

RAPORT ROCZNY

2021

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	21
2.1.1	Farma Wiatrowa Gawłowice	21
2.1.2	Farma Wiatrowa Krzęcin	24
2.1.3	Farma Wiatrowa Łukaszów	28
2.1.4	Farma Wiatrowa Modlikowice	33
2.1.5	Farma Wiatrowa Mycielin	36
2.1.6	Farma Wiatrowa Puck	39
2.1.7	Farma Wiatrowa Rajgród	42
2.1.8	Farma Wiatrowa Skurpie	45
2.1.9	Farma Wiatrowa Szymankowo.....	48
2.1.10	Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I.....	51
2.1.11	Elektrociepłownia Nowa Sarzyna	54
2.1.12	Elektrownia Mercury	59
2.2	Projekty w Fazie Budowy i Rozwoju	63
2.2.1	Farma Wiatrowa Dębsk	63
2.2.2	Farma Wiatrowa Kostomłoty	65
2.2.3	Farma Wiatrowa Piekło	69
2.2.4	Farma Wiatrowa Grabowo	70
2.2.5	Projekty Farm Fotowoltaicznych	71
2.2.6	Projekty Offshore	75
3.	Wdrożenie Planu Zaangażowania Interesariuszy oraz Planu Działań Środowiskowo – Społecznych	79
3.1	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Zaangażowania Interesariuszy	79
3.2	Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych	80

3.2.1	Farma Wiatrowa Gawłowice	81
3.2.2	Farma Wiatrowa Krzęcin	83
3.2.3	Farma Wiatrowa Łukaszów	83
3.2.4	Farma Wiatrowa Modlikowice	84
3.2.5	Farma Wiatrowa Mycielin	84
3.2.6	Farma Wiatrowa Puck	87
3.2.7	Farma Wiatrowa Rajgród	87
3.2.8	Farma Wiatrowa Skurpie	89
3.2.9	FF Sulechów I	91
4.	Informacja o zmianach związanych z Obszarami Natura 2000 lub innymi istotnymi obszarami chronionymi wpływającymi na obiekty Polenergii.....	92
5.	Przepisy dotyczące ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa i higieny pracy, które mają wpływ na Projekty.....	94
6.	Zgodność Projektów z przepisami środowiskowymi, Społecznymi i BHP	95
6.1.1	Budowa FW Szymankowo i przekazanie do eksploatacji w 2021 roku	95
6.1.2	Budowa FW Dębsk w 2020 i 2021 roku- podsumowanie.....	100
6.1.3	Budowa FW Kostomłoty	103
7.	Działania Grupy w obszarze wspierania bioróżnorodności- dobre praktyki	105
8.	Kwestie Społeczne i Analiza BHP	107

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.

Nowymi kierunkami strategicznego rozwoju Grupy są magazynowanie energii, 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 osiąganych 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.

[Struktura Grupy Kapitałowej - Polenergia - Serwis Korporacyjny](#)

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 POLENERGIA

Dostrzegając wynikający z zobowiązań Polski związanych z ochroną środowiska istotny potencjał rozwoju rynku energii elektrycznej wytwarzanej ze źródeł odnawialnych, Grupa intensywnie rozwija działalność w obszarze rozwoju i budowy, a następnie eksploatacji farm wiatrowych na lądzie, co przejawia się regularnie rosnącą liczbą projektów w fazie planowania oraz projektów w eksploatacji.

Grupa posiada dziewięć ukończonych i działających farm wiatrowych, które zlokalizowane są przede wszystkim w północnej i zachodniej Polsce, o łącznej mocy ponad 287 MWe. Grupa samodzielnie projektuje, a następnie eksploatuje farmy wiatrowe lądzie, przy czym na etapie ich budowy zaangażowani są również zewnętrznymi podwykonawcy.

FW Puck

FW Puck zlokalizowana jest w miejscowości Gniezdzewo w gminie Puck w powiecie puckim w województwie pomorskim. Została oddana do eksploatacji w 2007 r. Ma moc 22 MW generowaną przez 11 turbin wiatrowych typu Gamesa G80 o mocy 2 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 22,8%. Właścicielem i operatorem farmy jest Dipol sp. z o.o., spółka celowa, w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Puck produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy Energa. Energia elektryczna jest sprzedawana do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Łukaszów

FW Łukaszów jest zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim w województwie dolnośląskim. Została oddana do eksploatacji na początku 2012 r. Farma wiatrowa dysponuje mocą 34 MW, którą generuje 17 turbin wiatrowych typu Vestas V90 o mocy 2 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 27%. Operatorem farmy wiatrowej jest Amon sp. z o.o., spółka celowa, w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Łukaszów produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy Tauron. Energia elektryczna i świadectwa pochodzenia OZE są sprzedawane do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Modlikowice

FW Modlikowice jest zlokalizowana w gminie Zagrodno w powiecie złotoryjskim w województwie dolnośląskim. Została oddana do eksploatacji na początku 2012 r. Farma wiatrowa dysponuje mocą 24 MW, którą generuje 12 turbin wiatrowych typu Vestas V90 o mocy 2 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 25,8%. Właścicielem i operatorem farmy wiatrowej jest Talia sp. z o.o., spółka celowa, w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Modlikowice produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy Tauron. Energia elektryczna i świadectwa pochodzenia OZE są sprzedawane do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Gawłowice

FW Gawłowice jest zlokalizowana na terenie gminy Radzyń Chełmiński w powiecie grudziądzkim w województwie kujawsko-pomorskim. Pierwszy etap projektu został oddany do użytkowania w 2014 r.

a kolejny rok później. Łączna moc projektu aktualnie wynosi 48,3 MW i składa się on z 18 turbin Siemens o mocy 2,3 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 35,8%. Właścicielem i operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa 1 sp. z o.o., spółka celowa, w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Gawłowice produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy Energa. Energia elektryczna i świadectwa pochodzenia OZE są sprzedawane do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Rajgród

FW Rajgród jest zlokalizowana na terenie gminy Rajgród w powiecie grajewskim w województwie podlaskim. Oddanie do użytkowania nastąpiło w 2014 r. Łączna moc projektu wynosi 25,3 MW i składa się on z 11 turbin Siemens o mocy 2,3 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 30,7%. Właścicielem i operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa 6 sp. z o.o., spółka celowa, w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Rajgród produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy PGE. Energia elektryczna i świadectwa pochodzenia OZE są sprzedawane do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Skurpie

FW Skurpie jest zlokalizowana na terenie gminy Płońsk w powiecie działdowskim w województwie warmińsko-mazurskim. Oddanie projektu do użytkowania nastąpiło w drugiej połowie 2015 r. Łączna moc projektu wynosi 43,7 MW i składa się on z 19 turbin Siemens o mocy 2,3 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 32,3%. Właścicielem i operatorem farmy jest Polenergia - Farma Wiatrowa 4 sp. z o. o., spółka celowa, w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Skurpie produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy Energa. Energia elektryczna i świadectwa pochodzenia OZE są sprzedawane do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Mycielin

FW Mycielin jest zlokalizowana w gminach Niegosławice i Szprotawa w powiecie żagańskim w województwie lubuskim. Oddanie do użytkowania nastąpiło w lutym 2016 r. Łączna moc projektu wynosi 46 MW i składa się on z 23 turbin Vestas o mocy 2 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 35,3%. Właścicielem i operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin sp. z o.o., spółka celowa w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Mycielin produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy ENEA. Energia elektryczna i świadectwa pochodzenia OZE są sprzedawane do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Krzęcin

FW Krzęcin jest zlokalizowana w gminie Krzęcin w powiecie choszczeńskim, w województwie zachodniopomorskim. Oddanie do użytkowania nastąpiło w 2010 r. Łączna moc projektu wynosi 6MW i składa się on z czterech turbin Nordex S77 o mocy po 1,5 MW każda. Historyczny wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 18,4%. Od 2018 r. właścicielem i operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa 23 sp. z o.o., spółka celowa w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Krzęcin produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy ENEA. Energia elektryczna i świadectwa pochodzenia OZE są sprzedawane do spółki obrotu należącej do Grupy.

FW Szymankowo

FW Szymankowo jest zlokalizowana na terenie gminy Miłoradz w powiecie malborskim, w województwie pomorskim. Oddanie do użytkowania nastąpiło we wrześniu 2021 r. łączna moc zainstalowana wynosi 38,1 MW i składa się z 11 turbin SiemensGamesa G132-3.45 MW o mocy 3,456 MW każda. Szacowany wskaźnik wietrzności (tzw. load factor P-75) dla tego projektu wynosi 36%. Właścicielem i operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa Szymankowo sp. z o.o., spółka celowa w pełni kontrolowana przez Spółkę (100% udziałów). FW Szymankowo produkuje i wprowadza energię elektryczną do sieci lokalnego dystrybutora energii z grupy Energa. Energia elektryczna jest sprzedawana do spółki obrotu należącej do Grupy. Projekt korzystać będzie ze wsparcia w postaci kontraktu różnicowego z Zarządcą Rozliczeń S.A. w okresie od 2022 do 2037 roku na podstawie wygranej aukcji OZE.

Farmy wiatrowe na lądzie (on-shore) w fazie budowy

FW Dębask

Projekt FW Dębask jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa 3 sp. z o.o. FW Dębask jest zlokalizowana w gminie Żuromin oraz w gminie Kuczbork Osada w powiecie żuromińskim, w województwie mazowieckim.

Moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V110 – 2,2MW wyniesie 2,2 MW. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej planowo wyniesie 44 MW. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 121 MW. Częścią projektu jest również główny punkt zasilania (GPZ), podziemna infrastruktura kabli energetycznych i sterujących jak również drogi dojazdowe do poszczególnych turbin wiatrowych oraz place serwisowo-montażowe. Energia wygenerowana przez turbiny wiatrowe FW Dębask będzie przesyłana podziemnymi liniami kablowymi do GPZ. Po zmianie napięcia na wysokie, energia będzie przesyłana podziemną linią kablową 110 kV o długości około 63 km do stacji GPZ Kruszczevo należącej do grupy Energa. Prace budowlane rozpoczęły się w II kwartale 2020 r., zakończenie prac budowlanych zaplanowano na II kwartał 2022 r., a uzyskanie pozwolenia na użytkowanie i koncesji na III kwartał 2022 r.

FW Kostomłoty

Projekt FW Kostomłoty jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Dębice/Kostomłoty sp. z o.o., i zostanie on zlokalizowany na terenie gminy Kostomłoty, w powiecie średzkim w województwie dolnośląskim.

Zgodnie z pozwoleniem na budowę (zmienionym w 2018 r.) moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V136 wyniesie 3 MW. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 27 MW. Energia elektryczna będzie przesyłana ze stacji GPZ Kostomłoty, linią kablową 110 kV o długości ok. 14 km do stacji GPZ Kąty Wrocławskie należącej do grupy Tauron.

Prace budowlane rozpoczęto w I kwartale 2021 r., zakończenie planowane jest w II kwartale 2022 r., a uzyskanie pozwolenia na użytkowanie i koncesji na III kwartał 2022 r.

Farmy wiatrowe na lądzie (on-shore) w fazie rozwoju

Najważniejszymi projektami Grupy z obszaru farm wiatrowych na lądzie, które aktualnie znajdują się w fazie rozwoju, są projekty FW Piekło i FW Grabowo. Poza tymi projektami, w fazie rozwoju znajduje się jeszcze jeden projekt farmy wiatrowej na lądzie.

FW Piekło

Projekt FW Piekło jest realizowany przez dwie spółki celowe Polenergia Farma Wiatrowa 16 sp. z o.o. oraz Polenergia Farma Wiatrowa Piekło sp. z o.o. FW Piekło jest zlokalizowana na terenie powiatu międzychodzkiego. Procedura oceny oddziaływania projektu na środowisko zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalającej na budowę do 14 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury. Spółka podjęła jednak ostatecznie decyzję o budowie sześciu turbin wiatrowych. Moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V110 wyniesie 2.2 MW. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 13,2 MW.

W dniu 26 listopada 2020 r. na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 1 października 2020 r. odbyła się aukcja na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „AZ/7/2020”. Na podstawie wygranej aukcji „AZ/7/2020” projekt FW Piekło o mocy 13,2 MW otrzymał 15-letnie wsparcie. Prace związane z projektem FW Piekło są obecnie na etapie przygotowania do budowy, w tym aktualizacji posiadanych już uzgodnień, wyboru wykonawców, organizacji finansowania. Projekt FW Piekło w grudniu 2021 uzyskał zgodę organów korporacyjnych Spółki na rozpoczęcie inwestycji. W dniu 30 grudnia 2021 r. umowy na dostawę i montaż turbin dotyczące FW Piekło weszły w życie razem z wpłaceniem stosownych zaliczek przez spółki realizujące projekt FW Piekło w ramach podpisanych umów z Vestas Polska sp. z o.o.

Rozpoczęcie budowy planowane jest na II kwartał 2022 r., a zakończenie prac budowlano montażowych na II kwartał 2023 r. Grupa przewiduje, że koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej przez FW Piekło uzyskana zostanie do września 2023 r.

FW Grabowo

Projekt FW Grabowo jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo sp. z o.o. FW Grabowo jest zlokalizowana na terenie powiatu kolneńskiego. Procedura oceny oddziaływania projektu na środowisko zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalającej na budowę do 20 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury. Moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V110 wyniesie 2.2 MW. Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej planowo wyniesie 44 MW.

Prace związane z projektem FW Grabowo są obecnie na etapie przygotowania do budowy, w tym aktualizacji posiadanych już uzgodnień, wyboru wykonawców, organizacji finansowania. Projekt FW Grabowo w grudniu 2021 uzyskał zgodę organów korporacyjnych Spółki na rozpoczęcie inwestycji.

Rozpoczęcie budowy planowane jest na II kwartał 2022 r., a zakończenie prac budowlano montażowych na III kwartał 2023 r. Grupa przewiduje, że koncesja na wytwarzanie energii elektrycznej przez FW Grabowo uzyskana zostanie do grudnia 2023 r.

Obszar „Farmy fotowoltaiczne”

Farmy fotowoltaiczne w fazie eksploatacji

FF Sulechów I

FF Sulechów I zlokalizowana jest w gminie Sulechów w powiecie zielonogórskim w województwie lubuskim. Składa się ona z 8 farm fotowoltaicznych, każda o mocy około 1 MW, wraz z niezbędną infrastrukturą, m.in. stacji energetycznych nn/15 kV i sieci dystrybucyjnej.

Budowa FF Sulechów trwała od kwietnia do września 2019 roku. Farma uzyskała pozwolenie na użytkowanie w październiku 2019, a w listopadzie rozpoczęła produkcję energii elektrycznej. Od

początku 2020 roku produkuje energię w systemie aukcyjnym. Właścicielem FF Sulechów jest Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Grupy Polenergia.

Całkowita powierzchnia farmy to około 16,5 ha. W pierwszym roku eksploatacji całkowita roczna produkcja energii wyniosła około 8.200 MWh. Czas pracy instalacji szacowany jest na 25 lat, co odpowiada skumulowanej produkcji na poziomie około 200 000 MWh.

Farmy fotowoltaiczne w fazie budowy

FF Sulechów II

Projekt FF Sulechów II jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa 17 sp. z o.o. FF Sulechów II jest zlokalizowana na terenie gminy Sulechów w powiecie zielonogórskim w województwie lubuskim. FF Sulechów II o łącznej mocy ok. 11,7 MW, składa się z 10 projektów fotowoltaicznych o mocy 1 MW każdy oraz 2 projektów o mocy 0,86 MW każdy. Projekt FF Sulechów II wygrał aukcję na sprzedaż energii ze źródeł odnawialnych w 2020 roku i zakontaktował sprzedaż energii przez okres 15 lat.

W roku 2019, spółka celowa uzyskała pozwolenia na budowę 12 projektów fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każdy oraz pozwolenie na budowę sieci dystrybucyjnej. Spółka uzyskała także w roku 2019 warunki przyłączenia dla 12 projektów fotowoltaicznych wydane przez Polenergia Dystrybucja sp. z o.o., pełniącym rolę lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej. Energia wyprodukowana w FF Sulechów II, poprzez sieć dystrybucyjną będzie przesyłana do stacji GPZ Sulechów należącej do grupy Enea.

Aktualnie, projekt FF Sulechów II jest w fazie budowy, z planowanym terminem zakończenia w I kwartale 2022. Spółka przewiduje, że wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji na wytwarzanie energii elektrycznej przez FW Sulechów II uzyskany zostanie w I połowie 2022 r.

FF Sulechów III

Projekt FF Sulechów III jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Grabowo sp. z o.o. FF Sulechów III jest zlokalizowana na terenie gminy Sulechów w powiecie zielonogórskim w województwie lubuskim. FF Sulechów III o łącznej mocy ok. 9,8 MW, składa się z 9 projektów fotowoltaicznych o mocy około 1 MW każdy oraz 1 projektu o mocy 0,8 MW. Projekt FF Sulechów II wygrał aukcję na sprzedaż energii ze źródeł odnawialnych w 2020 roku i zakontaktował sprzedaż energii przez okres 15 lat.

W roku 2019, spółka celowa uzyskała pozwolenia na budowę 10 projektów fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każdy oraz pozwolenie na budowę sieci dystrybucyjnej. Spółka uzyskała także w roku 2019 warunki przyłączenia dla 10 projektów fotowoltaicznych wydane przez Polenergia Dystrybucja sp. z o.o., pełniącym rolę lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej. Energia wyprodukowana w FF Sulechów III, poprzez sieć dystrybucyjną będzie przesyłana do stacji GPZ Sulechów należącej do grupy Enea.

Aktualnie, projekt FF Sulechów III jest w fazie budowy, z planowanym terminem zakończenia w I kwartale 2022. Spółka przewiduje, że wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji na wytwarzanie energii elektrycznej przez FW Sulechów III uzyskany zostanie w pierwszej połowie 2022 r.

FF Buk I

Projekt FF Buk I jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Rudniki sp. z o.o. FF Buk I jest zlokalizowana na terenie gminy Buk w powiecie poznańskim w województwie wielkopolskim. FF Buk I o łącznej mocy ok. 6,4 MW, składa się z 5 projektów fotowoltaicznych o mocy 1 MW każdy, 1

projektu o mocy 0,86 MW oraz 1 projektu o mocy 0,58 MW. Projekt FF Buk I wygrał aukcję na sprzedaż energii ze źródeł odnawialnych w 2020 roku i zakontraktował sprzedaż energii przez okres 15 lat.

W roku 2020, spółka celowa uzyskała pozwolenia na budowę 7 projektów fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każdy. Spółka uzyskała także w roku 2020 warunki przyłączenia dla siedmiu projektów fotowoltaicznych wydane przez Polenergia Dystrybucja sp. z o.o., pełniącym rolę lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej. Energia wyprodukowana w FF Buk I, poprzez sieć dystrybucyjną będzie przesyłana do stacji GPZ Buk należącej do grupy Enea.

Aktualnie, projekt FF Buk I jest w fazie budowy, z planowanym terminem zakończenia w I kwartale 2022. Spółka przewiduje, że wpis do rejestru wytwórców energii w małej instalacji na wytwarzanie energii elektrycznej przez FW Buk I uzyskany zostanie w pierwszej połowie 2022 r.

Farmy fotowoltaiczne w fazie rozwoju

Spółka prowadzi development kolejnych projektów fotowoltaicznych o łącznej mocy ok. 643 MWp, z których w najbardziej zaawansowanej fazie prac są opisane poniżej projekty FF Świebodzin I, FF Strzelino oraz FF Świebodzin II. Ponadto, w portfelu Grupy znajduje się aktualnie 15 projektów o łącznej mocy ok. 577 MWp w fazie mniej zaawansowanej. Projekty wymienione w zdaniu poprzedzającym nie posiadają jeszcze pozwoleń na budowę ani nie rozpoczęła się dla tych projektów procedura o wydanie pozwoleń na budowę. Wszystkie wskazane projekty mają zabezpieczone prawa do terenu, część z tych projektów posiada wydane decyzje środowiskowe, część posiada wydane warunki zabudowy lub miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego. Spółka zamierza dalej rozbudowywać portfel projektów fotowoltaicznych w dewelopmencie jak i budowie.

FF Świebodzin I

Projekt FF Świebodzin I jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Olbrachcice sp. z o.o. FF Świebodzin I jest zlokalizowana na terenie gminy Świebodzin w powiecie świebodzińskim w województwie lubuskim. FF Świebodzin I o łącznej mocy ok. 10,5 MW, składa się z 10 projektów fotowoltaicznych o mocy 1 MW każdy i jednego projektu o mocy 0,5 MW. Projekt FF Świebodzin I wygrał aukcję na sprzedaż energii ze źródeł odnawialnych w grudniu 2021 roku i zakontraktował sprzedaż energii przez okres 15 lat.

W roku 2021, spółka celowa uzyskała pozwolenia na budowę 11 projektów fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każdy. Spółka uzyskała także w roku 2021 warunki przyłączenia dla 11 projektów fotowoltaicznych wydane przez Polenergia Dystrybucja sp. z o.o., pełniącą rolę lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej. Energia wyprodukowana w FF Świebodzin I, poprzez sieć dystrybucyjną będzie przesyłana do stacji GPZ Świebodzin należącej do grupy Enea.

Aktualnie, projekt FF Świebodzin I ma status „gotowy do budowy”. Decyzja inwestycyjna zostanie podjęta w 2022 roku.

FF Strzelino

Projekt FF Strzelino jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Obrót 2 sp. z o.o. FF Strzelino jest zlokalizowana na terenie gminy Słupsk w powiecie słupskim w województwie pomorskim. Moc zainstalowana FF Strzelino będzie wynosić ok. 45,2 MW. Projekt FF Strzelino wygrał aukcję na sprzedaż energii ze źródeł odnawialnych w grudniu 2021 roku i zakontraktował sprzedaż energii przez okres 15 lat.

W roku 2021, spółka celowa uzyskała pozwolenia na budowę farmy fotowoltaicznych o mocy ok. 45,2 MW. Spółka uzyskała także w roku 2020 warunki przyłączenia dla farmy fotowoltaicznej wydane przez Energa Operator S.A. Energia wyprodukowana w FF Strzelino będzie przesyłana do stacji GPZ Słupsk Wierzbęcino należącej do grupy Energa.

Aktualnie, projekt FF Strzelino ma status „gotowy do budowy”. Decyzja inwestycyjna zostanie podjęta w 2022 roku.

FF Świebodzin II

Projekt FF Świebodzin II jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Fotowoltaiczna 12 sp. z o.o. FF Świebodzin II jest zlokalizowana na terenie gminy Świebodzin w powiecie świebodzińskim w województwie lubuskim. FF Świebodzin II o łącznej mocy ok. 10,5 MW, składa się z 10 projektów fotowoltaicznych o mocy 1 MW każdy i jednego projektu o mocy 0,5 MW.

W roku 2021, spółka celowa uzyskała pozwolenia na budowę 11 projektów fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każdy. Spółka uzyskała także w roku 2021 warunki przyłączenia dla 11 projektów fotowoltaicznych wydane przez Polenergia Dystrybucja sp. z o.o., pełniącą rolę lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej. Energia wyprodukowana w FF Świebodzin II, poprzez sieć dystrybucyjną będzie przesyłana do stacji GPZ Świebodzin należącej do grupy Enea.

Aktualnie, projekt FF Świebodzin II ma status „gotowy do budowy”. Decyzja inwestycyjna zostanie podjęta w 2022 roku.

