na zakończeniu cyklu szkoleń z pierwszej pomocy zostały przekazane wszystkim pracownikom podręczne apteczki pierwszej pomocy oraz ulotka z przypomnieniem najważniejszych zasad, żeby podziękować uczestnikom szkolenia oraz zachęcić pozostałych do następnych szkoleń.



9.9 Bezpieczeństwo pożarowe

W zakresie bezpieczeństwa pożarowego w obiektach, które podlegają pod wymóg zapewnienia Instrukcji Bezpieczeństwa Pożarowego opracowano taki dokument i zapoznano pracowników z tą instrukcją.

We wszystkich obiektach zapewniono iż:

- gaśnice są poprawnie rozmieszczone oznakowane i w należyтым stanie technicznym
- wykonywane są regularne przeglądy gaśnic i hydrantów
- utrzymywana jest należyta drożność i szerokość dróg i wyjść ewakuacyjnych
- drogi i wyjścia ewakuacyjne zostały oznakowane
- w budynkach znajdują się instrukcje postępowania na wypadek pożaru i wykaz telefonów alarmowych

Potwierdzono również, iż wymagania dotyczące zakładu podwyższonego ryzyka, jakie są nałożone na Elektrociepłownię Nowa Sarzyna również są spełnione. Zapewniona jest również Ocena zagrożenia wybuchem oraz dokumentacja zabezpieczenia przed wybuchem poszczególnych stref. Strefy są oznakowane, w strefach wymagana jest odzież antyelektrostatyczna i zapewniona jest detekcja substancji mogących wywołać zagrożenie.

Państwowa Straży Pożarna oraz Ochotniczej Straży Pożarnej Osina odbyła ćwiczenia na FW Kostomłoty. Po omówienie poszczególnych elementów GPO Kostomłoty uczestnicy zapoznawali się z turbiną Vestas V136. Ćwiczenia praktyczne obejmowały podejmowanie osoby nieprzytomnej z poziomu piwnicy oraz z poziomu drabiny a także ewakuację z gondoli przez właz serwisowy. Dzięki tym działaniom Straż Pożarna lepiej poznała obiekt i sprawdziła jak wyglądają drogi dojazdu.



9.10 Spełnienie wymagań BHP na projektach budowlanych

W ciągu roku 2022 zweryfikowano działania BHP na prowadzonych inwestycjach: Farma Wiatrowa Dębsk oraz Farma Wiatrowa Kostomłoty, Farma Wiatrowa Grabowo, Farma Wiatrowa Piekło oraz Farma Fotowoltaiczna Sulechów 2, 3, oraz Buk.

Na budowach są zapewnione i na bieżąco aktualizowane w razie potrzeb plany Bezpieczeństwa i Ochrony Zdrowia (plan BIOZ) oraz Instrukcje Bezpiecznego Wykonywania Prac (IBWR). Nad kwestiami BHP sprawują opiekę wyznaczeni do tego Koordynatorzy BHP (powołani przez Inżyniera Kontraktu) lub jak w przypadku budowy Sulechów 2 i 3 Kierownik Budowy.

Prowadzą oni stałe kontrole BHP na bieżąco raportują stan prowadzonych prac oraz współpracują ze wszystkimi podwykonawcami. Wszelkie odnotowane przez nich niezgodności są na bieżąco korygowane lub w razie konieczności wspólnie rozwiązywane na Radach Budów.

Na budowach zapewnione są właściwe warunki sanitarno-higieniczne.

Działania proaktywne zgłoszone ze strony budów:

- Wspólne kontrole, ustalenia na linii podziałów odpowiedzialności w zakresie BHP pomiędzy Generalnym Wykonawcą - Inżynierem Kontraktu – Inwestorem – głównymi podwykonawcami. Zarówno w czasie przygotowań do danego etapu budowy, jak w trakcie jej trwania;
- Szkolenia wprowadzające, szkolenia dodatkowe (szczególnie dla podwykonawców lokalnych);
- Opiniowanie instrukcji BHP (IBWR), instrukcji prowadzenia prac podwykonawców i proponowanie/narzucanie rozwiązań zwiększających bezpieczeństwo pracy – ponad standardy stosowane/proponowane przez danego podwykonawcę;
- Inicjatywy edukacyjno-szkoleniowe – zorganizowane w formule Dni Bezpieczeństwa dla wszystkich zaangażowanych w inwestycję:
 - Na FW Dębek zorganizowano szkolenie z udzielania pierwszej pomocy, szkolenie z odpowiedniego stosowania sorbentu oraz pokaz ewakuacji poszkodowanego z auta. Ćwiczenia z użycia gaśnic.
 - Farma Wiatrowa Kostomłoty zorganizowała m. in. „Kwadrans BHP”, przypomnienie pierwszej pomocy, przegląd procedur, a także dodatkową weryfikację pod kątem widoczności podczas eksploatacji maszyn do robót ziemnych i drogowych.
 - Na FW Piekło odbyły się praktyczne ćwiczenia gaszenia pożaru w zarodku przy użyciu podręcznego sprzętu gaśniczego oraz pokaz z bezpiecznej ewakuacji pracownika z wykopów oraz na wysokości.



9.11 Działania proaktywne związane z BHP oraz działania planowane na rok następny

Na rok 2022 zaplanowano m. in.:

- Aktualizację oceny ryzyka dla Grupy Polenergia. Potrzeba aktualizacji będzie uwzględniała zmiany w Kodeksie Pracy z zakresu pracy zdalnej.
- Kontynuacja serii szkoleń z zakresu pierwszej pomocy.
- Ponownie szkoleń z zakresu bezpiecznej jazdy samochodem.
- Kontynuacja działań z profilaktyką BHP i zapewnienie bezpiecznych warunków pracy i standardów Polenergii na prowadzonych budowach tj. m.in. FW Piekło, FW Grabowo.
- Również zostaną przeprowadzone ćwiczenia z PSP oraz OSP na terenach Farm Wiatrowych oraz instalacji fotowoltaicznych. Na stan pisania raportu są już prowadzone rozmowy z Państwową Strażą Pożarną dot. obiektów Farma Wiatrowa Kostomłoty oraz Farma Wiatrowa Szymankowo.