Farmy wiatrowe na morzu (off-shore)

W 2018 r. Grupa podjęła współpracę z Equinor zakładającą wspólną realizację projektów MFW Bałtyk II oraz MFW Bałtyk III. W grudniu 2019 r. Grupa podpisała z Equinor umowę o współpracy przy realizacji projektu MFW Bałtyk I. Moc projektu MFW Bałtyk I, zgodnie z uzyskanymi dotychczas pozwoleniami, może wynieść do 1560 MW, a projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III po 720 MW każdy. Łączna moc projektów dotyczących farm wiatrowych na morzu rozwijanych przez Grupę we współpracy z Equinor ma wynieść 3.000 MW.

Spółki celowe dysponują prawomocnymi decyzjami środowiskowymi na budowę MFW Bałtyk II (marzec 2017 r.) i MFW Bałtyk III (lipiec 2016 r.) wraz z umowami przyłączeniowymi, a także ważną decyzją środowiskową na budowę infrastruktury przesyłowej (marzec 2019 r.), przy czym aktualnie trwa postępowanie w sprawie nowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla projektu MFW Bałtyk III (patrz: rozdział „Opis działalności – Istotne postępowania i spory – Postępowania sądowo-administracyjne”). Decyzje te mogą podlegać zmianom dostosowującym je aktualnych rozwiązań projektowych.

Dla projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III przeprowadzono wstępne rozpoznanie warunków geologicznych dna morskiego oraz zrealizowano dwuletnią kampanię pomiarową wiatru przy użyciu systemu LIDAR (Light Detection and Ranging). Dzięki potwierdzonym bardzo dobrym warunkom wietrznym możliwe będzie efektywne wykorzystanie potencjału energii wiatru na tym obszarze.

Dla projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III wykonano szczegółowe badania dna w rejonie przyszłych morskich farm wiatrowych, których celem było wykrycie i neutralizacja potencjalnych niewybuchów lub innych obiektów, które mogłyby zagrozić bezpieczeństwu planowanych prac związanych z posadowieniem turbin wiatrowych. Podczas badań trwających od sierpnia do września 2020 r. nie

wykryto żadnych obiektów, które mogłyby stanowić zagrożenie dla budowy morskich farm wiatrowych.

Ostateczna decyzja inwestycyjna dla projektów MFW Bałtyk II oraz MFW Bałtyk III jest planowana na rok 2024, co umożliwi dostarczenie pierwszej energii elektrycznej do sieci w 2027 r. Moc wytwórcza z obu farm ma wynosić 1.440 MW, co pozwoli na zasilenie w energię elektryczną ponad 2 milionów gospodarstw domowych. W roku 2021, MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III uzyskały decyzje Prezesa URE przyznające prawo do pokrycia ujemnego salda energii, co stanowi systemowe wsparcie dedykowane dla wytwarzania energii przez morskie farmy wiatrowe.

Trzeci projekt, MFW Bałtyk I, ma ważne pozwolenie lokalizacyjne oraz uzyskaną umowę o przyłączenie od operatora systemu przesyłowego (styczeń 2021 r.). Obecnie realizowany jest kompleksowy przedinwestycyjny program badań środowiska morskiego na potrzeby oceny oddziaływania na środowisko MFW Bałtyk I, który stanowi kamień milowy na drodze do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, który jest jednym z kluczowych dokumentów niezbędnych do realizacji projektu.

Okres eksploatacji farm wiatrowych na morzu realizowanych przez Grupę we współpracy z Equinor przewidziano na 25–30 lat.

Ponadto, w dniu 31 grudnia 2021 r. Spółka i litewska spółka Modus Energy AB (działająca pod marką Green Genius) (część Grupy Modus – międzynarodowej grupy spółek działających w sektorze energii odnawialnej), która ma pełnić funkcję lokalnego partnera, uzgodniły kluczowe warunki porozumienia joint venture („JV”), którego celem będzie rozwijanie projektów elektrowni wiatrowych na morzu, które mają zostać zbudowane i funkcjonować z wykorzystaniem powiązanej infrastruktury na obszarze Morza Bałtyckiego stanowiącym litewskie morze terytorialne. Realizacja projektu jest uzależniona m.in. od uzgodnienia i podpisania pełnej dokumentacji transakcyjnej dotyczącej ustanowienia JV, uzyskania ewentualnych zgód regulacyjnych oraz niezbędnych zgód korporacyjnych.

Obszar „Gaz i czyste paliwa (w tym technologie wodorowe)”

Gaz

Aby skutecznie zbilansować portfel wytwórczy, zgodnie z nową strategią Grupa planuje rozwijać projekty oparte na zaawansowanych technologiach gazowych, realizując inwestycje w bloki kogeneracyjne (tj. jednostki, w których wytwarza się jednocześnie energię elektryczną i ciepło użytkowe) przeznaczone dla przemysłowych odbiorców pary technologicznej. Rozwijając inwestycje w jednostki kogeneracyjne, Grupa będzie na bieżąco analizować potencjał do częściowego lub całkowitego przejścia tych jednostek z paliwa gazowego na wodór, na co Grupa chce być w pełni gotowa w najbliższych latach. Zarówno istniejąca Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, jak i planowane nowe bloki gazowe mają być przygotowane do spalania zielonego wodoru, co przyczyni się w przyszłości do budowy zeroemisyjnej grupy energetycznej.

29 czerwca 2020 r. 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.

Rosnące ceny energii elektrycznej i uprawnień do emisji będą skłaniały energochłonny polski przemysł do poszukiwania mechanizmów, które obniżyłyby koszty energii elektrycznej i ciepłej wykorzystywanej w procesach technologicznych przy jednoczesnym zmniejszeniu śladu węglowego swoich produktów. Ustabilizowanie produkcji pochodzącej z OZE wymaga realizacji nowoczesnych niskoemisyjnych projektów opartych o gaz ziemny. Elastyczność tej technologii sprawia, że instalacje gazowe staną się w najbliższych latach preferowaną opcją zwiększenia zainstalowanych mocy w krajowym systemie elektroenergetycznym.

W obszarze wytwarzania energii z wykorzystaniem gazu Grupa posiada projekt Elektrociepłownia Nowa Sarzyna. Działająca operacyjnie od 2000 r. elektrociepłownia opalana gazem ziemnym operowana jest przez spółkę z Grupy - Elektrociepłownia Nowa Sarzyna i jest położona w miejscowości Nowa Sarzyna (gmina Nowa Sarzyna, powiat Leżajsk, województwo podkarpackie). Moc turbin gazowych zainstalowanych w 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.

Wodór

29 czerwca 2020 roku Spółka podpisała list intencyjny w sprawie rozwoju projektów opartych o technologie wodorowe z Siemens Energy – wiodącym producentem i dostawcą rozwiązań wodorowych. Wraz z Partnerem Spółka analizuje koncepcje i rozwija pierwsze projekty związane z wytwarzaniem zielonego wodoru w procesie elektrolizy wody przy udziale odnawialnej energii z własnych aktywów.

Grupa oraz należąca do niej Elektrociepłownia Nowa Sarzyna będą współtworzyć pierwszą w Polsce dolinę wodorową. Podpisany w Jasionce koło Rzeszowa list Intencyjny na rzecz stworzenia Podkarpackiej Doliny Wodorowej, ma pomóc zbudować skoordynowany i zintegrowany ekosystem powiązań, który stawia na rozwój technologii, wiedzy, badań i biznesu.

Ponadto, Elektrociepłownia Nowa Sarzyna przystąpiła do międzynarodowego konsorcjum współpracującego na rzecz wykorzystania wodoru jako zeroemisyjnego paliwa w turbinach gazowych w istniejących instalacjach w Europie. ENS pracuje na dwóch turbinach gazowych Frame6B wyprodukowanych przez Thomassen International o mocy 40 MW każda, które w przyszłości zostaną zmodyfikowane w celu współspalania wodoru z gazem ziemnym, a docelowo przejścia na czyste paliwo wodorowe. Partnerami Umowy o wzajemnej współpracy oprócz Ansaldo Thomassen oraz ENS są również: Vattenfall, DOW, Nouryon, EmmTec, Hygear, TU Delft, TU Eindhoven, DLR and OPRA Turbines.

Polenergia jest także Sygnatariuszem Europejskiego Sojuszu na rzecz Czystego Wodoru powołanego w ramach realizacji Strategii Wodorowej KE.

Zgodnie ze strategią, dzięki zainicjowanym i realizowanym partnerstwom na rzecz rozwoju wodoru i projektów wodorowych oraz wykorzystywaniu swojego potencjału generacji energii z OZE, Grupa pragnie stać się producentem zielonego wodoru, by wspierać dekarbonizację Polski i Unii Europejskiej.

Projekt zgłoszony przez Spółkę w maju 2021 r. został zatwierdzony do dalszej realizacji w konkursie na projekty z obszaru technologii i systemów wodorowych w ramach mechanizmu IPCEI na podstawie

weryfikacji formalnej, a następnie ocenie zgodnie z kryteriami przez Ministra Rozwoju, Pracy i Technologii oraz Ministra Klimatu i Środowiska.

Obszar „Dystrybucja i elektromobilność”

Dystrybucja

Polenergia Dystrybucja jest dystrybutorem i dostawcą energii elektrycznej dla odbiorców przemysłowych, mieszkaniowych i handlowych, między innymi osiedli mieszkalnych, zakładów produkcyjnych, biurów i centrów handlowych. Spółka prowadzi działalność w różnych regionach. Polenergia Dystrybucja jest największym niezależnym operatorem sieci dystrybucyjnej, na większą skalę działają jedynie cztery spółki należące do Skarbu Państwa oraz E.ON. Jest również drugim największym OSD w Warszawie.

Polenergia Dystrybucja zarządza łącznie 69 projektami (obszarami) na terenie całego kraju, a dodatkowo 125 projektów znajduje się w fazie rozwoju zgodnie z planem inwestycyjnym do 2025 roku, zatwierdzonym przez URE. Plan ten zakłada, że Spółka zanotuje wzrost liczby przyłączonych odbiorców z aktualnych 20,2 tys. do 70 tys. w roku 2025.

W związku z dużym wzrostem liczby nowych inwestycji mieszkaniowych na terenie południowej Polski, Grupa w lutym 2020 r. otworzyła nowe Biuro Obsługi Klientów w Krakowie.

Grupa intensywnie rozwija swoją ofertę nowoczesnych kanałów obsługi klientów oraz produktów i usług przeznaczonych dla poszczególnych segmentów klientów. Od początku 2021 r. Klienci Polenergia Dystrybucja mogą korzystać z portalu obsługi klientów, dostępnego zarówno w wersji online, jak i w postaci aplikacji mobilnej. Równocześnie wprowadzono w pełni cyfrowy proces zawierania umowy z klientami z segmentu „gospodarstwa domowe i małe firmy” poprzez dedykowaną stronę internetową.

Poza standardem w postaci comiesięcznych rozliczeń za rzeczywiście zużytą energię oraz wygodnych płatności za pośrednictwem prowadzonych przez Polenergia Dystrybucja serwisów, spółka ta proponuje swoim klientom z segmentu „gospodarstwa domowe oraz małe firmy” produkty z gwarancją ceny i gwarancją rabatu nawet do trzech lat. Dodatkowo klienci mogą skorzystać z dodatkowych usług oferowanych w ramach linii „pomocny pakiet” czy też „pomoc fachowców”. Równocześnie Polenergia Dystrybucja oferuje energię elektryczną dla pozostałych segmentów na podstawie standardowych cenników lub rozwiązań dobranych indywidualnie na potrzeby klientów.

Elektromobilność

Wdrażając usługi związane z ładowaniem w ładowarkach prywatnych Grupa, poprzez spółkę Polenergia eMobility oraz spółki zajmujące się sprzedażą do klientów końcowych, tj. Polenergia Dystrybucja i Polenergia Sprzedaż, wdrożyła do sprzedaży kompleksową ofertę z zakresu elektromobilności skierowaną zarówno do klientów indywidualnych, jak i klientów biznesowych. Oferta zawiera między innymi usługi dostawy stacji ładowania, ich montażu, a także późniejszego zasilania ich zieloną energią.

Poza obszarem sprzedaży produktów i usług elektromobilności, Grupa aktywnie buduje strategiczne partnerstwa z podmiotami posiadającymi atrakcyjne dla użytkowników pojazdów elektrycznych lokalizacje w celu pozyskania miejsc pod budowę ogólnodostępnych stacji ładowania. Budowa rozproszonej sieci stacji szybkiego i przyspieszonego ładowania jako kluczowy element umożliwiający swobodne poruszanie się samochodami elektrycznymi po terenie naszego kraju będzie stanowić

uzupełnienie oferty wartości w obszarze elektromobilności. Jest to obszar, w którym Spółka planuje zająć kluczową rolę jako operator oraz dostawca usług ładowania.

Grupa jest świadoma, że jako aktywny uczestnik tego rynku, może budować kompetencje oraz doświadczenia również w ramach swojej organizacji, dlatego też wdrożyła politykę flotową zgodnie z którą, nowe pojazdy które eksploatowane są w Grupie posiadają napęd w pełni elektryczny lub hybrydowy typu „plug-in”.

Obszar „Obrót i sprzedaż”

Działalność obrotu i sprzedaży prowadzona była historycznie w ramach Grupy przez Polenergia Obrót. Spółka ta posiada koncesje na: (i) obrót energią elektryczną na terytorium Polski, na podstawie której prowadzi działalność obrotu również na terenie Czech i Słowacji; (ii) obrót energią elektryczną na terytorium Węgier; (iii) obrót paliwami gazowymi na terytorium Polski; oraz (iv) obrót gazem ziemnym z zagranicą (wystawioną na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej).

Podstawowymi obszarami działalności spółki Polenergia Obrót są: (i) hurtowy obrót energią elektryczną i zdolnościami przesyłowymi; (ii) hurtowy obrót paliwami gazowymi; (iii) hurtowy obrót prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia energii; (iv) hurtowy obrót prawami do emisji CO₂; (v) hurtowy obrót gwarancjami pochodzenia; (vi) obrót towarowymi instrumentami pochodnymi; (vii) usługi zarządzania prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia; (viii) usługi Operatora Handlowego i Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie na rynku energii elektrycznej; (ix) sprzedaż energii elektrycznej do biznesowych odbiorców końcowych; oraz (x) agregacja energii elektrycznej z zewnętrznych źródeł OZE.

W ramach wdrażania strategii, Spółka utworzyła dwie spółki zależne będące 100% własnością Spółki: Polenergia Sprzedaż sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, dedykowaną dla działalności sprzedaży energii odnawialnej do odbiorców końcowych, oraz Polenergia Energy Ukraine z siedzibą w Kijowie („Polenergia Energy Ukraine”), dedykowaną do prowadzenia działalności handlowej na rynku ukraińskim w zakresie obrotu energią elektryczną i gazem ziemnym. Polenergia Obrót pozostaje członkiem organizacji branżowych skupiających podmioty działające na rynku energii. W szczególności Spółka jest członkiem Towarzystwa Obrotu Energią (TOE), oraz członkiem europejskiej organizacji firm handlowych: European Federation of Energy Traders (EFET). Przedstawiciele Polenergia Obrót współpracują z pozostałymi częściami Grupy zapewniając wkład merytoryczny, stanowiska do planowanych zmian legislacyjnych oraz uczestniczą w pracach zespołów roboczych w zakresie obszaru rynkowego m.in. Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie oraz Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej.

Polenergia Obrót jest istotnym graczem na rynku energii elektrycznej w Polsce. Wolumen obrotu energią elektryczną w roku 2021 wyniósł 7,0 TWh (6,4 TWh w 2020 roku). Ze względu na regulacje prawne wprowadzone ustawą z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, Spółka prowadzi obrót w zakresie gazu utrzymując ekspozycję na niskim poziomie. Polenergia Obrót prowadzi ponadto działalność w zakresie obrotu prawami majątkowymi ze świadectw pochodzenia, zarówno w zakresie kontraktów długoterminowych, jak i transakcji bieżących. W 2021 roku obrót prawami majątkowymi z OZE przekroczył 777 GWh.

Spółka aktywnie działała na Towarowej Giełdzie Energii (TGE), zwiększyła również obroty z głównymi dostawcami. W kolejnych latach Spółka zamierza rozszerzać swoją działalność w zakresie

geograficznym oraz produktowym. Od 2013 roku Polenergia Obrót działa na rynku energii elektrycznej w Niemczech. Od 2016 roku Polenergia Obrót posiada pozwolenia na obrót energią elektryczną na terytoriach Czech i Słowacji, a w 2017 roku Spółka podpisała wszystkie niezbędne umowy z operatorami systemów elektroenergetycznych w tych krajach. Ponadto w 2016 roku Polenergia Obrót uzyskała członkostwo w giełdzie The ICE i dostęp do rynku praw do emisji CO₂, a od roku 2017 roku Spółka uczestniczy w tym rynku. Z końcem 2017 roku Spółka rozpoczęła handel gazem na giełdzie ICE Endex. W ramach nowej strategii Spółka rozszerzyła w 2020 roku obszar swoje działalności międzynarodowej wchodząc na ukraiński rynek energii i gazu za pośrednictwem zależnej spółki Polenergia Energy Ukraine. Spółka docenia duży potencjał rozwojowy przedmiotowego rynku, biorąc pod uwagę jego rozmiar i procesy liberalizacyjne, które rozpoczęły się w 2019 roku. Spółka rozważa dalszą ekspansję. Obecnie trwają analizy opłacalności wejścia na rynki bałtyckie.

Ważnym obszarem działalności Polenergii Obrót jest świadczenie kompleksowych usług zarządzania portfelem energii elektrycznej, praw majątkowych i emisji CO₂ dla spółek Grupy. Polenergia Obrót świadczy ww. usługi dla wszystkich podmiotów należących do Grupy.

W kolejnych latach Polenergia Obrót zamierza rozwijać działalność agregacji źródeł odnawialnych, powiększając osiągniętą obecnie pozycję na rynku. W tym celu planowane jest wdrożenie dedykowanych i wyróżniających się na rynku produktów i usług dla źródeł wytwórczych odnawialnych, które uzyskały wsparcie na podstawie kontraktu różnicowego w ramach systemu aukcji OZE. Polenergia Obrót zamierza kontynuować dedykowane działania marketingowe promujące przedmiotowe usługi i kreujące Spółkę jako eksperta w dziedzinie agregacji źródeł OZE. Zgodnie ze strategią Grupy, Polenergia Obrót rozwija również linię usług elastyczności, która będzie bazowała na możliwościach zmian: mocy produkowanej przez wewnętrzne i zewnętrzne źródła wytwórcze oraz mocy pobieranej przez odbiorców końcowych. Powyższe będzie wykorzystywane w ramach: optymalizacji pozycji na rynku energii i rynku bilansującym, usług zarządzania popytem (DSR) świadczonych na rzecz PSE, rynku mocy, rynku usług systemowych.

Spółka zamierza realizować ambitny program rozwoju w obszarze sprzedaży energii i paliwa gazowego do klientów końcowych. Prowadzone są dwa kluczowe projekty. Pierwszy koncentruje się na segmencie klientów strategicznych (segmentacja wolumenowa). Przewaga konkurencyjna tworzona jest poprzez wykwalifikowaną kadrę sprzedażową, efektywnie dopasowane do klienta produkty oparte o indeksy rynkowe oraz ekspercką obsługę posprzedażową. W ramach drugiego projektu, spółka Polenergia Sprzedaż przygotowała unikatową koncepcję produktową zbudowaną w całości na energii z OZE. Propozycja wartości skierowana jest do średnich i małych przedsiębiorstw oraz do klientów indywidualnych. Polenergia Sprzedaż dostarcza i gwarantuje, poprzez standard Energia 2051, wyłącznie zieloną energię z polskich źródeł wytwórczych. Istotnym elementem oferty jest digitalizacja procesu zawierania umów oraz przyjazny klientowi system obsługi posprzedażowej.

Energetyka rozproszona

Zauważalnym elementem rozwoju polskiego rynku elektroenergetycznego jest wzrost znaczenia energetyki rozproszonej, tj. polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej, ciepła lub chłodu, paliw stałych, ciekłych i gazowych przez małe jednostki lub obiekty produkcyjne dla użytku lokalnego, w tym energetyki prosumenckiej (tj. energii wytwarzanej przez jej odbiorcę końcowego, który wytwarza energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji na własne potrzeby). Spółka dostrzega ten trend, rozumiejąc, że wraz ze zmianą sposobu wytwarzania, zmianie ulegną również oczekiwania klientów w zakresie produktów i usług. Dlatego Grupa chce dopasować się do

nowych realiów poprzez inwestycje w obszarze instalacji oraz obsługi klientów w sferze energetyki rozproszonej.

Celem Grupy jest dostarczenie klientowi końcowemu określonych produktów w obszarze rozwiązań energetycznych, tj. przydomowe (dachowe) elektrownie fotowoltaiczne, magazyny energii, pompy ciepła, z drugiej zaś nowych usług komplementarnych (usług związanych z zarządzaniem popytem, wirtualnych elektrowni, usług agregacji).

W ramach Grupy istotnymi podmiotami działającymi w obszarze energetyki rozproszonej są Polenergia Fotowoltaika i Polenergia Pompy Ciepła. Podmioty te oferują rozwiązania z zakresu fotowoltaiki, ciepła i optymalizacji zużycia energii, w szczególności: instalacje fotowoltaiczne dla odbiorców prywatnych i firm, pompy ciepła, magazyny energii, wiaty fotowoltaiczne (carport), stacje ładowania samochodów elektrycznych, własne moduły fotowoltaiczne oraz rozwiązania smart home, co wpisuje się w działania Grupy nakierowane na inwestycje w obszarze instalacji oraz obsługi klientów w sferze energetyki rozproszonej.

Nowe kierunki strategicznego rozwoju Grupy

Zgodnie ze Strategią Grupy Polenergia na lata 2020-2024, ogłoszoną w maju 2020 roku, Grupa stawia na odpowiedzialny i wielokierunkowy rozwój w różnych obszarach rynku elektroenergetycznego. Z jednej strony prowadzi rozbudowę aktualnych linii biznesowych oraz ewolucję w zakresie oferowanych produktów i usług. Z drugiej strony, obserwując dynamikę rynku, rozwój technologiczny oraz dojrzałość wybranych technologii, Grupa stawia odważnie kroki w celu wzbogacenia swojego portfela. Z tego też powodu Grupa podjęła lub planuje podjąć opisane niżej inicjatywy.

Elektromobilność

Troska o środowisko naturalne jest głęboko wpisana w DNA Grupy, dlatego poza rozwojem odnawialnych źródeł energii i szeregu działań związanych ze społeczną odpowiedzialnością biznesu (corporate social responsibility; CSR) Grupa rozwija również elektromobilność. Grupa uważa, że stanowi ona pomost pomiędzy nowoczesną energetyką i motoryzacją. Samochody elektryczne redukują niską emisję, hałas w centrach miast oraz są znacznie tańsze w utrzymaniu niż ich spalinowe odpowiedniki. Spadające ceny produkcji i rosnące pojemności baterii powodują, że są one coraz częściej wybierane przez firmy oraz użytkowników indywidualnych. Grupa przewiduje, że niektórych segmentach samochody elektryczne osiągną parytet cenowy z ich spalinowymi odpowiednikami już w 2023 roku. Kluczowym czynnikiem wspierającym rozwój elektromobilności jest dostępność do infrastruktury ładowania. Średnioroczne wolumeny pobieranej na potrzeby ładowania samochodów energii rozkładają się na wolumen potrzebny do ładowania w miejscu pracy i zamieszkania (ok. 70-80%) oraz wolumen pobierany w sieci publicznych ładowarek (20-30%). Jako podmiot aktywnie wspierający transformację energetyczną, Spółka chce uczestniczyć w obu tych fragmentach łańcucha wartości i lokować w nich zieloną energię produkowaną we własnych źródłach.

Technologie wodorowe

W grudniu 2019 roku Unia Europejska ogłosiła Strategię Zielonego Ładu, której realizacja do 2050 roku pozwoli na całkowitą neutralność emisyjną. Niezwykle ważną rolę w tej strategii ma odegrać Zielony Wodór. W lipcu 2020 roku Komisja Europejska przyjęła Strategię Wodorową dla neutralności

klimatycznej Europy. Jej realizacja przyczyni się do zwiększenia produkcji czystego wodoru w tej części świata. Wodór może być wykorzystywany jako nośnik energii, surowiec czy paliwo – ma wiele praktycznych zastosowań, które pozwolą na zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych w sektorach przemysłu, transportu, energii i budownictwa.

Plan naprawy gospodarczej Komisji Europejskiej „Nowa generacja UE” podkreśla, że wodór to priorytet inwestycyjny mający na celu pobudzenie wzrostu gospodarczego i odporności, tworzenie lokalnych miejsc pracy i umacnianie globalnego przywództwa UE.

Magazynowanie energii

Rosnący udział źródeł odnawialnych w miksie energetycznym Polski może rodzić wyzwania w zakresie odpowiedniego dopasowania czasowego struktury podaży prądu i popytu. Grupa w sposób bardzo uważny analizuje możliwości inwestycyjne w obszarze magazynowania energii, biorąc pod uwagę niezależne raporty rynkowe w sferze dalszego rozwoju rynku, jak również pozostając w dialogu technologicznym z wybranymi dostawcami technologii magazynowania energii. Zwracamy również uwagę na potencjalną rolę innych jednostek systemowych, mogących w sposób natychmiastowy dostarczyć wymagany wolumen energii elektrycznej. Jako Grupa przyglądamy się również zmianom regulacyjnym na polskim rynku. Grupa nie wyklucza inwestycji w tym obszarze w momencie dostępności projektów spełniających oczekiwania Grupy w zakresie wymaganej stopy zwrotu.

Rynki zagraniczne

Plan ogłoszony przez Komisję Europejską, nazywany pakietem Fit for 55, jednoznacznie wskazuje na bardzo dużą potrzebę rozbudowy obecnych zielonych aktywów wytwórczych. Spółka dostrzega taką konieczność, nie tylko w Polsce, w której od 2004 roku kontynuuje starania w obszarze nowych mocy wytwórczych, ale również poza granicami naszego kraju. Spółka ma świadomość, że aby realizacja celów klimatycznych mogła się urzeczywistnić, niezbędne są dalsze działania w szczególności w obszarze geograficznym Europy Centralnej. Dlatego też, ale również ze względu na bardzo dobre zrozumienie lokalnych uwarunkowań oraz atrakcyjność regionu, Spółka podjęła decyzję o poszukiwaniu konkretnych projektów i partnerów w obszarze Europy Centralnej. Grupa prowadzić będzie działania w celu pozyskania i dalszego rozwoju projektów w zakresie generacji ze źródeł odnawialnych (energetyka wiatrowa: morska i lądowa oraz fotowoltaika). Naszym celem w długim horyzoncie jest budowa zintegrowanego podmiotu energetycznego działającej w całym regionie Europy Centralnej.

W ramach planowanej ekspansji Grupy na rynki zagraniczne, w dniu 31 grudnia 2021 r. Spółka i litewska spółka Modus Energy AB uzgodniły kluczowe warunki porozumienia joint venture, którego celem będzie rozwijanie projektów elektrowni wiatrowych na morzu, które mają zostać zbudowane i funkcjonować z wykorzystaniem powiązanej infrastruktury na obszarze Morza Bałtyckiego stanowiącym litewskie morze terytorialne. Realizacja projektu jest uzależniona m.in. od uzgodnienia i podpisania pełnej dokumentacji transakcyjnej dotyczącej ustanowienia JV, uzyskania ewentualnych zgód regulacyjnych oraz niezbędnych zgód korporacyjnych.

Należy zaznaczyć, że planowane przedsięwzięcie stanowi istotny krok na drodze do dywersyfikacji geograficznej działalności Grupy Polenergia, która była opisywana w Strategii Grupy Polenergia. Spółka nie wyklucza dalszych przedsięwzięć inwestycyjnych na rynkach zagranicznych.

Innowacje

Spółka przygląda się nowym rozwiązaniom technologicznym w obszarze elektroenergetyki, które mogłyby zostać wykorzystane zarówno w istniejących, jak i planowanych obszarach rozwoju biznesu. Tym samym Grupa nie wyklucza nabycia stosownych narzędzi na potrzeby własne i naszych klientów w formie zakupu określonych rozwiązań oraz akwizycji podmiotów rozwijających oczekiwane przez Spółkę rozwiązania.

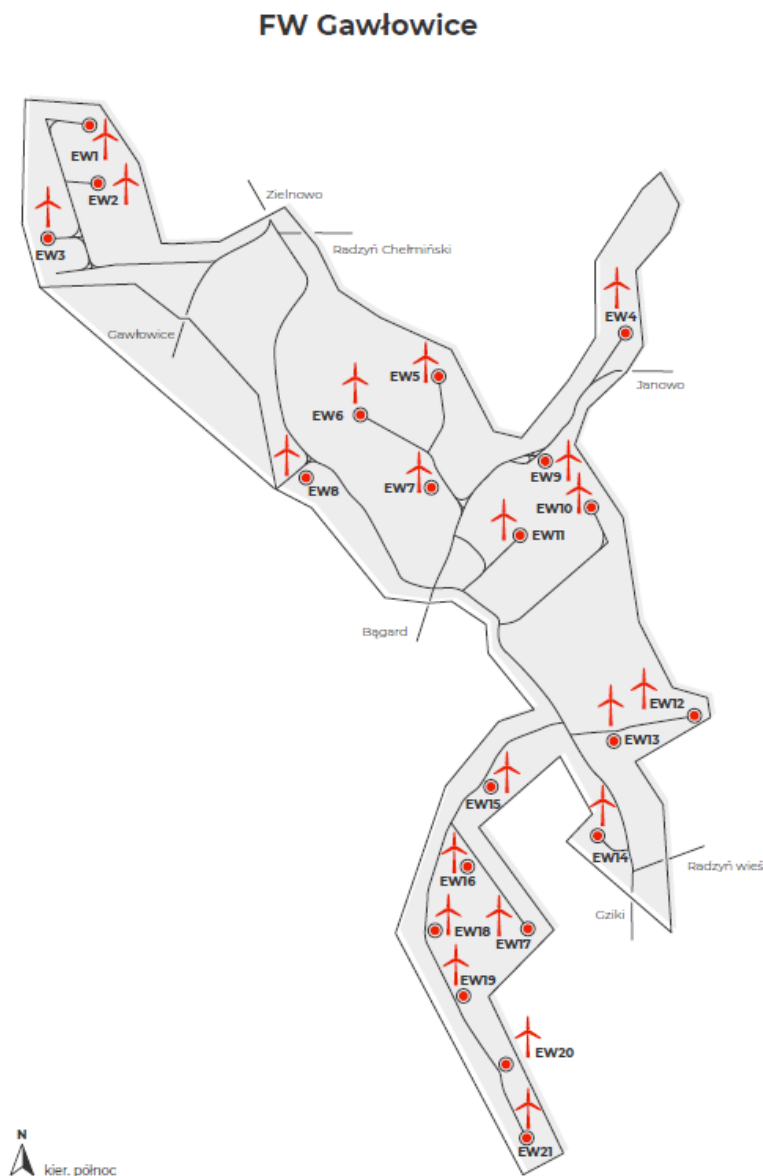
2.1 Projekty w fazie eksploatacji

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. Pierwszy etap projektu został oddany do użytkowania w 2014 r., a kolejny rok później. 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 Polenergii.



Pozwolenia środowiskowe

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

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 2021 został złożony do końca lutego 2022 roku.

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Gawłowice.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 3/2009 (dokument nr BPK-7331-S-02/11/2009) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji pod nazwą „Farma wiatrowa Gawłowice”.	Burmistrz Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński	30 września 2009 r.	Nie dotyczy.
Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na realizacji stacji elektroenergetycznej SN/110 kV „Gawłowice” wraz z przebudową i ewentualną zmianą lokalizacji stupa nr 50 linii 110 kV relacji GPZ Grudziądz Węgrowo – GPZ Jabłonowo, na działce nr 792 – obręb Radzyń Wybudowanie w gminie Radzyń Chełmiński.	Burmistrz Miasta i Gminy Radzyń Chełmiński	19 lipca 2012 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr OS.6341.61.2014) na odprowadzanie ścieków deszczowych i roztopowych do studni chłonnej.	Starostwo Powiatowe w Grudziądzu	3 października 2014 r.	3 października 2024 r.

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 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. Śmiertelność z eksperymentem tempa znikania ciał to 1,28 os./MW/rok. O każdym roku badań oraz ich wynikach informowane były lokalne społeczności (punkt konsultacyjny w gminie) oraz Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska. Ostatni roczny cykl monitoringu odbył się w 2018 r.; także tym razem badania nie wykazały wzrostu

śmiertelności. 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 zaakceptował otrzymane dokumenty, stwierdzając brak znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na ornitofaunę i chiropterofaunę oraz zgodność z warunkami określonymi w decyzji środowiskowej oraz z wytycznymi.

Pierwszy etap FW Gawłowice został oddana do eksploatacji w IV kwartale 2014 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu wykonano w listopadzie 2014 r. oraz w okresie luty - marzec 2015 r. Pomiary wykonał certyfikowany podwykonawca 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 (WIOS);
- Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy (RDOS);
- 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.

Poniżej przedstawiono rodzaje i ilości substancji niebezpiecznych znajdujących się na FW Gawłowice:

- Oleje oraz smary na potrzeby prac konserwacyjnych,
- Mieszanka do wykaszarki – 5 l,
- Paliwo do kosiarki – 2 x 10 l,
- Olej napędowy do agregatu – 20 l.

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 magazynowane do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia.

Przepracowane oleje i smary są magazynowane w zewnętrznym magazynie należącym do firmy Siemens, zabezpieczonym przed zanieczyszczeniami gruntu i opadami atmosferycznymi, wyposażonych w urządzenia lub środki do zbierania wycieków tych odpadów.

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

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, tj. Ran - Synchron Sp. z o.o. W oparciu o informacje przedstawione w protokole z czyszczenia urządzeń i odbioru odpadu, urządzenie znajduje się w należytym stanie technicznym. Serwis separatora wykonywany był 12 maja 2021 (wybrany odpad 13 05 01* Odpady stałe z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach) – masa 4 Mg oraz 3 grudnia 2021 odpad z serwisu o masie 4 Mg 13 05 07* Zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach.

Wody opadowe i roztopowe, po oczyszczeniu w separatorze, odprowadzane są do studni chłonnej, zgodnie z zapisami pozwolenia wodnoprawnego (dokument nr OS.6341.61.2014).

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:

Wyłącznik napowietrzny LTB 145D1/B - 6 kg SF6

Wyłącznik napowietrzny LTB 145D1/B – 6 kg SF6

Wyłącznik napowietrzny LTB 145D1/B - 6 kg SF6

Urządzenia są pod kontrolą w roku 2021 nie wykryto rozszczelnienia.

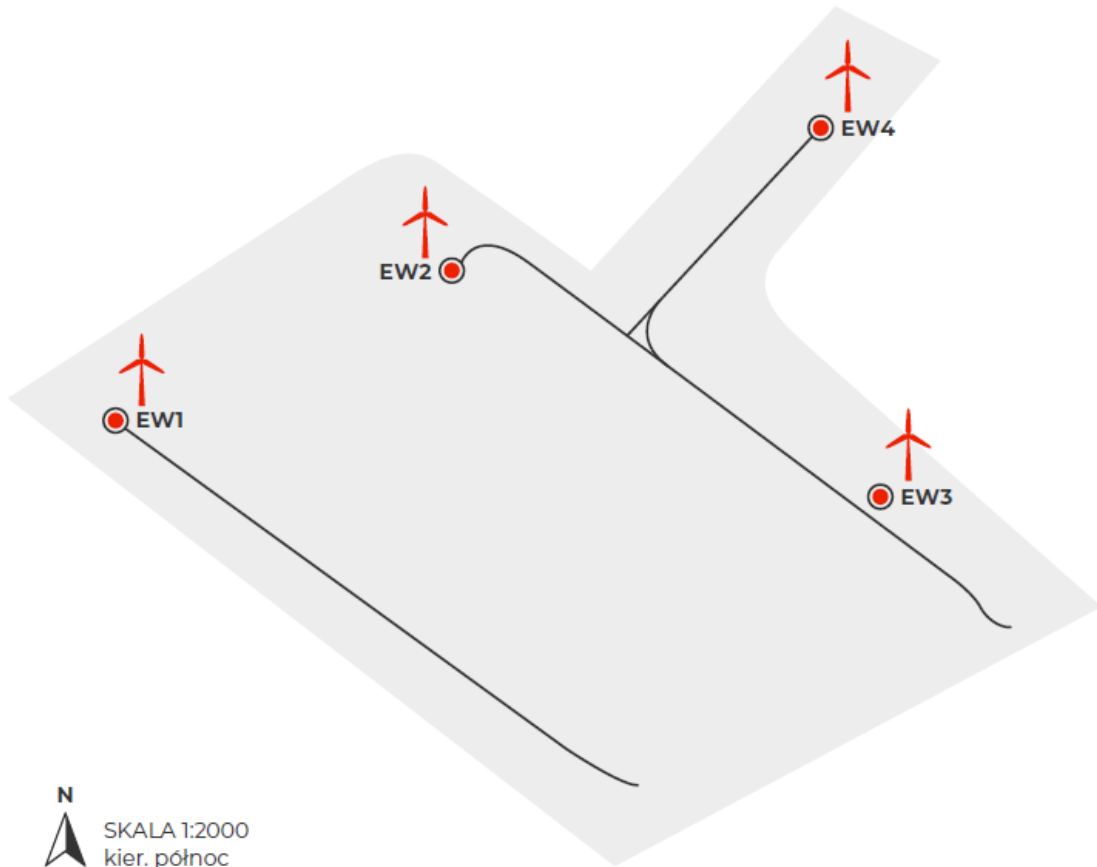
2.1.2 Farma Wiatrowa Krzęcin

Lokalizacja i opis projektu

Farma Wiatrowa Krzęcin (Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o.) jest zlokalizowana na działkach 47/1, 51/1, 56, 66, 403/1, 404 i 406 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 r., a od 2018 r. jej właścicielem jest Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii. 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.).

FW Krzęcin



Rysunek 1 Widok na teren FW Krzęcin.



Pozwolenia środowiskowe

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

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 1. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Krzęcin.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 01/06 (dokument nr GPKOŚ 7624/06/06) o środowiskowych uwarunkowaniach „Elektrowni Wiatrowej Krzęcin” o mocy całkowite 6 MW zlokalizowanej w okolicach miejscowości Krzęcin Gm. Krzęcin, powiat choszczeński, województwo zachodniopomorskie.	Urząd Gminy w Krzęcinie	24 lipca 2006 r.	Nie dotyczy.

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.:

1. 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;
2. 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 wędrówek 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.

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 r. 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 r.).

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 r.). 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 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). Odpady (w tym niebezpieczne oleje przepracowane i czyściwo) nie są magazynowane na terenie FW Krzęcin, są przewożone przez prowadzącego serwis do miejsca 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 .

Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego SF6. Na terenie FW Krzęcin nie ma urządzeń posiadających więcej niż 6 kg gazy SF6.

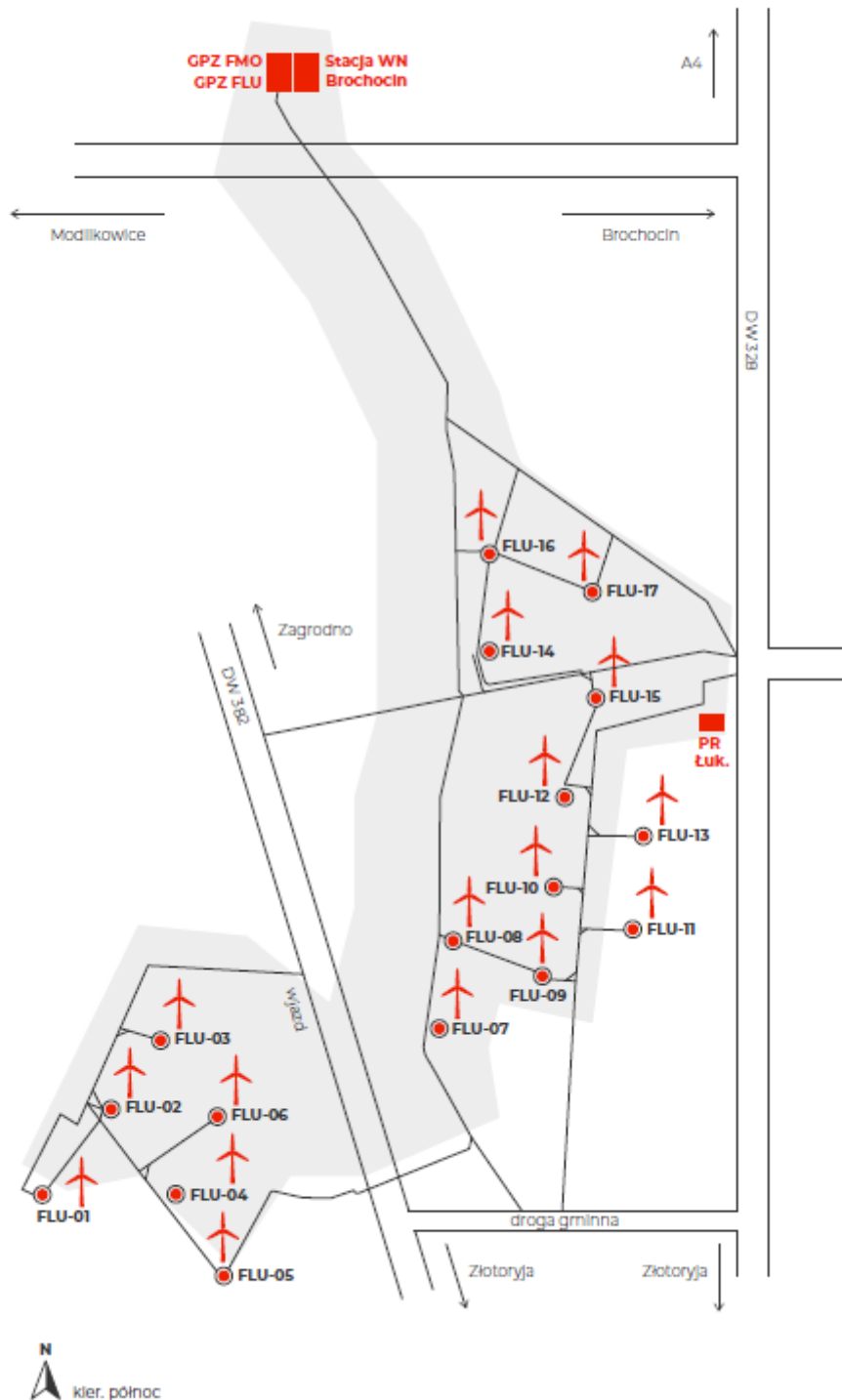
2.1.3 Farma Wiatrowa Łukaszów

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 r. FW Łukaszów składa się z 17 turbin typu Vestas V90-2.0 MW o wysokości 105 m i średnicy wirnika 90 m. Całkowita moc FW Łukaszów wynosi 34 MW. FW Łukaszów obejmuje również 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.

FW Łukaszów



Pozwolenia środowiskowe

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

Spółka Amon Sp. z o.o. została zarejestrowany w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2021 został złożony do końca lutego 2021 roku.

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 2. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Łukaszów.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 5/08 (dokument nr OR.7624-2/2008) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację polegającego na „Budowie Farmy Wiatrowej Łukaszów”.	Wójt Gminy Zagrodno	28 sierpnia 2008 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr RS.6341.20.2014) na szczególne korzystanie z wód w zakresie odprowadzania wód opadowych i roztopowych do ziemi z terenu stacji elektroenergetycznej położonej na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.	Starosta Złotoryjski	4 sierpnia 2014 r.	31 lipca 2024 r.
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne (dokument nr RS.6220.3.2015).	Starosta Złotoryjski	2 sierpnia 2015 r.	31 lipca 2025 r.

Monitoringi porealizacyjne

W marcu 2012 roku rozpoczęto trzyletnie badanie ptaków i nietoperzy na FW Łukaszów. Obszar farmy to płaski i otwarty krajobraz zdominowany przez użytki rolne. Całość terenu zajętego przez turbiny to uprawy wielkopowierzchniowe. Na obrzeżach farmy, a także między turbinami znajdują elementy krajobrazu wzbogacające typowo rolniczy krajobraz. Należą do nich: fragmenty lasów, zadrzewienia śródpolne, aleje drzew i zakrzaczenia wzdłuż dróg i torowisk (nieczynnych), oraz niewielkie nieużytki i oczka wodne (coraz bardziej wysychające).

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 nieznacznymi 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.

Liczebność całkowita ptaków w okresie wiosennym była zdecydowanie wyższa w okresie monitoringu przedrealizacyjnego (2007 – 46.391 os., 2008 – 50.547 os.) niż w monitoringu porealizacyjnym (2012 – 11.579 os., 2013 – 5.434 os., 2014 – 2.620 os.). 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 obszarze badań chiropterologicznych, stwierdzono zbliżony skład gatunkowy nietoperzy odpowiadający okresowi z badań przedinwestycyjnych. Łącznie w pierwszym, drugim i trzecim roku funkcjonowania FW Łukaszów stwierdzono 7 gatunków nietoperzy, w tym 5 gatunków tj.: nocek rudy, mroczek późny, karliki - malutki i większy oraz borowiec wielki – wspólnych dla okresu przed – i poinwestycyjnego. Ponadto w 2012 roku odnotowano pojawienie się nowych gatunków – mroczka posrebrzanego oraz nocka Natterera, natomiast nie potwierdzono obecności mopka, stwierdzonego jednorazowo w 2007 roku. Oba ww. gatunki występowały w kolejnych latach 2013-2015. Szacowane śmiertelności nietoperzy dla FW Łukaszów na poziomie 0,24 osobników/turbiny/rok należące do stosunkowo niskich, nie powinny powodować znaczących strat w populacji chiropterofauny.

W 2014 r. 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 ramach działań ochronnych w kolejnych latach utrzymano schemat prac. Ogrodzono gniazda, aby podczas żniw oraz innych zabiegów agrotechnicznych, pojazdy rolnicze nie zagroziły lęgom. Ptakom zapewniono również ochronę przed drapieżnikami, wysypując atestowany repelent zapachowy, całkowicie bezpieczny dla człowieka, zwierząt i środowiska. Obserwacje wykazały, że młode błotniaki łąkowe z kolejnych lęgów (2014-2021) bezpiecznie opuściły gniazdo. W okresie od 2014 do 2021 roku uratowano i zaobrączkowano 63 pisklęta. Powyższe praktyki miały na celu ochronę błotniaka łąkowego we wczesnym stadium rozwoju, co znacząco zwiększa szansę na wzrost liczebności populacji tego gatunku. W ten sposób Spółka Amon włączyła się w akcję czynnej ochrony wspomnianego ptaka w Polsce, objętą patronatem Ministerstwa Klimatu 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 r. Zgodnie z decyzją nr 73/2011 z dnia 20 grudnia 2011 (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. Na podstawie wyników nie odnotowano przekroczeń zarówno w porze dziennej, jak i nocnej. Wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj.:

- Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Legnicy (WIOS);
- Państwowemu Powiatowemu Inspektoratowi Sanitarnemu w Złotorzy (SANEPID);
- Staroście Powiatowemu w Złotorzy;
- 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.

Poniżej przedstawiono rodzaje substancji niebezpiecznych znajdujących się na FW Łukaszów (na terenie stacji GPZ):

- Olej transformatorowy Nytro Taurus,
- Benzyna silnikowa bezołowiowa Eurosuper 95,
- Silkażel pomarańczowy,
- Orlen Oil MIXOL 5,
- B&S SAE 30,
- STIHL Superlub FS,
- TENZI – doczyszczanie kostki brukowej,
- STIHL HP,
- WURTH – zmywacz uniwersalny.

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

Gospodarka odpadowa

Firma SGRE 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. oraz o pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne (dokument nr RS.6220.3.2015). SGRE w swoim magazynie magazynuje odpady w sposób selektywny do momentu przekazania ich specjalistycznym jednostkom posiadającym wymagane pozwolenia na unieszkodliwianie odpadów przekazywanych do odzysku lub unieszkodliwienia. W wyżej wymienionym pomieszczeniu znajdują się beczki na przepracowane oleje, które są zaopatrzone w tace ociekowe.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach prowadzący instalację FW Łukaszów, tj. Spółka Amon, została zarejestrowana w systemie BDO.

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

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 2021 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 należyтым stanie technicznym. Protokół z czynności wykonania usługi związanych z czyszczeniem separatorów wodno-olejowych z dnia 16 grudnia 2021 (odpad 0,5 Mg zagospodarowany przez firmę serwisującą zgodnie z Ustawą o odpadach)

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.

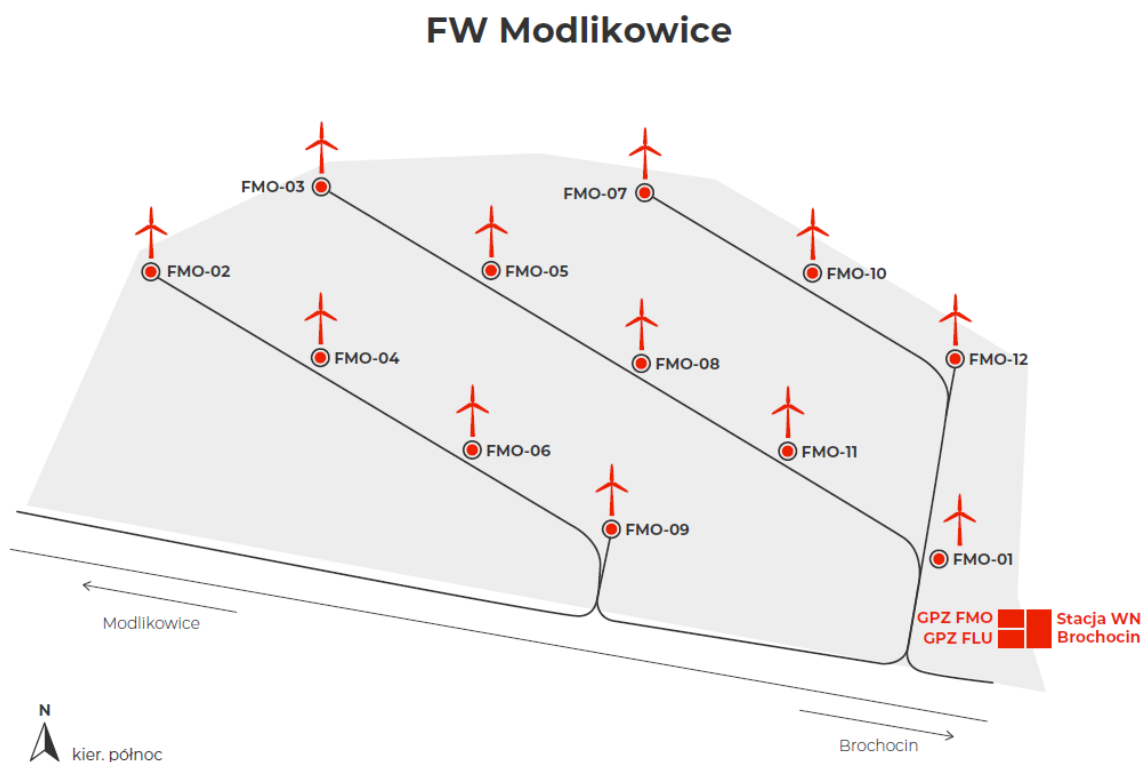
Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory AUX, które zawierają po 0,78 kg czynnika chłodniczego R410A. Ponadto, znajduje się sześć urządzeń (5 rozdzielnic 20 kV ABB oraz wyłącznik WN ABB) zawierających powyżej 3 kg gazu SF6. Żadne z urządzeń i klimatyzatorów nie uległo rozszczelnieniu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

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 r. 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 Polenergii S.A.



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 2021 został złożony do końca lutego 2022 roku.

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 3. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Modlikowice.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja Nr 4/08 (dokument nr OR.7624-1/2008) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację polegającego na „Budowie Farmy Wiatrowej Modlikowice”.	Wójt Gminy Zagrodno	28 sierpnia 2008 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne na szczególne korzystanie z wód w zakresie odprowadzania wód opadowych i roztopowych do ziemi z terenu stacji elektroenergetycznej położonej na działce nr 480, obręb Modlikowice, gmina Zagrodno.	Starosta Złotoryjski	4 sierpnia 2014 r.	31 lipca 2024 r.
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne (dokument nr RS.6220.4.2015).	Starosta Złotoryjski	7 sierpnia 2015 r.	31 lipca 2025 r.

Monitoringi porealizacyjne

p. Farma Wiatrowa Łukaszów (wspólny/skumulowany monitoring powykonawczy)

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Łukaszów znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych. 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.

Poniżej przedstawiono rodzaje substancji niebezpiecznych używanych na terenie FW Modlikowice:

- Olej transformatorowy Nytro Taurus,
- Benzyna silnikowa bezołowiowa Eurosuper 95,
- Silkażel pomarańczowy,

- Orlen Oil MIXOL 5,
- B&S SAE 30,
- STIHL Superlub FS,
- TENZI – doczyszczanie kostki brukowej,
- STIHL HP,
- WURTH – zmywacz uniwersalny.

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

Gospodarka odpadowa

Firma 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, w oparciu o Umowę nr 38, odpady komunalne z terenu FW Modlikowice są bezpłatnie przejmowane przez spółkę Amon Sp. z o.o., tj. właściciela zlokalizowanej obok FW Łukaszów. Umowa jest podpisana na czas nieokreślony, pomiędzy spółkami prowadzącymi instalacje.

Zgodnie z wymogami ustawy o odpadach, prowadzący instalację FW Modlikowice, tj. Spółka Talia, została zarejestrowana w systemie BDO.

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

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 2021 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. Protokół z czynności wykonania usługi związanych z czyszczeniem separatorów wodno-olejowych z dnia 16 grudnia 2021 (odpad 0,5 Mg zagospodarowany przez firmę serwisującą zgodnie z Ustawą o odpadach)

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.

2.1.5 Farma Wiatrowa Mycielin

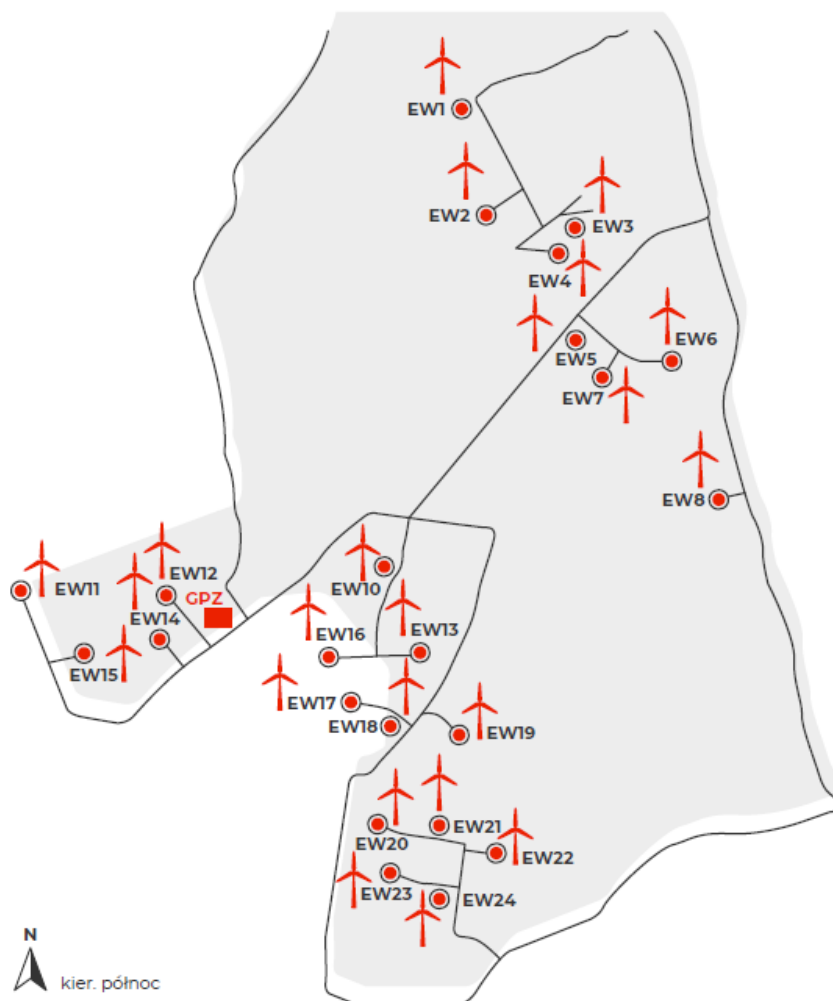
Lokalizacja i opis projektu

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 Niegosławice i Szprotawa, w powiecie żagańskim, w województwie lubuskim.

FW Mycielin została wybudowana w 2015 r., a w lutym 2016 r. 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. Operatorem farmy jest Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o., spółka celowa należąca w 100% do Polenergii.

Początkowo FW Mycielin składała się z 24 turbin wiatrowych, jednak w kwietniu 2017 r., konstrukcja wieży turbiny EW3 uległa złamaniu i przewróceniu (turbina pozostaje zaznaczona na poniższej mapie).

FW Mycielin



Pozwolenia środowiskowe

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

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa Mycielin Sp. z o.o. została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2021 został złożony do końca lutego 2022 roku.

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 4. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Mycielin.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja (dokument nr GR.6220.9.2011)) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą pn. „Farma Wiatrowa Mycielin” na terenie gmin Niegosławice i Szprotawa.	Burmistrz Szprotawy	16 września 2011 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr ROŚiB.6341.20.2015) na wykonanie urządzenia wodnego – studni oraz na szczególne korzystanie z wód tj. pobór wód podziemnych z utworów czwartorzędowych przeznaczonych do zaopatrzenia w wodę obiektu stacji GPZ FW Mycielin.	Starosta Żagański	24 września 2015 r.	24 września 2035 r.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr ROŚiB.6341.19.2014) na odprowadzanie ścieków oczyszczonych w separatorze wód opadowych i roztopowych z terenu stacji GPZ.	Starosta Żagański	16 maja 2014 r.	16 maja 2024 r.
Pozwolenie (Decyzja nr ROŚiB.6220.1.2016) na wytwarzanie w związku z eksploatacją instalacji „Farma Wiatrowa Mycielin” odpadów niebezpiecznych oraz	Starosta Żagański	9 marca 2016 r.	9 marca 2026 r.

odpadów innych niż niebezpieczne.			
-----------------------------------	--	--	--

Monitoringi porealizacyjne

W 2016 r. rozpoczęły się badania ornitologiczne i chiropterologiczne, zgodne z zakresem monitoringu powykonawczego uzgodnionym z Regionalną Dyрекcją Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim. Roczny raport z obserwacji został przedłożony RDOŚ w 2017 r. 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 r. 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 r. i zakończył się w kwietniu 2021 r., obejmując cały cykl fenologiczny. Raport z 3-letniego okresu badań został zaakceptowany przez RDOŚ w Gorzowie Wielkopolskim.

Biorąc pod uwagę wyniki inwentaryzacji ornitologicznej wykonanej w sezonie 2018/2019, wskazujące na 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 odnalezione w sezonie 2018/2019 przez kanię rudą. Kontrole na farmie wiatrowej nie wykazały przypadków kolizji przedstawicieli wspomnianego gatunku od początku prowadzenia monitoringu (kwiecień 2019 r.). 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 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w sierpniu, wrześniu i listopadzie 2016 r. 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 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 nie są magazynowane na terenie FW Mycielin.

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.

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

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. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w 2021 roku. 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.

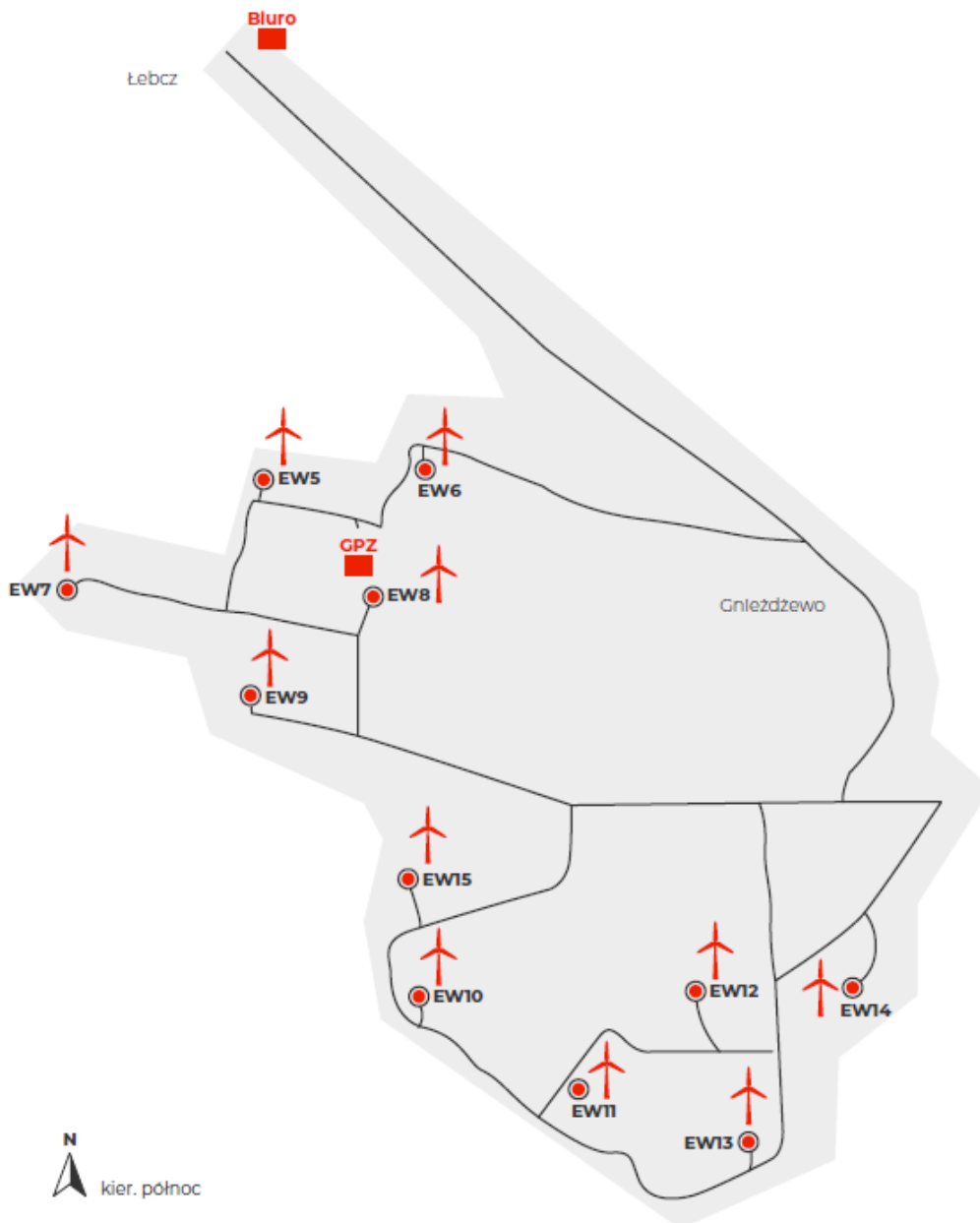
Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy klimatyzatory LG. Ponadto, na terenie FW Mycielin znajduje się 38 urządzeń (rozdzielnice 30 kV Schneider oraz wyłączniki WN ABB), które zawierają powyżej 3 kg gazu SF6. 28 października 2021 roku odbyło się dopełnienie gazem SF6 rozdzielnicy Schneider. Dopełniono 0,24 kg czynnika. Rozszczelnienie zareportowane w Krajowej Bazie KOBIZE i raporcie z korzystania ze środowiska za rok 2021.

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 Polenergii.

FW Puck



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 2021 zostanie złożony do końca lutego 2022 roku.

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 5. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Puck.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr ROŚ.6341.2.30.2014) na szczególne korzystanie z wód tj. wprowadzanie do ziemi ścieków opadowych i roztopowych z terenu stacji transformatorowej 15/110 kV zlokalizowanej w miejscowości Gniezdzewo (działka nr 319, obręb Gniezdzewo, gmina Puck, powiat pucki, woj. pomorskie)	Starosta Pucki	9 kwietnia 2015 r.	9 kwietnia 2025 r.
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych (dokument nr ROŚ.6220.1.2.2015) zmieniające decyzję nr ROŚ.6220.3.2014 z dnia 1 października 2014 r.	Starosta Pucki	31 lipca 2015 r.	5 września 2024 r.

Monitoringi porealizacyjne

Od rozpoczęcia eksploatacji, tj. od 2007 r., do 2012 r. 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 r.). 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.

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 2021 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 należytym 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.

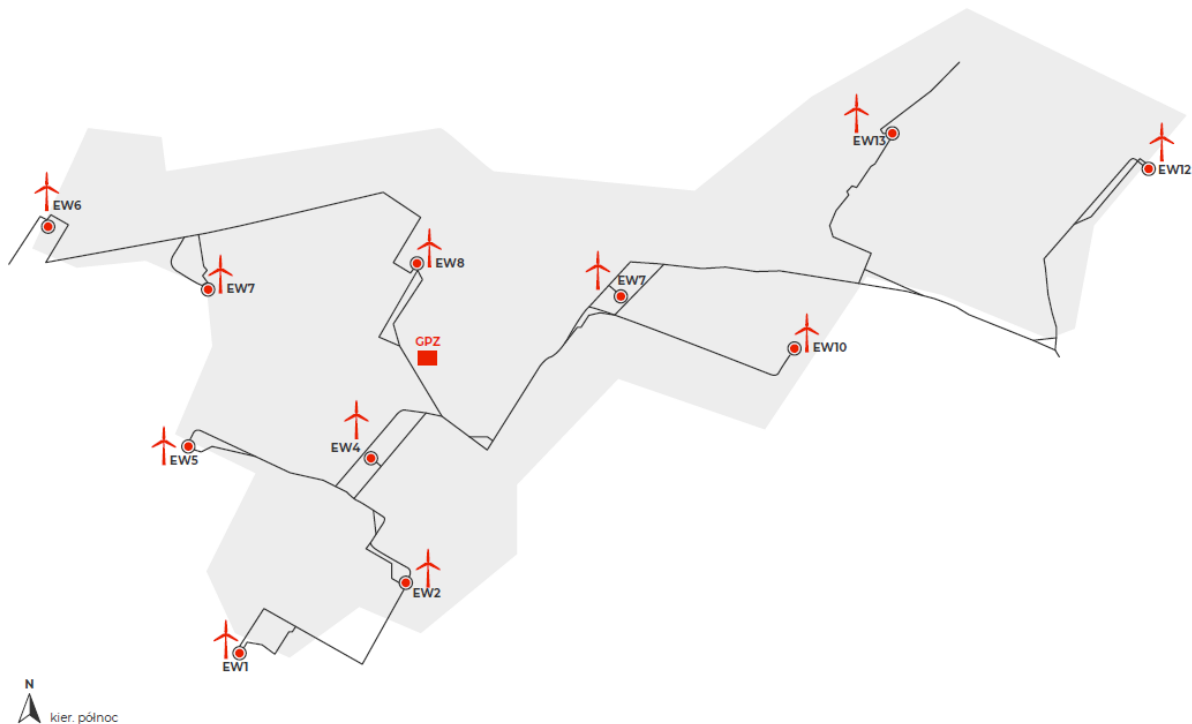
2.1.7 Farma Wiatrowa Rajgród

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 Polenergii.

FW Rajgród



Pozwolenia środowiskowe

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

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 2021 został złożony do końca lutego 2022 roku.

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 6. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Rajgród.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja (dokument nr RZP.7624-8/10) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji pod nazwą „Farma wiatrowa Rajgród FW6”.	Burmistrz Rajgrodu	22 grudnia 2011 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr WR.6341.29.2012) na	Starosta Grajewski	4 stycznia 2013 r.	31 grudnia 2022 r.

wykonanie urządzeń wodnych oraz na odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z terenu GPZ do ziemi.			
Pozwolenie na wytwarzanie odpadów z instalacji „Farma Wiatrowa Rajgród” (dokument nr WR.6220.1.2015).	Starosta Grajewski	25 kwietnia 2018 r.	20 kwietnia 2028 r.

Monitoringi porealizacyjne

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 organom ochrony środowiska w 2019 r. W czerwcu Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Białymstoku zaakceptowała analizę powykonawczą.

FW Rajgród została oddana do użytku w IV kwartale 2014 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w grudniu 2014 r. 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 substancje niebezpieczne, nie znajdują się również żadne zbiorniki podziemne ani zbiorniki naziemne na substancje niebezpieczne. W 2021 roku do agregatów zostało zużyte 99,98 l oleju opałowego – przekazane do Krajowej Bazy KOBIZE i zaraportowane w rocznym raporcie emisji do powietrza.

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. Firma serwisowa SGRE zamawia odbiór odpadów niebezpiecznych w zależności od potrzeb. Jest on realizowany przez firmy Waster/Oiler. Ponadto FW Rajgród posiada umowę z firmą MAR-POL (Dokument nr 36 FW6/odpady/15) na odbiór odpadów niebezpiecznych.

Odpady komunalne gromadzone są 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 gospodarstwo – 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 H1400 substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w 2021 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.

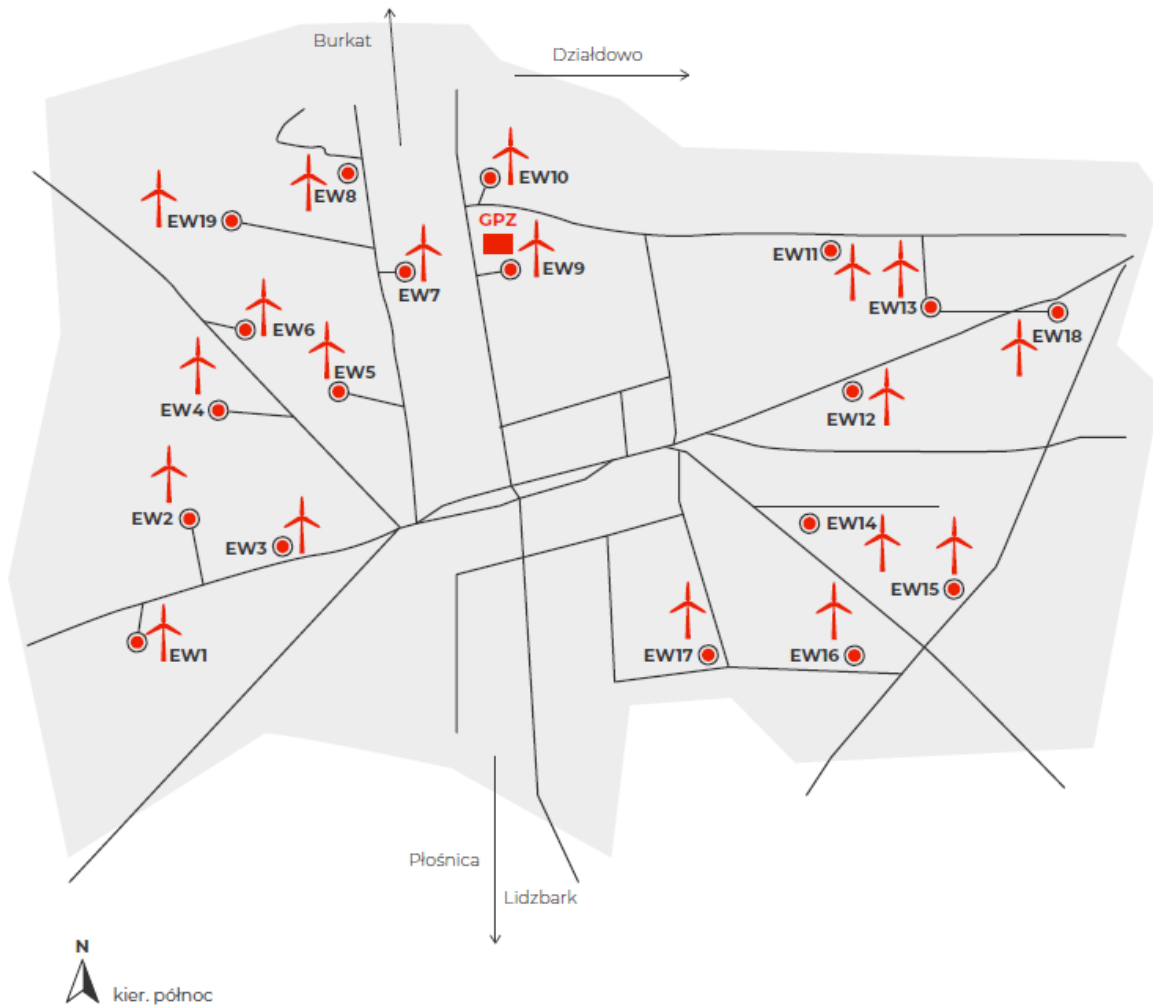
Na terenie stacji elektroenergetycznej znajdują się trzy urządzenia zawierające więcej niż 6 kg gazu SF6 (trzy wyłączniki napowietrzne ABB LTB 145D1/B. Dodatkowo na terenie stacji GPZ znajdują się trzy klimatyzatory zawierające mniej niż 3 kg czynnika chłodniczego. W roku 2021 jeden z klimatyzatorów został dopełniony czynnikiem w ilości 0,45 kg. Informacja została zaraportowana w Krajowej Bazie KOBIZE i raporcie rocznym za korzystanie ze środowiska.

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 Płońsk, 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 Polenergii.

FW Skurpie



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 2021 zostanie złożony do końca lutego 2022 roku.

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 7. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla FW Skurpie.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
--------------------	----------------	--------------	---------------

Decyzja (dokument nr 7624-2/10) o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację inwestycji pod nazwą „FW Skurpie”.	Wójt Gminy Płońska	30 listopada 2010 r.	Nie dotyczy.
Pozwolenie wodnoprawne (dokument nr Ro.6341.23.2011) na wykonanie studni chłonnych na terenie FW Skurpie oraz na odprowadzanie wód opadowych i roztopowych z terenu farmy do studni chłonnych.	Starosta Działdowski	5 września 2011 r.	10 lat, licząc od dnia końcowego odbioru kanalizacji deszczowej (25 sierpnia 2025 r.)

Monitoringi porealizacyjne

W latach 2016 i 2017 trwał monitoring wpływu inwestycji na ptaki oraz nietoperze. Zgodnie z zapisami decyzji środowiskowej, wyniki badań były przedkładane 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 r.

FW Skurpie została uruchomiona w III i IV kwartale 2015 roku. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2015 r. oraz w okresie kwiecień - maj 2016 r. 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 Płońska).

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Skurpie magazynowane są niewielkie ilości substancji niebezpiecznych:

- Karcher środek czyszczący RM 81 – ok. 1l
- Domestos – ok. 0,7l
- Paliwo do kosiarki (benzyna) w metalowym kanistrze - ok. 1l
- Olej do paliwa – ok. 0.1l

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 2021 roku do agregatów zostało zużyte 76,62 l oleju opałowego – przekazane do Krajowej Bazy KOBIZE i zaraportowane w rocznym raporcie emisji do powietrza.

Gospodarka odpadowa

Firma SGRE 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. 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 instalacje.

Gospodarka wodno - ściekowa

FW Skurpie nie ma podłączenia do miejskiej sieci wodociągowej i kanalizacyjnej. Woda na potrzeby gospodarstwo – 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 H1400 substancji ropopochodnych, który jest poddawany regularnym okresowym kontrolom stanu technicznego oraz czyszczeniu. Ostatnia okresowa kontrola miała miejsce w 2021 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 należyтым stanie technicznym. Przegląd odbył się 15 listopada 2021 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 .

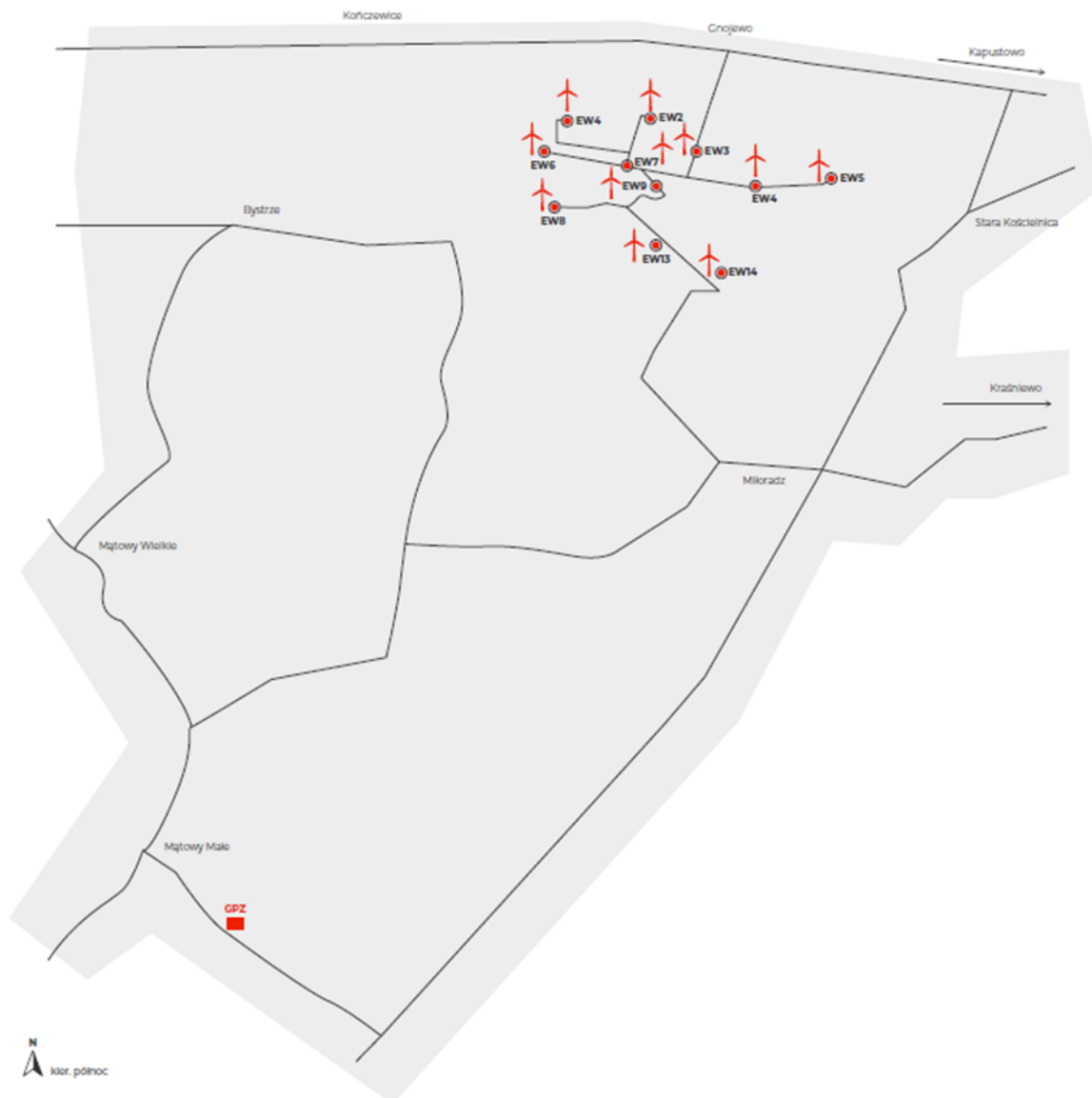
Zgodnie z wymogami prawnymi, urządzenia zawierające więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego muszą zostać umieszczone w centralnym rejestrze operatorów (CRO), w którym rejestrowane są wszystkie kontrole i testy szczelności.

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.

2.1.9 Farma Wiatrowa Szymankowo

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 Polenergii. 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 38,115 MW.

FW Szymankowo

*Pozwolenia środowiskowe*

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

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar. 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).

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 półrocznego raportu z monitoringu (za sierpień 2021 r- styczeń 2022 r.) można stwierdzić za autorami raportu, że: *Aktualny poziom śmiertelności jest niski, a przypadki kolizji mają wybitnie incydentalny charakter. Śmiertelność w grupie ptaków wyniosła 0,2 os./turbina, dla nietoperzy 0,3 os./turbina. Nie stwierdzono koncentracji zderzeń w odniesieniu do pojedynczej elektrowni czy grupy turbin jak również do wąskiego okresu fenologicznego.* Badania będą kontynuowane w roku 2022, 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 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 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu rozpoczęły się we wrześniu. Pomiary wykonuje 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. Raport z monitoringu powykonawczego zostanie również przedłożony w punkcie konsultacyjnym w Gminie Miłoradz wraz z informacją z kim można się kontaktować w sprawie pytań. W kwietniu/maj 2022 Dyrektor działu Ochrony Środowiska wraz z Kierownikiem obiektu spotkają się z lokalną społecznością.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie FW Szymankowo nie są przechowywane 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 przez SGRE (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 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 i przyłącze zostanie wykonane w połowie 2022 r.

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 10 grudnia 2021 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 należytym 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 wód 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 r.

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)

2.1.10 Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I

Lokalizacja i opis projektu

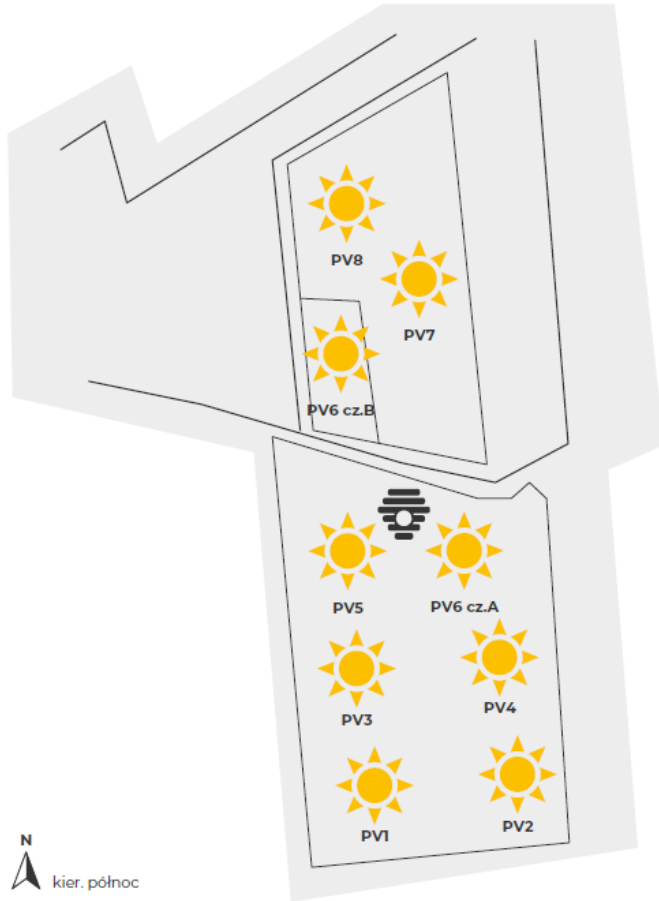
Farmy Fotowoltaiczne Sulechów I zlokalizowane są na działkach 117/16, 117/7, 117/8, 118/2, 152/2, 152/3, 153 oraz 154/5 w miejscowości Kruszyna, w Gminie Sulechów, powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim. Składają się one z ośmiu farm fotowoltaicznych, każda o mocy ok. 1MW, wraz z niezbędną infrastrukturą oraz stacji energetycznej 15/110 kV.

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 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 Polenergii.

Rysunek 2 Mapa Farm Fotowoltaicznych Sulechów I.

PV Sulechów



Rysunek 3 Teren Farm Fotowoltaicznych Sulechów I.



Pozwolenia środowiskowe

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

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 8. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla PV Sulechów.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Decyzja (dokument nr GKR.6220.17.2018.MG) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „Budowa oraz montaż trzynastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną z etapowaniem”.	Burmistrz Sulechowa	15 października 2018 r.	Nie dotyczy.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie PV 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 PV 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 PV Sulechów, są one niezwłocznie zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami przez podmioty serwisujące instalacje.

Gospodarka wodno - ściekowa

FF Sulechów 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 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 PV Sulechów nie ma urządzeń posiadających więcej niż 6 kg czynnika chłodniczego zatem rejestracja w CRO nie jest wymagana.

2.1.11 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.

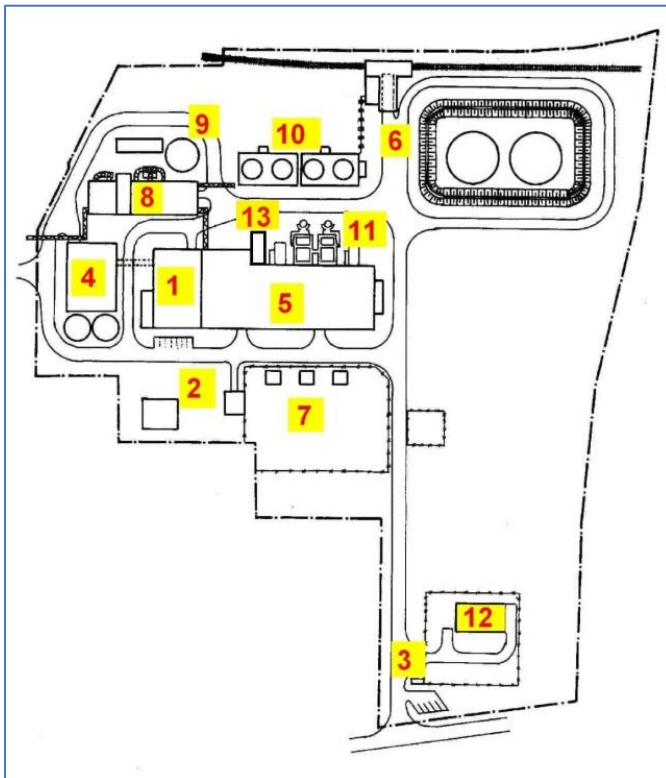
Spółka posiada 4 odbiorców swoich produktów:

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

Produkcja brutto energii elektrycznej w 2021 roku wyniosła ok. 209,5 TWh, a produkcja energii ciepłej na sprzedaż około 459 TJ.

Spółka zatrudnia 48 pracowników.

Rysunek 4 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. W 2021 roku gaz był dostarczany 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.

Pozwolenia środowiskowe

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

W 2021 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar. Ostatnia kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska odbyła się w czerwcu 2021 roku. Nie wykryto żadnych niezgodności ani nie wniesiono żadnych uwag.

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
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.
Pozwolenie na emisję gazów cieplarnianych z instalacji objętej systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych,	Starosta Leżajski	25 listopada 2016 r., decyzja zmieniająca 30 grudnia 2020 r.	Pozwolenie wydane na czas nieoznaczony

zmienione decyzją nr OŚ.6226.4.2020.zmienione decyzją nr OŚ.6226.4.2020.			
--	--	--	--

Emisje do powietrza

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

ENS prowadzi dobowe 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 wykonane w grudniu 2021 roku.

ENS została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2021 został złożony do końca lutego 2022 roku. Ponadto, zgodnie z wymogami, ENS sporządza roczny raport na temat wielkości emisji CO₂ za rok 2021, który zostanie złożony do 31 marca 2022 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 2021 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 2020 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 6 kg czynnika chłodniczego SF6 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 2021 roku, nie wykryto nieszczelności na układach chłodniczych.

2.1.12 Elektrownia Mercury

Lokalizacja i opis zakładu

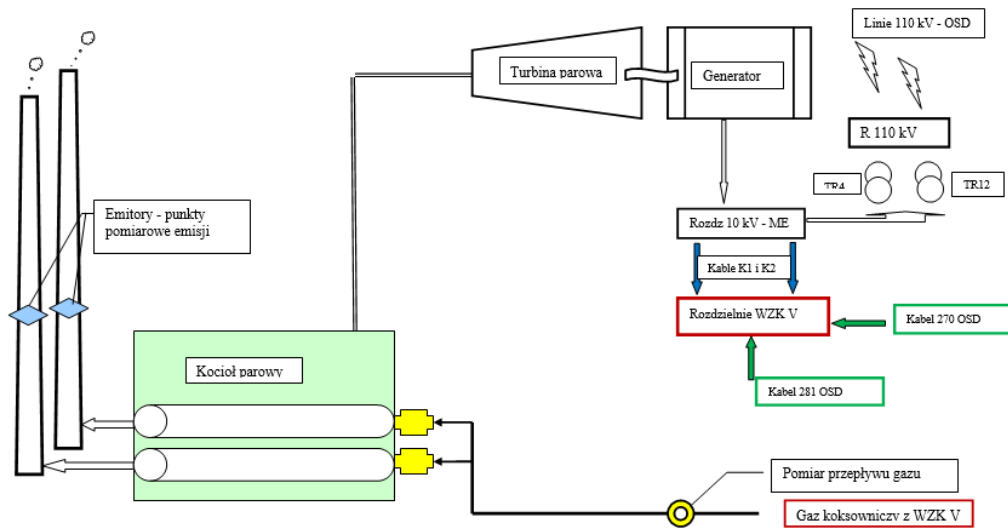
Elektrownia Mercury (EL Mercury) znajduje się w Wałbrzychu, w województwie dolnośląskim i jest ona własnością przez spółki Mercury Energia Sp. z o.o. i Wspólnicy Sp.k..

Projekt ten jest realizowany w oparciu o umowę z Wałbrzyskimi Zakładami Koksowniczymi Victoria S.A. Elektrownia Mercury rozpoczęła produkcję energii na początku lipca 2006 r.

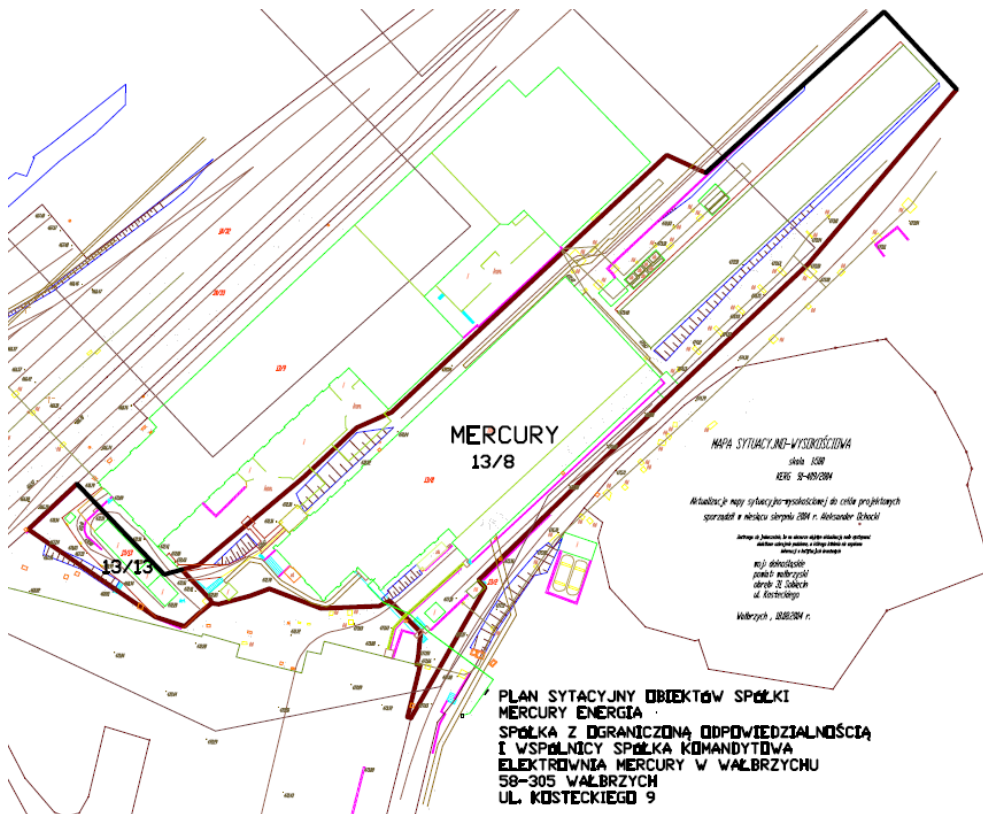
Zespół energetyczny składa się z kotła gazowego i turbiny parowej o mocy ok. 8 MWe. Energia elektryczna wytwarzana jest z gazu koksowniczego, powstającego jako produkt uboczny podczas produkcji koksu w zakładach koksowniczych WZK Victoria S.A. Elektrownia Mercury odbiera gaz i dostarcza energię elektryczną na podstawie kontraktu z WZK Victoria SA, obowiązującego do grudnia 2023 roku.

Nadwyżka energii sprzedawana jest do sieci Polenergii Obrót S.A. – hurtowego odbiorcy energii.

Rysunek 5 Schemat instalacji.



Rysunek 6 Plan sytuacyjny Elektrowni Mercury.



Historia

EL Mercury znajduje się na teren byłej elektrowni z czasów początku XX wieku. Obiekt pochodzi z lat 40tych, po wojnie była to największa elektrownia w Polsce (dopóki nie wybudowano Turowa). EL Mercury została zlokalizowana na terenie Wałbrzyskich Zakładów Koksowniczych. W roku 2004 pojawił się pomysł zagospodarowania gazu koksowniczego odpadowego, który przestał być odbierany przez miasto Wałbrzych. Po wybudowaniu instalacji energetycznej, w roku 2006, EL Mercury rozpoczęła swoją działalność.

Pozwolenia środowiskowe

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

W 2020 r. na spółkę nie nałożono żadnych kar, a na terenie jej obiektu nie odbyła się żadna kontrola.

Tabela 9. Podsumowanie pozwoleń oraz decyzji środowiskowych wydanych dla EL Mercury.

Pozwolenie/Decyzja	Organ wydający	Data wydania	Data ważności
Pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza (dokument nr BOŚ.6225.5.2014)	Prezydent Miasta Wałbrzycha	17 czerwca 2014 r.	17 czerwca 2024 r.
Pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza nr BOŚ.6225.8.2015 zmieniające pozwolenia nr BOŚ.6225.5.2014)	Prezydent Miasta Wałbrzycha	12 stycznia 2016 r.	17 czerwca 2024 r.
Pozwolenie na emisję gazów cieplarnianych z instalacji Elektrownia Mercury (dokument nr BOŚ.6227.1.2019) zmieniający decyzję nr BOŚ.6227.1.2016	Prezydent Miasta Wałbrzycha	17 kwietnia 2019 r.	Pozwolenie wydane na czas nieoznaczony

Emisje do powietrza

Emisje do powietrza są objęte pozwoleniem na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza, które definiuje maksymalne dopuszczalne poziomy emisji substancji, tj. pył całkowity, dwutlenek siarki oraz dwutlenek azotu.

Pozwolenie nakłada na EL Mercury obowiązek wykonywania pomiarów wielkości emisji wyżej wymienionych substancji z częstotliwością dwa razy do roku.

W 2020 roku pomiary zostały wykonane w lipcu, sierpniu oraz w grudniu. Nie zanotowano przekroczeń dopuszczalnych poziomów emisji substancji.

EL Mercury została zarejestrowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) i zgodnie z wymaganiami raport za rok 2020 zostanie złożony do końca lutego 2021 roku. Ponadto, zgodnie z wymogami, EL Mercury sporządza roczny raport na temat wielkości emisji CO₂ za rok 2020, który zostanie złożony do 31 marca 2021 roku.

Gospodarka substancjami niebezpiecznymi

Na terenie EL Mercury znajdują się niewielkie ilości substancji niebezpiecznych, tj. zbiorniki na wodorotlenek sodu, który jest przechowywany w 25 litrowych pojemnikach. Wszystkie pojemniki są przechowywane w zamkniętym pomieszczeniu, do którego dostęp mają tylko uprawnione osoby. Wszystkie substancje niebezpieczne są przechowywane na tacach ociekowych.

Gospodarka odpadowa

Gospodarka odpadowa jest oparta na umowach/zleceniach z przedsiębiorstwami uprawnionymi do utylizacji odpadów. Odpady komunalne są odbierane przez ALBA w oparciu o umowę nr PO27004610.

EL Mercury nie generuje ilości większych niż 1 Mg/rocznie odpadów niebezpiecznych lub 5000 Mg/rocznie odpadów innych niż niebezpieczne, wobec czego nie jest wymagane pozwolenie na wytwarzanie odpadów.

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

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

Gospodarka wodno – ściekowa

Woda jest doprowadzana do EL Mercury z sieci dostawcy tj. PPHU Bem. Sieć wewnętrzna, znajdująca się na terenie EL Mercury jest własnością dostawcy wody i odbiorcy ścieków.

Ścieki z procesów w EL Mercury są oczyszczane w obiegu zamkniętym. Ścieki bytowe są odprowadzane do kanalizacji miejskiej w oparciu o umowę na dostawę wody i odprowadzanie ścieków.

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 EL Mercury znajduje się aktualnie siedem celek zawierających azbest:

- Celka 1 – 93,149 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury i złącza azbestowo cementowe, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 2 – 84,457 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 3 – 93,075 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 4 – 90,001 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 5 - 93,112 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 6 – 92,891 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);
- Celka 7 – 92,780 Mg materiałów zawierających azbest, w chłodni wentylatorowej (rury rozprowadzające wodę chłodzącą, płyty faliste azbestowo cementowe);

Jedna z ośmiu celek azbestowych została usunięta przez wyspecjalizowaną firmę zewnętrzną w roku 2018. Usunięto łącznie 114, 620 Mg azbestu. Przewidywany okres usunięcia pozostałych celek to rok 2030 (celka 3, 4, 7) oraz 2031 (celka 1, 2, 5, 6).

Zgodnie obowiązującymi przepisami, pismo do Dolnośląskiego Urzędu Marszałkowskiego z informacją o wyrobach zawierających azbest za rok 2020, zostało złożone 26 stycznia 2020 r.

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 EL Mercury nie znajdują się urządzenia zawierające 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 EL Mercury nie znajdują się urządzenia zawierające gazy SF₆.

[Spółka wraz z Instalacją została sprzedana w IIIQ2021 roku, wszelka sprawozdawczość za rok 2021 jest w gestii aktualnego prowadzącego instalację.](#)

2.2 Projekty w Fazie Budowy i Rozwoju

2.2.1 Farma Wiatrowa Dębsk

Projekt Farmy Wiatrowej Dębsk jest realizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa 3 Sp. z o.o., spółka celową należąca w 100% do Polenergii. FW Dębsk jest zlokalizowana na obszarze wyznaczonym posadowieniem wsi Zielona (róg północno-zachodni), Kuczbork (róg północno-wschodni), Wólka Kliczewska (róg wschodni), Małocin (róg południowo-wschodni), Dębsk (róg południowy), Chamsk (róg południowo-zachodni), w gminach Żuromin oraz Kuczbork Osada, powiecie żuromińskim, w województwie mazowieckim. 14 turbin wiatrowych będzie zlokalizowanych w gminie Kuczbork-Osada, a pozostałe 41 w gminie Żuromin.

Procedura oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) dla FW Dębsk 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 (UOOŚ), w trakcie procedury OOŚ, organy właściwe (Państwowy Inspektor Sanitarny i Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska (RDOŚ)), pozytywnie zaopiniowały przedsięwzięcie. W ramach procedury OOŚ, przeprowadzono konsultacje społeczne, które umożliwiły udział interesariuszy projektu. Procedura zakończyła się wydaniem dwóch decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zezwalających na budowę do 62 turbin wiatrowych oraz niezbędnej infrastruktury:

- 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;

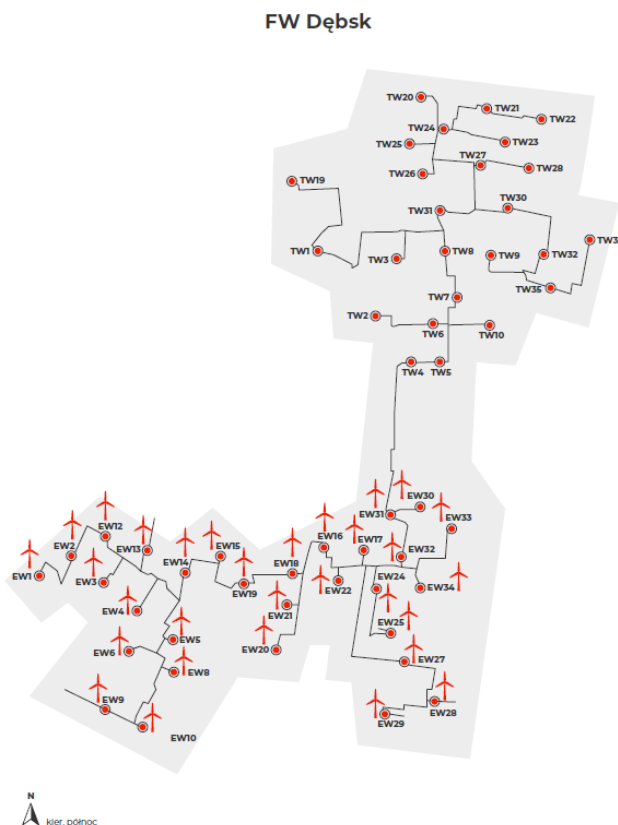
- średnica wirnika: 110 m.

Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 121 MW. Częścią projektu są również: główny punkt zasilania (GPZ), podziemna infrastruktura kabli energetycznych i sterujących jak również drogi dojazdowe do poszczególnych turbin wiatrowych oraz place 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 Kruszczevo.

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 Dębask jest na etapie budowy. Budowa jest regularnie monitorowana przez specjalistów (firma BIO EKSPERT) odpowiadających za nadzór przyrodniczy.

Rozmieszczenie turbin należących do FW Dębask.



2.2.2 Farma Wiatrowa Kostomłoty

Projekt Farmy Wiatrowej Kostomłoty jest realizowany przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa Dębice/Kostomłoty Sp. z o.o., spółkę celową należąca w 100% do Polenergii. Projekt jest zlokalizowany na terenie gminy Kostomłoty, w powiecie średzkim, województwie dolnośląskim, w południowej Polsce.

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 r. wydaniem decyzji środowiskowej (dokument nr RITGNROŚGP.6220.2.21.2013.TB). W 2016 r. Spółka uzyskała pozwolenie na budowę 9 turbin, głównej stacji elektroenergetycznej, podziemnej infrastruktury kabli elektroenergetycznych i sterowniczych, dróg dojazdowych do poszczególnych turbin oraz placów montażowo-serwisowych. Pozwolenia na budowę zostały zmienione w latach 2016, 2017 i 2018 w celu odzwierciedlenia ostatecznie wybranych typów turbin wiatrowych i innych drobnych zmian.

Obecnie Projekt obejmuje budowę 9 turbin, które będą zlokalizowane na obszarze wyznaczonym przez wsie Bogdanów, Godków (południowo-zachodni narożnik), Paździorno (wschodni narożnik), Piotrowice (północno-wschodni narożnik) oraz Wichrów (północno-zachodni narożnik, kąt). Zgodnie z pozwoleniem na budowę (zmienionym w 2018 r.) moc poszczególnych turbin wiatrowych Vestas V136 wyniesie 3 MW. Parametry turbin wiatrowych będą następujące:

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

Całkowita moc zainstalowana farmy wiatrowej wyniesie 27 MW.

Instytucją finansującą Projekt będzie 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.

W ramach wyżej wymienionej analizy, przygotowano dedykowany dla projektu Plan Działań Środowiskowo – Społecznych (Environmental and Social Action Plan – ESAP), który zawiera działania niezbędne do wdrożenia już na etapie budowy, między innymi:

- Prowadzenie regularnego nadzoru 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;
- Opracowanie Planu zarządzania środowiskiem i społeczeństwem dla etapu budowy Projektu;
- Przestrzeganie postanowień decyzji środowiskowych w odniesieniu do ochrony przyrody podczas robót budowlanych;

- Wykonanie badań archeologicznych przed rozpoczęciem budowy linii kablowej wysokiego napięcia.

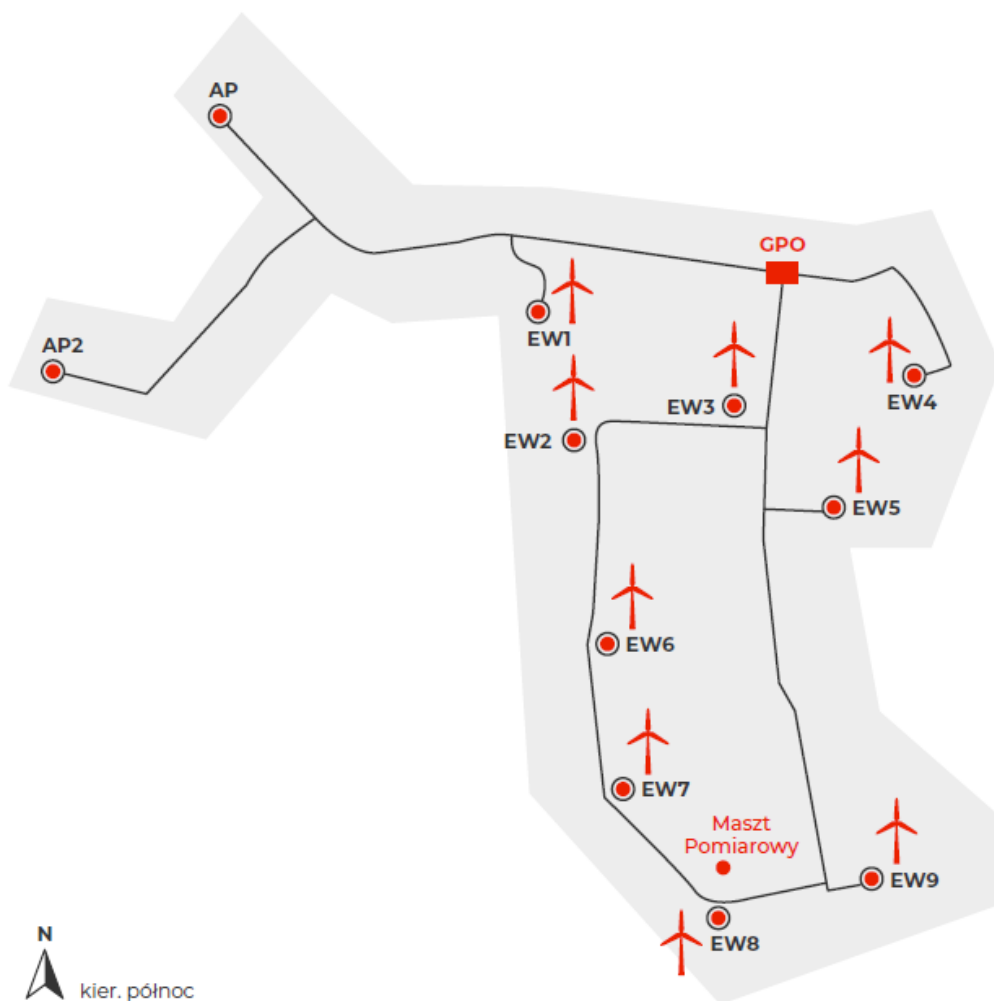
Generalny wykonawca robót budowlanych został wybrany pod koniec 2020 roku.

Spółka wybrała podwykonawcę, który jest odpowiedzialny za prowadzenie przyrodniczego nadzoru robót budowlanych – BIO-EKSPERT

Rozpoczęcie prac budowlanych to koniec pierwszego kwartału 2021 r. 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.

Rysunek Planowane rozmieszczenie turbin należących do FW Kostomłoty.

FW Kostomłoty



FW Kostomłoty- fotografie z budowy







2.2.3 Farma Wiatrowa Piekło

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

FW Piekło jest zlokalizowana na terenie powiatu międzychodzkiego, w gminie Międzychód, w obrębach ewidencyjnych Tuczepy, Mnichy, Kamionna oraz na terenie gminy Kwilcz, w obrębie Mechnacz. Projekt FW Piekło w 2012 r. przeszedł procedurę oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) przeprowadzoną przez właściwy organ, tj. Burmistrza Międzychodu. W trakcie procedury OOŚ 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 r. na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 1 października 2020 r. 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.

Rysunek 7 Rozmieszczenie turbin należących do FW Piekło.

FW Piekło



Rozpoczęcie budowy jest zaplanowane na koniec IQ 2022. Podobnie jak w przypadku budowanych farm wiatrowych Szymankowo i Dębask całość prac budowlanych zostanie zgodnie z dobrą praktyką Grupy objęte niezależnym nadzorem przyrodniczym całego procesu budowy.

2.2.4 Farma Wiatrowa Grabowo

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 40.4 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.

W następstwie przeprowadzonej procedury OOS inwestor uzyskał stosowną decyzję środowiskową dla FW Grabowo:

- Decyzja środowiskowa dla farmy wiatrowej Grabowo FW-8 nr DŚ.6220.03.11, wydana 8 lutego, 2012 r. przez Wójta Gminy Grabowo.

Projekt w grudniu 2021 r. wygrał aukcję OZE, a sama budowa projektu rozpocznie się w IIQ 2022.

2.2.5 Projekty Farm Fotowoltaicznych

W dniu 26 listopada 2020 r. na podstawie ogłoszenia o aukcji z dnia 1 października 2020 r. odbyła się aukcja na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii pn.: „AZ/7/2020”. Wszystkie projekty zgłoszone przez spółkę Polenergia S.A. projekty wygrały tegoroczne aukcje OZE dla nowych elektrowni fotowoltaicznych. 15-letnie wsparcie otrzyma portfel projektów PV: Sulechów II, Sulechów III oraz Buk I o łącznej mocy 28 MW.

Projekt Buk I

Projekt farm fotowoltaicznych Buk I jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Rudniki Sp. z o.o. Buk I będzie zlokalizowana na działkach 409/1, 411/2, 729, 732, 733/1, 733/2, 734/1 w obrębie wsi Wielka Wieś, w gminie Buk, powiecie poznańskim, w województwie wielkopolskim.

Projekt Buk I będzie się składał z siedmiu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wyniesie 6,44 MWp.

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.

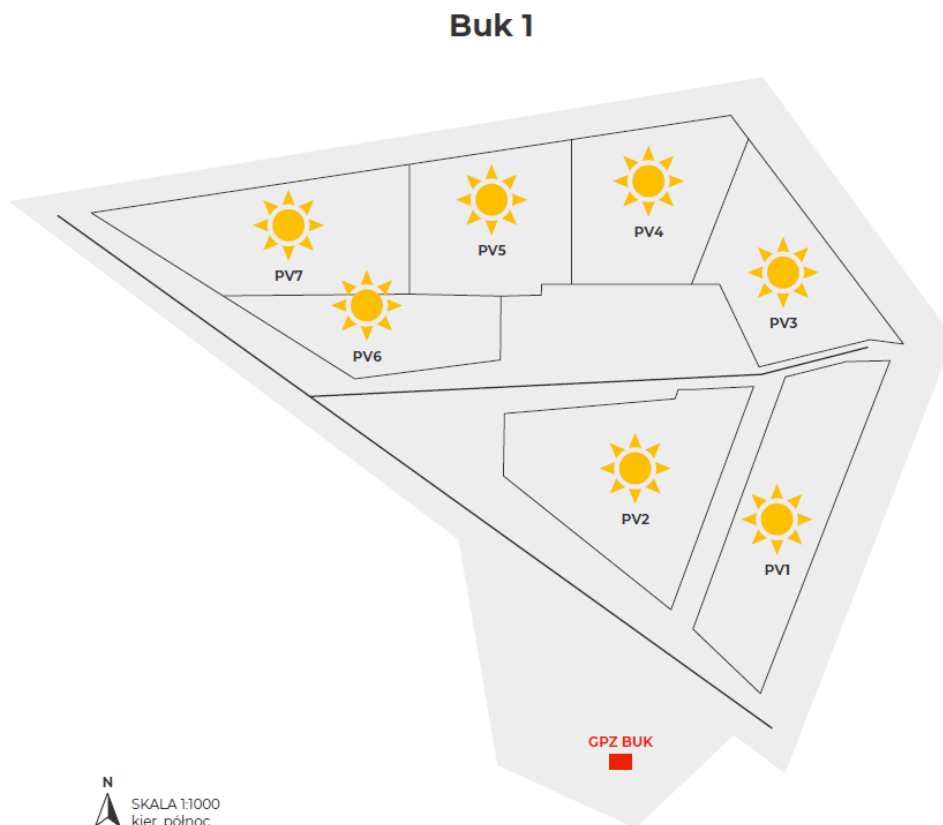
Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr IP.6220.24.2018 wydany dnia 28 listopada 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż dziewięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem.

Projekt uzyskał 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.

Prace budowlane rozpoczęły się w sierpniu 2021 roku. A zakończenie to IQ 2022 r.

Rysunek: Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Buk I.



Projekt Sulechów II

Projekt farm fotowoltaicznych Sulechów II jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa 17 Sp. z o.o. Sulechów II będzie zlokalizowana na działkach 124/4, 124/3, 142, 141, 8/28, 8/15 oraz na części działek 120/8, 120/5, 121/3, 122/3, 123/3, w obrębie Kruszyna, w gminie Sulechów, powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim.

Projekt Sulechów II będzie się składał z dwunastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wyniesie 11,714 MWp.

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.

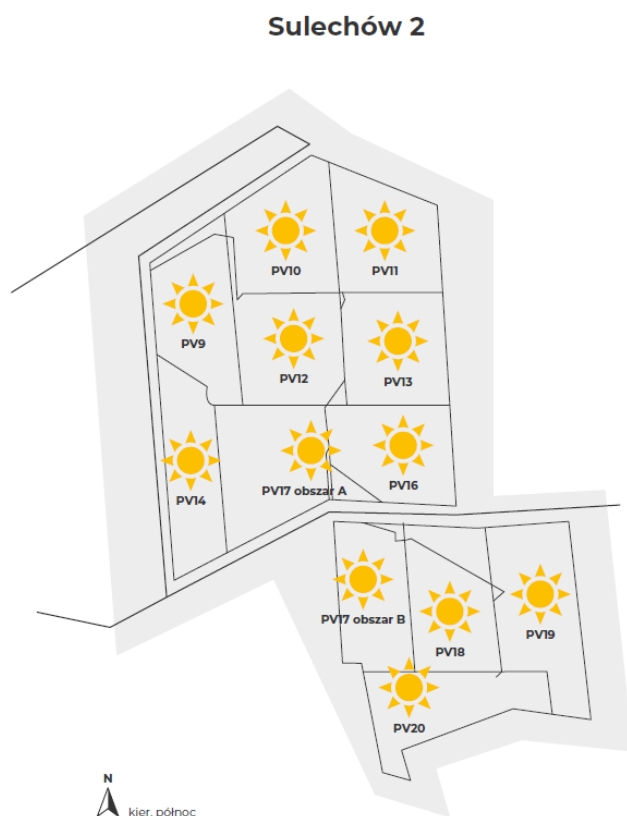
Procedura zakończyła się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (dokument nr GKR.6220.17.2018.MG wydany dnia 18 października 2018 roku) zezwalającej na budowę i montaż trzynastu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, z etapowaniem. Spółka będzie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

Prace budowlane rozpoczęły się w czerwcu 2021, a ich planowanie i oddanie farmy fotowoltaicznej przewidziane jest na IIQ 2022 r. 2021 roku.

Rysunek 8 Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Sulechów II.



Projekt Sulechów III

Projekt farm fotowoltaicznych Sulechów III jest realizowany przez spółkę celową Polenergia Farma Wiatrowa Rudniki Sp. z o.o. Sulechów III będzie zlokalizowana na działkach 7/30, 7/40, 7/12, 7/83, 7/84 w obrębie Kruszyna, w gminie Sulechów, w powiecie zielonogórskim, w województwie lubuskim.

Projekt Sulechów III będzie się składał z dziewięciu farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Łączna moc farm wyniesie 9,835 MWp.

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.

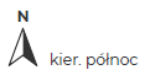
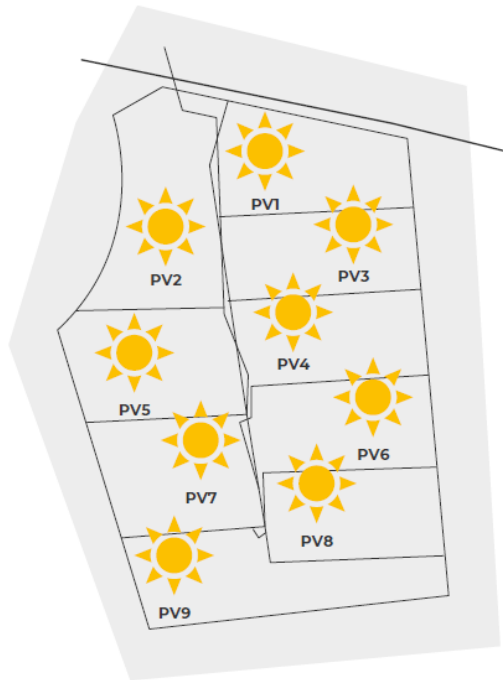
Spółka będzie realizować dziewięć farm fotowoltaicznych, zgodnie z otrzymanymi pozwoleniami na budowę:

- 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.

Prace budowlane zaczęły się w lipcu 2021 roku, a planowane oddanie farm fotowoltaicznych to 2022r.

Rysunek: Mapa planowanych farm fotowoltaicznych Sulechów III.

Sulechów 3



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 r. Projekt uzyskał warunki przyłączenia na 1560 MW, a w styczniu 2021 uzyskał umowę o przyłączenie od operatora systemu przesyłowego. Umowa na wykonanie badań środowiskowych została podpisana w grudniu 2020 r. Obecnie realizowany jest kompleksowy przedinwestycyjny program badań środowiska morskiego na potrzeby oceny oddziaływania na środowisko MFW Bałtyk I, który stanowi kamień milowy na drodze do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, który jest jednym z kluczowych dokumentów niezbędnych do realizacji projektu.

Rysunek: Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk I



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, z czego powierzchnia zabudowy wyniesie 95 km² i będzie obejmował następujące elementy:

- Do 120 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 1200 MW, łączna wysokość każdej z turbin wiatrowych do 300 m, średnica wirnika każdej turbiny wiatrowej do 250 m;
- Do 6 wewnętrznych morskich podstacji elektrycznych;
- Do 200 km lądowych i morskich kablowych linii przesyłu energii oraz telekomunikacyjnych linii kablowych,
- Punkt przyłączenia do TSO zlokalizowanego w Wierzbicinie.

Rysunek: Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk II.



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

- organizmy żyjące na dnie morskim – pobór i analiza próbek, obserwacje podwodne
- badanie rybołówstwa oraz pomiary hydroakustyczne, obserwacje podwodne
- ssaki morskie – monitoring z użyciem detektorów morświnów, obserwacje z powietrza, modelowanie natężenia hałasu podwodnego
- obserwacje ptaków zimujących i migrujących, monitorowanie z użyciem radarów, rejestracja dźwięku w porze nocnej, analiza ryzyka kolizji, modelowanie siedlisk
- monitoring akustyczny nietoperzy
- parametry meteorologiczne i hydrologiczne
- dno morskie – struktura głębinowa, ukształtowanie, właściwości fizyczno-chemiczne osadów, modelowanie dezintegracji zawiesiny, monitoring natężenia hałasu podwodnego.

Procedura oceny oddziaływania na środowiskowa (OOS) została zakończona wydaniem decyzji środowiskowej dnia 27 marca 2017 r. zezwalającej na budowę do 120 turbin o łącznej mocy do 1200 MW o łącznej wysokości każdej z turbin wiatrowych do 300 m i 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. Ponadto w marcu 2019 r. uzyskano decyzję środowiskową dla Infrastruktury Przyłączeniowej.

W związku z tym, że łączna liczba turbin wiatrowych ma zostać zmniejszona do 60 (zamiast do 120 turbin zgodnie z aktualnie obowiązującą decyzją środowiskową), Spółka jest obecnie na etapie zmiany decyzji środowiskowej wydanej w marcu 2017 r. Wniosek o zmianę DSU został złożony w 2021 i został pozytywnie rozstrzygnięty w październiku 2021 zgodnie z wnioskiem spółki celowej.

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, z czego powierzchnia zabudowy wyniesie 89 km² i będzie obejmował następujące elementy:

- Do 120 turbin wiatrowych o łącznej mocy do 1200 MW, łączna wysokość każdej z turbin wiatrowych do 300 m, średnica wirnika każdej turbiny wiatrowej do 250 m;
- Do 6 wewnętrznych morskich podstacji elektrycznych;
- Do 200 km lądowych i morskich kablowych linii przesyłu energii oraz telekomunikacyjnych linii kablowych,
- Punkt przyłączenia do TSO zlokalizowanego w Wierzbęcinie.

Rysunek.: Lokalizacja MFW Polenergia Bałtyk III.



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

- organizmy żyjące na dnie morskim – pobór i analiza próbek, obserwacje podwodne
- badanie rybołówstwa oraz pomiary hydroakustyczne, obserwacje podwodne

- ssaki morskie – monitoring z użyciem detektorów morświnów, obserwacje z powietrza, modelowanie natężenia hałasu podwodnego
- obserwacje ptaków zimujących i migrujących, monitorowanie z użyciem radarów, rejestracja dźwięku w porze nocnej, analiza ryzyka kolizji, modelowanie siedlisk
- monitoring akustyczny nietoperzy
- parametry meteorologiczne i hydrologiczne
- dno morskie – struktura głębinowa, ukształtowanie, właściwości fizyczno-chemiczne osadów, modelowanie dezintegracji zawiesiny, monitoring natężenia hałasu podwodnego.

Procedura oceny oddziaływania na środowiskowa (OOŚ) dla projektu MFW Bałtyk III została zakończona wydaniem decyzji środowiskowej dnia 7 lipca 2016 r., 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.

W związku z planowaną zmianą parametrów turbin wiatrowych, Spółka jest obecnie na etapie uzyskiwania 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. Niniejsza procedura jest nadal w toku, nie wpływając jednak na pozostawienie w obiegu prawnym wydanej już decyzji z 2016 r. Niezależnie od tego działania Grupa przygotowuje także dokumentację na potrzeby złożenia wniosku o zmianę decyzji środowiskowej, celem dostosowania jej zapisów do potrzeb najnowszych dostępnych technologii, którego złożenie planowane jest w roku 2022.

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.

3.2 Działania Podjęte w Celu Spełnienia Wymagań Planu Działań Środowiskowo – Społecznych

3.2.1 Farma Wiatrowa Gawłowice

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) z 2013 roku oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

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

Raport OOS 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.

FW Gawłowice została oddana do użytku w IV kwartale 2014 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2014 r. 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 r., tj. w wymaganym okresie 18 miesięcy od uruchomienia FW, wyniki ww. analizy akustycznej zostały przekazane właściwym organom, tj.:

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

W 2015 r. rozbudowano farmę o 3 kolejne turbiny, w związku z tym, w marcu 2016 r., 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 (RDOS), która nie wniosła uwag (dokument WOO.401.16.2016.JM z dnia 22 kwietnia 2016 r.).

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 r., a raporty z badań, po zebraniu i przeanalizowaniu danych, każdorazowo były przekazywane 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 r. - także tym razem badania nie wykazały wzrostu śmiertelności. 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 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 r. 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). Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Rocznego.

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 Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r. 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 2021). 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-i-projekty/fw-gawlowice/>. 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 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 Rocznego.

W Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 oraz w raporcie online za 2020 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Gawłowice. Dane za 2021 zostaną przedstawione w serwisie do końca IQ2021

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. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin., gdzie dostępne były również wyniki powykonawczej analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (odpowiednio Polenergia Farma Wiatrowa 1). Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Na FW Gawłowice nie nałożono w 2020 r. żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-gawlowice/>

3.2.2 Farma Wiatrowa Krzęcin

FW Krzęcin została nabyta w 2018 r. przez spółkę Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o., spółkę celową należącą w 100% do Polenergii. Przed nabyciem FW Krzęcin została poddana analizie typu due diligence, która składała się między innymi z:

- Analizy uzyskanych od Prowadzącego Instalację (EW Krzęcin) danych, raportów i sprawozdań z okresu rozwoju projektu, budowy oraz operacji; oraz analizy sporządzonej przez kancelarię SSW Spaczyński, Szczepaniak i Wspólnicy Sp. k. („SSW”) w zakresie udostępnionych danych środowiskowych;
- Wizyty w terenie (sierpień 2017) oraz rozmowa z przedstawicielem prowadzącego instalację oraz z osobą z serwisu (Nordex) zajmującego się zarówno kwestiami serwisu technicznego jak i aspektami związanymi z ochroną środowiska (gospodarka odpadami niebezpiecznymi na FW Krzęcin).

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

Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 23 Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Krzęcin, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane podczas eksploatacji FW Krzęcin. <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-krzecin/>

3.2.3 Farma Wiatrowa Łukaszów

Spółka Amon Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Łukaszów, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk

były przestrzegane podczas eksploatacji FW Łukaszów. <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/>

3.2.4 Farma Wiatrowa Modlikowice

Spółka Talia Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Modlikowice, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane podczas eksploatacji FW Modlikowice. <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/>

3.2.5 Farma Wiatrowa Mycielin

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) uzgodnionego z 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. 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 Polenergii, podlega regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r., 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 Mycielin była przeprowadzona w 2021 roku). Nie wykazała ona żadnych większych niezgodności. Wszystkie drobne wątpliwości zostały wyjaśnione w przeciągu tygodnia od zakończenia kontroli.

Opracowanie i wdrożenie program 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.

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 r. Zgodnie z decyzją środowiskową porealizacyjne pomiary hałasu przeprowadzono w sierpniu, wrześniu i listopadzie 2016 r. 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 r. 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 Dyrekcją 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 r. i trwał do końca marca 2019 r. W dniu 24 lipca 2019 r. 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 r. 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.

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 Niegostawice-Mycielin (FW Mycielin).

Po zakończeniu etapu budowy, zgodnie z wymogami ESAP i polityką BHP Polenergii, umieszczono nowe znaki ostrzegawcze. Na drodze do wszystkich turbin FW Mycielin 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). Wyniki audytów przedstawiane są w formie Raportu Roczego.

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 Mycielin.

Dla FW Mycielin 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 Mycielin 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/>. 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. Za rok 2020 i 2021 dane przedstawione zostały i będą (za 2021 do końca IQ2022) w formie Serwisu ESG: www.esg.polenergia.pl

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 Mycielin. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin, gdzie dostępne były również wyniki badań powykonawcze analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. W 2020 r. na FW Mycielin nie nałożono żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-mycielin/>

3.2.6 Farma Wiatrowa Puck

Spółka Dipol Sp. z o.o. nie przygotowywała dedykowanego Planu Działań Środowiskowo – Społecznych dla FW Puck, co nie zmienia faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były przestrzegane podczas operacji FW Puck. <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-puck/> Również dla tej farmy przygotowany został formularz kontaktowy i wdrożone zasady komunikacji z Interesariuszami.

3.2.7 Farma Wiatrowa Rajgród

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) z 2013 roku oraz wdrożenie procedury weryfikacji raportów oddziaływania na środowisko.

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

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 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w grudniu 2014 r. 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 wniosły 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 organom ochrony środowiska na początku czerwca 2019 r. 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 r. 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 r. 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). Wyniki audytów przedstawiane są jako część rocznego Raportu Społecznej Odpowiedzialności Biznesu, który jest publikowany na stronie internetowej Spółki: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/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 Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r., 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 FW Rajgród była przeprowadzona w 2021 r.). 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.

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 Roczno.

W Raportach Społecznej Odpowiedzialności Biznesu przygotowywanych w latach 2015-2019 poruszano m.in. kwestie środowiskowe i społeczne związane z roczną działalnością FW Rajgród. Za rok 2020 i 2021 dane przedstawione zostały i będą (za 2021 do końca IQ2022) w formie Serwisu ESG: www.esg.polenergia.pl

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 Rajgród. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin, gdzie dostępne były również wyniki badań powykonawcze analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (odpowiednio Polenergia Farma Wiatrowa 6). Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. W 2020 r. na FW Rajgród nie nałożono żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod następującym linkiem: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-rajgrad/>

3.2.8 Farma Wiatrowa Skurpie

Wdrożenie korporacyjnego Planu Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) z 2013 roku 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 r. Zgodnie z decyzją środowiskową powykonawcze pomiary hałasu przeprowadzono w listopadzie 2015 r. oraz w okresie kwiecień - maj 2016 r. 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 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 r.

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). Wyniki audytów przedstawiane są w formie Raportu Roczego.

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 Polenergii podlegają regularnym kontrolom i audytom BHP. Podczas przeglądu przeprowadzonego w 2016 r., 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 na FW Skurpie była przeprowadzona w 2021). 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 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.

Coroczne audyty środowiskowe przeprowadzane są zarówno dla celów wewnętrznych, jak i zewnętrznych. Wyniki audytów przedstawiane są kredytodawcom w formie Raportu Roczego. Za rok 2020 i 2021 dane przedstawione zostały i będą (za 2021 do końca IQ2022) w formie Serwisu ESG: www.esg.polenergia.pl

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

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 Skurpie. Informacje o projekcie zostały udostępnione na stronie internetowej Grupy Polenergia oraz w Urzędach Gmin, gdzie dostępne były

również wyniki badań powykonawcze analizy akustycznej oraz wyniki powykonawczego monitoringu ornitologicznego i chiropterologicznego.

Skargi, w pierwszej kolejności są kierowane do odpowiedniej spółki zależnej (odpowiednio Polenergia Farma Wiatrowa 4). Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Na FW Skurpie nie nałożono w 2020 r. żadnych kar środowiskowych. Nie odbyła się na niej także żadna kontrola Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska.

Formularze skarg zostały udostępnione w urzędach gmin, gdzie można znaleźć również dane kontaktowe do Spółki. Dodatkowo formularze można znaleźć pod adresem: Za rok 2020 i 2021 dane przedstawione zostały i będą (za 2021 do końca IQ2022) w formie Serwisu ESG: <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/fw-skurpie/>.

3.2.9 FF Sulechów I

Plan Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP) nie był sporządzany na potrzeby rozwoju projektu PV FF Sulechów I, ponieważ nie było to wymagane przez instytucje finansujące projekt. Nie zmienia to faktu, że spółka przykłada dużą wagę, aby zasady dobrych praktyk były wdrażane podczas operacji eksploatacji FF Sulechów I.

Ponadto, ze względów technologicznych (odstępny pomiędzy rzędami, drogi dojazdowe) konstrukcje złożone z 30 tysięcy paneli PV o łącznej mocy 8 MW zajmują jedynie połowę całego ponad 16-hektarowego areału inwestycji Sulechów I. Polenergia podjęła decyzję o oddaniu przyrodzie niezagospodarowanego terenu i stworzeniu na obszarze farm tzw. miododajnych łąk kwietnych, 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 2021 r. jest ogólnodostępna w serwisie ESG (link poniżej w treści)

Na początku 2020 roku, Polenergia założyła pasiekę, która składa się z 10-ciu uli, zlokalizowanych na działkach nr 118/2, 152/2, 152/3, 153, 154/5 w obrębie Kruszyna, gmina Sulechów, w województwie lubuskim. W związku z tym, spółka zaangażowała specjalistyczną firmę – PLON Zaopatrzenie Ogrodniczo - Pszczelarstwo, która zajęła się roczną obsługą pasieki w Sulechowie. Pasieka funkcjonowała przez cały okres 2020 i 2021. Od roku 2022 pasieką będzie zajmować się lokalny pszczelarz z o. Sulechowa.

Jednym z przykładów dobrych praktyk wdrożonych w związku z inwestycją PV FF Sulechów, była decyzja spółki założeniu pasieki na terenie PV FF Sulechów oraz wysianie łąki kwietnej: <https://esg.polenergia.pl/dobre-praktyki/polenergia-na-rzecz-bioroznorodnoscilaki-kwietne-ff-sulechow-i-i-jej-pozytywny-wplyw-na-srodowisko-naturalne/>. Kolejne obserwacje to badania pod kątem wykorzystania przestrzeni przez ptaki w tym ptaki drapieżne były objęte analizą na przełomie 2021/22 i podobnie jak analiza wykorzystania obszaru przez owady zapylające będzie opublikowana w 2022 r. na stronie ESG Grupy.

<https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/dzialalnosc-grupy-polenergia/aktywa-i-projekty/pv-sulechow/> na stronie ESG dostępny jest opis projektu oraz formularz kontaktowy. Spółka wdrożyła bowiem dla projektu zasady komunikacji i kontaktu z interesariuszami jak dla innych projektów w budowie i operacji.

Rysunek Teren miododajnych łąk kwietnych.



Rysunek 9 Pasieka na terenie FF Sulechów.



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 „31 stycznia 2020 r. zostały wydane decyzje Komisji Europejskiej dotyczące wykazów obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty. Decyzje te wprowadzają do porządku prawnego UE zmiany granic siedliskowych obszarów Natura 2000 na podstawie informacji przekazanych w 2019 roku przez kraje członkowskie do Komisji Europejskiej. W związku z położeniem Polski w dwóch regionach biogeograficznych, znaczenie dla sieci obszarów Natura 2000 w naszym kraju mają:

- *DECYZJA WYKONAWCZA KOMISJI (UE) 2020/100 z dnia 28 listopada 2019 r. w sprawie przyjęcia trzynastego zaktualizowanego wykazu obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty składających się na alpejski region biogeograficzny (nr aktu notyfikującego C(2019) 8589)*
- *DECYZJA WYKONAWCZA KOMISJI (UE) 2020/97 z dnia 28 listopada 2019 r. w sprawie przyjęcia trzynastego zaktualizowanego wykazu obszarów mających znaczenie dla Wspólnoty składających się na kontynentalny region biogeograficzny (nr aktu notyfikującego C(2019) 8589)“*

Biorąc pod uwagę powyższe, Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska opracowała propozycje nowych obszarów oraz zmian granic obszarów istniejących. Zmiany te wynikają przede wszystkim z zobowiązań państwa polskiego względem wymogów prawa unijnego.

W oparciu o informacje przedstawione 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.

Pozostałe zmiany wynikają ze wskazań zawartych w planach zadań ochronnych i planach ochrony, dokumentacji sporządzonej w ramach prac nad ww. planami lub uwag i wniosków zgłaszanych przez sprawujących nadzór nad obszarami Natura 2000.“

Do dnia 31 lipca 2020 roku można było wnosić 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 TARONUS, natomiast w przypadku EL Mercury jest to firma Grupa EK Polska (tylko zakres BHP, zakres Środowiskowy jest realizowany przez Atmoterm, a w zakresie emisji gazów cieplarnianych GHG przez Dział Ochrony Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju).

Lista kluczowych przepisów została przedstawiona poniżej.

Środowisko:

- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2001 nr 62 poz. 627),
- Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz.U.2020.0.797),
- 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 Offshore” - ustawa o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Ustawa podpisana przez Prezydenta 22 stycznia 2021 roku).

BHP:

- 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).

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 2021 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.

6.1.1 Budowa FW Szymankowo i przekazanie do eksploatacji w 2021 roku

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

Budowa FW Szymankowo rozpoczęła się w marcu 2020 roku. Podczas budowy realizowane były następujące kroki:

1. Budowa dróg dojazdowych i platform;
2. Wzmocnieni gruntu – palowanie, posadowienie fundamentów;
3. Budowa infrastruktury elektrycznej, tj. stacji GPO 110/30 kV, podziemnych linii kablowych SN (30 kV) średniego i wysokiego napięcia;
4. Instalacja generatorów turbin wiatrowych;
5. Wykonanie prób i testów;
6. Oficjalna akceptacja projektu.

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

- Bilfinger Tebodin Poland Sp. z o.o. – Inżynier Kontraktu;
- Przedsiębiorstwo Budownictwa Drogowo – Inżynieryjnego PBDI S.A. – Generalny Wykonawca robót budowlanych i elektroenergetycznych;
- Siemens Gamesa Renewable Energy Sp. z o.o. (SGRE), Siemens Gamesa Renewable Energy A/S – Dostawca turbin wiatrowych.

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. Częścią wyżej wymienionej analizy było sporządzenie Plan Działań

Środowiskowo-Społecznych. Wyżej wymieniony plan zawiera działania wymagane na wszystkich etapach rozwoju Projektu.

1. Podejmowanie 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).

2. 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.

3. 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, tj. został zakomunikowany wszystkim podwykonawcom zaangażowanym w proces budowy FW Szymankowo 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.

Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Formularze skarg/uwag są dostępne na terenie budowy (w biurze), udostępnione w urzędzie gminy oraz na stronie internetowej Polenergii, w zakładce dedykowanej FW Szymankowo.

W 2021 roku nie wniesiono żadnych skarg.

4. W ramach C-ESMP należy opracować i wdrożyć plan zarządzania ruchem i transportem.

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.

5. Przestrzeganie przepisów decyzji środowiskowej w odniesieniu do ochrony przyrody podczas prac budowlanych. Prace powinny być prowadzone pod nadzorem przyrodnika.

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. 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 (luty 2020 r.) 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.

Pozostałe kontrole odbyły się zgodnie z poniższym harmonogramem:

- Marzec – 4 kontrole
- Kwiecień – 4 kontrole
- Maj – 4 kontrole
- Czerwiec – 3 kontrole
- Lipiec – 3 kontrole
- Sierpień – 2 kontrole
- Wrzesień – 2 kontrole
- Październik – 1 kontrola

- Listopad – 1 kontrola

Nadzór był kontynuowany w roku 2021- Kontrole były planowane w porozumieniu z Wykonawcą, a ich zakres dostosowywano do zamierzonych i prowadzonych robót. Sumarycznie wykonano 4 wizyty terenowe w terminach: 24 marca, 16 kwietnia oraz 7 i 21 maja 2021 roku. Podczas kolejnych kontroli w miarę postępu prac budowlanych, porządkowych i rekultywacyjnych sprawdzano inne place (manewrowe i montażowe) oraz zgromadzoną w sąsiedztwie dróg i turbin ziemię. 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 r. 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. Oceniono, iż w przypadku kilku wierzb naprawy lub wzmocnienia wymagał sposób mocowania drzew do palików usztywniających. Widocznym efektem uszkodzonych mocowań było nadmierne przechyłanie się drzew. Ponadto niektóre egzemplarze miały odsłoniętą bryłę korzeniową, co w późniejszym okresie mogłoby grozić utratą stabilności i przewróceniem. Dalszy nadzór nad drzewami zasadzonymi w ramach kompensacji przyrodniczej będzie miał miejsce na wiosnę 2022 r.



Na Farmie Wiatrowej Szymankowo rozpoczęto badania powykonawcze:

- monitoring ornitologiczny i chiropterologiczny – badania pierwszego roku rozpoczęły się w sierpniu 2021 r.
- badania akustyczne rozpoczęły się we wrześniu 2021 roku, a raport ma zostać przedstawiony do organów administracyjnych w IQ2022. Zgodnie z wymogami ESAP w pierwszym roku po oddaniu do eksploatacji instalacji (2022) odbędą się także spotkania Kierownika Projektu oraz przedstawiciela działu ochrony środowiska z mieszkańcami w celu zebrania ewentualnych uwag co do działalności obiektu.
- wykonano pomiar pól elektromagnetycznych i zgłoszona została instalacja GPO 110/30 kV w czerwcu 2021. Zgłoszenie zostało przekazane zgodnie z wymogami UPOŚ do Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska i Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego

6.1.2 Budowa FW Dębask w 2020 i 2021 roku- podsumowanie

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

Planowany termin ukończenia prac budowlanych związanych z FW Dębask to drugi kwartał 2022 roku.

Budowa FW Dębask rozpoczęła się w trzecim kwartale 2020 roku. Podczas budowy realizowane są następujące kroki:

1. Budowa dróg dojazdowych i platform;
2. Posadowienie fundamentów;
3. Budowa infrastruktury elektrycznej, tj. podziemnych linii przesyłowych średniego i wysokiego napięcia;
4. Instalacja generatorów turbin wiatrowych;
5. Wykonanie prób i testów;
6. Oficjalna akceptacja projektu.

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 Dębask 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 Plan 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.

Poniższa lista przedstawia wymagania dla FW Dębask na etapie przygotowania projektu oraz budowy wraz z opisem jak zostały one wdrożone w 2020 i 2021 roku:

1. 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.

2. 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 Dębsk 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.

3. 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 Dębsk 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.

Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Formularze skarg/uwag są dostępne na terenie budowy (w biurze), udostępnione w urzędzie gminy oraz na stronie internetowej Polenergii, w zakładce dedykowanej FW Dębsk.

W 2020 oraz w 2021 roku nie wniesiono żadnych skarg.

4. 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 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.

Przed rozpoczęciem budowy Spółka Polenergia Farma Wiatrowa 3 przeprowadziła konsultacje i dokonała uzgodnień z organami lokalnymi.

5. 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.

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

W 2020 roku firma BIO – EKSPERT wykonała 33 kontrole terenowe 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 r.) 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.

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.

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.

Nadzór przyrodniczy obejmował również rok 2021, planowane jest także objęcie nadzorem demontażu placów montażowych w 2022 r. (stosowny aneks został podpisany).

6. 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 zinventaryzowane.

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.

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.

7. 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 odstąpienie 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 jest ważna do 23 maja 2021 roku.

6.1.3 Budowa FW Kostomłoty

Projekt został poddany analizie środowiskowo-społecznej (Environmental and Social Due Diligence - ESDD), przeprowadzonej przez niezależnego konsultanta, która wykazała, że krajowy proces OOŚ był zgodny z dyrektywą OOŚ i spełnia wymagania Instytucji finansujących. Częścią wyżej wymienionej analizy było sporządzenie Plan Działań Środowiskowo-Społecznych (ESAP z dnia 20 listopada 2020 r.). Wyżej wymieniony plan zawiera działania wymagane na wszystkich etapach rozwoju Projektu.

Poniższa lista przedstawia wymagania dla FW Kostomłoty na etapie przygotowania projektu oraz budowy wraz z opisem jak zostały one wdrożone w 2021 roku:

Budowa FW Kostomłoty rozpoczęła się naradą koordynacyjną (Luty 2021) w czasie której wszystkie firmy biorące udział w budowie zostały przeszkolone z zasad BHP i ochrony środowiska na budowie.

Warunki ESAP i omówienie wykonania:

1. 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 realizująca projekt posiada udokumentowany C-ESMP. Wszystkie dokumenty związane z budową FW Szymankowo 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.

2. 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 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.

3. 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 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.

Z reguły odpowiedź na każdą skargę jest udzielana w ciągu 14 dni. Formularze skarg/uwag są dostępne na terenie budowy (w biurze), udostępnione w urzędzie gminy oraz na stronie internetowej Polenergii ESG, w zakładce dedykowanej FW Kostomłoty.

W 2020 oraz w 2021 roku nie wniesiono żadnych skarg.

4. 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.

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

Granice powierzchni objęte nadzorem przyrodniczym były określone następująco:

- teren dróg przewidzianych do transportu materiałów budowlanych, teren przewidziany pod budowę turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą towarzyszącą (kabel/GPZ),
- tereny przyległe i ocena ich wykorzystania przez gatunki, które mogłyby być spłoszone w trakcie prac związanych z przygotowaniem terenu do budowy oraz ocena cennych siedlisk, które mogłyby być zniszczone przy pracach budowlanych

Nadzór przyrodniczy obejmować będzie także rok 2022. 3 lutego 2022 roku podpisany został aneks przyrodniczy na dalsze wizyty terenowe od 31 marca 2022 do 30 czerwca 2022- łącznie 12 wizyt terenowych.

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 i dobrych praktyk, m.in.:

Każda nowobudowana Farma Wiatrowa, niezależnie od wymogów instytucji finansujących jest objęta niezależnym nadzorem przyrodniczym, który trwa przez cały okres budowy nowej instalacji.

Dodatkowo w 2021 r. Polenergia wdrażała długofalowe działania w obszarze edukacji ekologicznej i 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.

5 czerwca 2021 r. z okazji Światowego Dnia Ochrony Środowiska Grupa Polenergia przystąpiła do Partnerstwa „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).

Działania w ramach Partnerstwa Zielona Wstążka: Nasadzenia zieleni i odtwarzanie ekosystemów:

1) W ramach Partnerstwa Zielona Wstążka Dla Planety, Grupa Polenergia wdrożyła długofalowy program na rzecz bioróżnorodności polegający na prowadzeniu nasadzeń zieleni w gminach, w których znajdują się obiekty Grupy.

Pierwszy etap programu został zrealizowany w gminie Żuromin, czyli tam, gdzie obecnie budowana jest Farma Wiatrowa Dębsk. 21 kwietnia 2021 r. na terenie gminy Żuromin, w parku przy ul. Lidzbarskiej w Żurominie, wykonano nasadzenia 135 sztuk drzew i krzewów gatunków takich jak dereń jadalny, irga rozkrzewiona, forsycja, pęcherznica kalinolistna, jabłoń ozdobna czy jarząb szwedzki. Lokalizacja nasadzeń została uzgodniona z przedstawicielami Urzędu Miasta i Gminy Żuromin, natomiast drzewa i krzewy zostały dobrane przez przyrodnika, w taki sposób, aby jak najlepiej odpowiadały gatunkom ptaków występujących lokalnie i były dla nich odpowiednim pożywieniem. Aby zapewnić jak najwyższą jakość, nasadzenia zostały wykonane przez wykwalifikowaną firmę zajmującą się projektowaniem oraz kompleksowym zagospodarowaniem terenów, były prowadzone pod nadzorem przyrodniczym, a wybrane rośliny to gatunki rodzime, które zostały zamówione i zakupione u lokalnego dostawcy z Żuromina. Podczas realizacji tego typu inicjatyw Grupa Polenergia stara się zawsze wspierać lokalnych przedsiębiorców.

Drugi zrealizowany etap programu nasadzeń zieleni odbył się w gminie Miłoradz, w miejscowościach Gnojewo i Kończewice, gdzie łącznie posadzono około 70 sztuk nowych roślin gatunków takich jak wiśnia, złotokap, rudbekia, kocimiętka, tawułka czy funkia. Lokalizacja nasadzeń została uzgodniona z przedstawicielami Urzędu Gminy Miłoradz. Drzewa i krzewy zostały dobrane przez tę samą firmę co w przypadku pierwszego etapu, która również wykonała nasadzenia. Rośliny zostały dobrane w taki sposób, aby jak najlepiej odpowiadały potrzebom lokalnych społeczności i stworzyły miejsce nie tylko przyjemne dla oka, ale również miejsce, w którym ludzie chętniej spędzają wspólny czas.

Kolejne etapy programu nasadzeń zieleni wykonane zostały jesienią 2021 na terenie gminy Kostomłoty (na terenie żłobka), gdzie obecnie Grupa Polenergia buduje FW Kostomłoty oraz na terenie gminy Żuromin (FW Dębsk- zakończenie drugiego etapu rewitalizacji parku). Działania do podjęcia w roku kolejnym to dalsze prowadzenie nasadzeń w gm. Kostomłoty według ustalonego z UG Kostomłoty planem nasadzeń oraz przygotowanie i rozstawienie tablic informacyjnych i edukacyjnych w zrewitalizowanym żuromińskim parku.

W ramach działań związanych z edukacją o odbudowie ekosystemów prowadzona była kampania edukacyjna na rzecz odtwarzania łąk kwietnych, w szczególności na obszarach wielkopowierzchniowych farm fotowoltaicznych. W ramach otwarcia budowy kolejnych projektów (lipiec 2021) FF (Sulechów II i III oraz Buk) Polenergia informowała o roli jaką pełnią łąki kwietne

posadzone na obszarze FF Sulechów I oraz zaprezentowała raport przygotowany przez przyrodników analizujący teren obsadzony łąkami vs. Monokultury upraw. Teren FF Sulechów I poddany zostanie także badaniom (przełom 2021/22) wykorzystywania terenu w okresie zimowym przez gatunki ptaków (drapieżnych i innych, w tym gatunków naturowych stwierdzonych w ramach kontroli na wiosnę 2021)

W grudniu 2021 Polenergia w ramach Partnerstwa Zielona Wstążka #DlaPlanety dofinansowała „Prezent dla Planety” – sprzątanie plaż w gminach Krynica Morska, Sztutowo i Stegna, położonych w powiecie nowodworskim. W ramach tego działania chronione będą cenne ekosystemy wydymowe i solniskowe oraz wysprzątane plaże i wydmy z odpadów pochodzących z morza. Regenerowane ekosystemy stanowią naturalne siedlisko życia licznych chronionych gatunków roślin (Inica wonna, mikołajek nadmorski i in.), porostów (chrobotki, płucnica islandzka i pawężnica psia), rzadkich halofitów (słonorośli) oraz różnych gatunków ptaków (sieweczka obrożna, pliszka siwa, ostrygojad i biegusy). Wśród chronionych gatunków na szczególną uwagę zasługuje też bezkręgowy zmieraczek plażowy. Chronione w ramach działania siedliska przyrodnicze to: 1210 kidzina na brzegu morskim, 2110 inicjalne stadia nadmorskich wydym białych, 2120 nadmorskie wydmy białe, 2130 nadmorskie wydmy szare (siedlisko priorytetowe). Działanie będzie wykonane na wiosnę 2022. W zależności od zebranej finalnie kwoty będzie można posprzątać do 50 km plaż.

Uruchomiony w 2014 r. na terenie FW Łukaszów i FW Modlikowice **program czynnej ochrony błotniaka łąkowego**, był kontynuowany również w sezonie lęgowym 2021, tj. od maja do sierpnia. W ramach działań ochronnych ornitologów co roku gromadzą gniazda, aby zarówno żniwa jak i drapieżniki nie zagroziły lęgom. Dodatkowa ochrona przed drapieżnikami zapewniana jest poprzez wysypywanie atestowanego repelentu zapachowego, całkowicie bezpiecznego dla człowieka, zwierząt i środowiska. Podczas tego roku uratowano zaobrączkowano 3 pisklęta. Praktyki te, podobnie jak w poprzednich latach, mają na celu ochronę błotniaka łąkowego we wczesnym stadium rozwoju, co znacząco zwiększa szansę na wzrost liczebności populacji tego gatunku.

Podobna inicjatywa będzie realizowana na obszarach innych obiektów, jeśli zostanie stwierdzona obecność tego gatunku ptaka. Od lipca 2021 r. takie działania było rozszerzone i jest prowadzone na także na terenie budowanej FW Kostomłoty. Na terenie tej gminy w 2021 r. uratowano łącznie 12 piskląt.

łącznie od początku podjęcia ochrony czynnej uratowanych zostało 75 piskląt.

W ramach nadzoru przyrodniczego, który zgodnie z wewnętrznymi regulacjami Grupy jest obowiązkowy dla każdej budowy farmy wiatrowej, przyrodnicy zaproponowali wywieszanie budek lęgowych dostosowanych do występujących lokalnie gatunków ptaków:

-FW Dębask – powieszonych zostało 13 budek lęgowych dla różnych gatunków ptaków. Lokalizacja budek została uzgodniona z gminą, budki zostały powieszony na terenach zielonych zlokalizowanych przy ul. Lidzbarskiej w Żurominie.

- FW Dębask – instalacja 8 budek dla sowy pójdzki znajdujące się na terenie szkół w Chamsku i Kliczewie Dużym. Budki umożliwiające gniazdowanie tej rzadkiej sowy znajdują się w miejscowościach: Olszewo, Kosewo, Chamsk, Dębask, Sadowo, Cierpigórz i Kliczewo Duże.

8. KWESTIE SPOŁECZNE I ANALIZA BHP

Ze względu na stan epidemiczny, analiza po raz kolejny została przeprowadzona drogą elektroniczną.

Trwająca w 2021r. pandemia spowodowała utrzymanie wszystkich zaleceń i działań podjętych od marca 2020 r.

Do najważniejszych działań w zakresie walki z epidemią należy m. in wprowadzenie:

- obowiązkowej dezynfekcji/higieny rąk poprzez zapewnienie dostępności preparatów, środków higieny etc.
- utrzymywanie zalecanego dystansu np. prace administracyjno – biurowe wykonywane przy ograniczonej minimalnej liczbie pracowników, a w razie potrzeby w trybie rotacyjnym, (ograniczenie liczby pracowników pracujących w tym samym czasie w biurze)
- wprowadzenie zalecenia, aby spotkania służbowe były zastępowane telekonferencjami, rozmowami telefonicznymi i kontaktem mailowym,
- zalecenie zasłaniania ust i nosa w przestrzeniach wspólnych,
- wprowadzanie procesów oraz procedur pomagających zarządzanie firmami podwykonawczymi w zakresie ograniczania pandemii,
- na wszystkich budowach farm wiatrowych i instalacji fotowoltaicznych wprowadzono system kontroli oparty na testach i pomiarach temperatury.

Ankieta przeprowadzona wśród pracowników wykazała iż co trzeci pracownik przyznawał, że boryka się z trudnościami związanymi z godzeniem obowiązków w życiu zawodowym i osobistym z powodu pandemii. Aby wesprzeć wszystkich pracowników grupy Polenergia zorganizowano cykl szkoleń z psychologami oraz fizjoterapeutami pod nazwą „Farma Zdrowej Energii”. Szkolenia obejmowały zakresu ergonomii, tzw. well- being, synchronizacji pracy i życia prywatnego.

Farma Zdrowej Energii

Najbliższe miesiące to nie tylko więcej słońca i pojawiająca się wokół zieleni, ale przede wszystkim budząca się chęć do zmiany i działania. Tej wiosny inwestujemy w swoje zdrowie i budzimy się do życia - taki jest cel projektu "Farma Zdrowej Energii". Zwiększamy koncentrację, pomnażamy energię i uczymy się żyć w myśl zasady work home balance, a to wszystko z pomocą szkoleń i treningów online z fizjoterapeutą, trenerem i psychologiem.



 **POLENERGIA**



8.1 Badania lekarskie, szkolenia BHP

Z powodu trwającego stanu pandemii system prowadzenia szkoleń BHP oraz badań lekarskich nie został zmieniony.

Opierając się o przepisy prawne pracownicy nadal mieli prawo do zawieszenia obowiązku przeprowadzania okresowych i kontrolnych badań lekarskich do czasu odwołania stanu epidemii. Po stronie Pracodawcy nadal spoczywa obowiązek wystawienia skierowania na badania w terminie wynikającym z orzeczeń lekarskich otrzymanych podczas poprzednich badań. Po odwołaniu stanu epidemii pracownik zobowiązany jest do niezwłocznego udania się do lekarza medycyny pracy w celu odbycia badań okresowych i kontrolnych. Biuro Kadr zgodnie z przepisami wystawia skierowania i na bieżąco monitoruje sytuacje. Zaleca się jednak pracownikom, iż jeżeli nie ma przeciwwskazań zdrowotnych (np. izolacja), a sytuacja epidemiologiczna pozwala (np. w wakacje przy niskich wskaźnikach zakażeń), to badania mogą/powinny zostać wykonywane.

Szkolenia wstępne BHP są przeprowadzone online zgodnie z prawem. Szkolenia okresowe nadzorowane przez Biuro Kadr są na bieżąco monitorowane. W miarę możliwości przeprowadzane są na bieżąco, jednakże ze względu na sytuację pandemiczną brane są pod uwagę nowe zasady w tym zakresie i uwzględniono możliwość wykonania szkoleń w okresie późniejszym tj.: zgodnie z przepisem mówiącym o tym, że w przypadku, gdy termin przeprowadzenia szkolenia okresowego w dziedzinie bezpieczeństwa i higieny pracy lub bezpieczeństwa i higieny służby przypada w:

- okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii lub
- w okresie 30 dni od dnia odwołania stanu zagrożenia epidemicznego, w przypadku gdy nie zostanie ogłoszony stan epidemii, albo stanu epidemii
 - termin ten wydłuża się do 60. dnia od dnia odwołania stanu zagrożenia epidemicznego, w przypadku gdy nie zostanie ogłoszony stan epidemii, albo stanu epidemii.

8.2 Wypadki, sytuacje potencjalnie wypadkowe oraz choroby zawodowe

W 2021 r. odnotowano jeden (1) wypadek¹. W **Spółce Mercury** w dniu 17-05-2021 r. pracownik schodząc po schodach stracił równowagę i upadł na podest pośredni doznał efekcie czego doszło do urazu prawej stopy (Stłuczenie palca).

W **Elektrociepłowni Nowa Sarzyna** a także **na farmach wiatrowych i instalacjach fotowoltaicznych w eksploatacji** - nie odnotowano wypadków ani sytuacji potencjalnie wypadkowych.

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

W trakcie realizacji projektu budowy **Farmy Wiatrowej Dębsk** odnotowano:

- 1 (jeden) wypadek – W trakcie procesu transportowania piasku ze żwirowni na budowę pracownik podwykonawcy miał problem z domknięciem burty naczepy. Oparł jedną rękę o burtę, drugą odblokowywał nawijak plandeki. Po odblokowaniu burta, opadła pod własnym ciężarem, raniąc poszkodowanego palce lewej dłoni. Zdarzenie spowodowało otwartą raną palca (palców) z uszkodzeniem paznokcia lewej ręki.
- Oraz pięć (5) zdarzeń potencjalnie wypadkowych

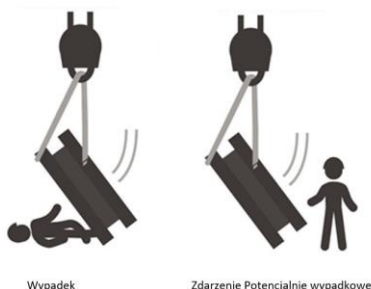
W trakcie realizacji projektu budowy **Farmy Wiatrowej Kostomłoty** odnotowano:

- Jedno (1) zdarzenie wypadkowe 08.09.2021 Kierowca z firmy podwykonawczej najprawdopodobniej zasnął i spadł z drabinki podestowej przy myciu betonowozu w miejscu wyznaczonym do tego celu. Na miejsce zdarzenia przyjechała policja, straż pożarna oraz Lotnicze Pogotowie Ratownicze. Poszkodowany został opatrzony i został przetransportowany do najbliższego szpitala. Poszkodowany był przytomny.
- Oraz jedno (1) zdarzenie potencjalnie wypadkowe

W trakcie realizacji projektu budowy **Farmy Wiatrowej Szymankowo** nie odnotowano w 2021 r. zdarzeń wypadkowych ani zdarzeń potencjalnie wypadkowych :

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):

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



Ponadto zaraportowano trzy (3) zdarzenia potencjalnie wypadkowe dla **Farm Wiatrowych na morzu**.

8.3 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 2021 r. nie zostały przeprowadzone żadne kontrole przez organy zewnętrzne tj. Państwowej Inspekcji Pracy (PIP), Sanepidu.

Państwowej Straży Pożarna odbyła ćwiczenia oraz szkolenie w elektrociepłowni Nowa Sarzyna w lipcu 2021. Tematem szkolenia były zasady hipotetycznych działań ratowniczo – gaśniczych na instalacjach fotowoltaicznych montowanych na terenie ENS oraz przypomnienie miejsc lokalizacji instalacji technologicznych i gaśniczych na terenie ENS ma wypadek konieczności prowadzenia działań ratowniczo – gaśniczych. Przeprowadzono również ćwiczenia ratownicze z udziałem jednostek PSP

Współpraca z Urzędem Dozoru Technicznego odbywała się w ramach okresowych kontroli sprzętu podlegającego pod kontrolę dozorową i była ona zachowywana z zachowaniem reżimu sanitarnego, tak żeby zapewnić certyfikację sprzętu, ale zminimalizować kontakt osobisty.

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.

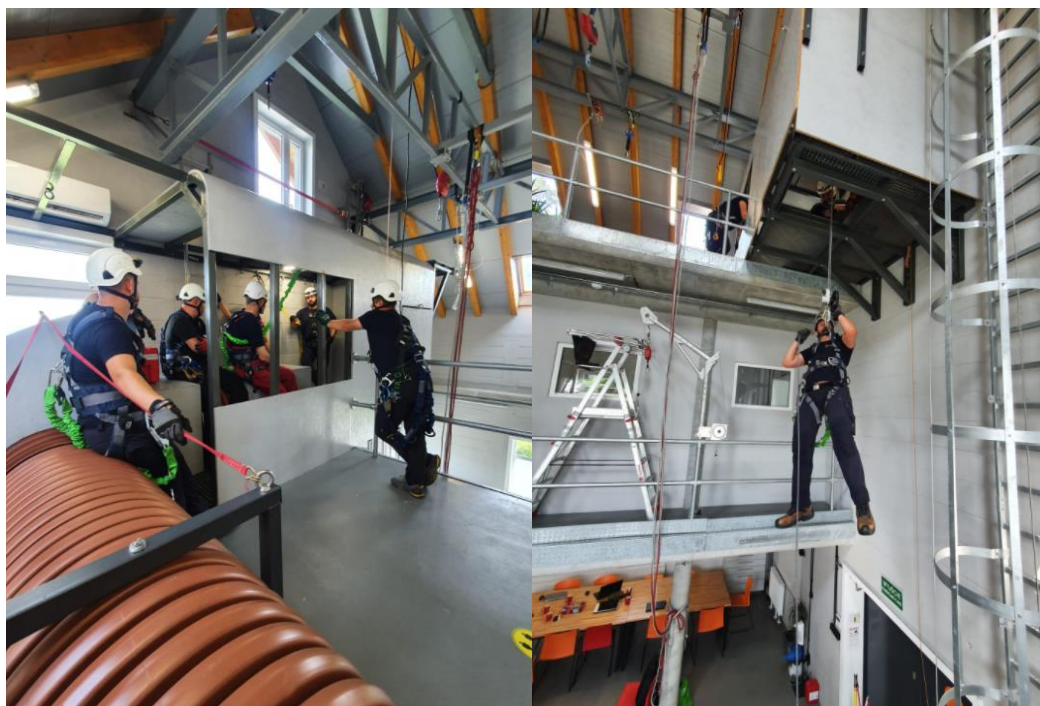
Nie odnotowano żadnych informacji o karach i postępowaniach administracyjnych oraz skargach osób trzecich związanych z BHP z roku 2021.

8.4 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 12-24 lipca 2021 wzięli udział w szkoleniu z prac na wysokościach, w czasie którego uwzględniono także zagadnienia dotyczące środków ochrony indywidualnej (szelki, systemy ewakuacyjne etc.).

Zdjęcia poniżej: Szkolenie przeprowadzone w zewnętrznym ośrodku szkoleniowym w dniach 12-24 lipca 2021.



8.5 Instrukcje BHP, Instrukcje Organizacji Bezpiecznej Pracy

W roku 2021 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 farmie fotowoltaicznej w eksploatacji wdrożono proces aktualizacji dokumentacji BHP i IOBP. Zatwierdzona Instrukcja Bezpiecznej Organizacji Pracy określa zasady upoważnienia wykonywania prac w imieniu Polenergii, przedstawia dokładne wytyczne jakie są oczekiwane od wykonawców przy poszczególnych etapach prac, zarówno z zakresu wymaganej dokumentacji jak i określa jakie zachowania są oczekiwane, a jakie zabronione. Również zakresem działań Instrukcja obejmuje zasady informowania gości przybyłych na teren - stworzenie dla każdego z obiektów ulotki/broszury informacyjnej dokładnie opisujące zagrożenia występujące na poszczególnym obiekcie, zasady zachowania i postępowania w trakcie obecności na terenie, a także w sytuacjach alarmowych wraz z dokładną lokalizacją służb ratunkowych.

Rysunek - Przykładowa ulotka informacyjna



8.6 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 2021 weryfikowane apteczki oraz sprzęt do udzielania pierwszej pomocy były odpowiednio oznakowane i łatwo dostępne.

8.7 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 należyłym 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.

8.8 Spełnienie wymagań BHP na projektach budowlanych

W ciągu roku 2021 zweryfikowano działania BHP na prowadzonych inwestycjach: Farma Wiatrowa Szymankowo, Farma Wiatrowa Dębok oraz Farma Wiatrowa Kostomłoty oraz Farma Fotowoltaiczna Sulechów 2, 3, oraz Buk.

Na szczególną uwagę należy zwrócić uwagę iż Farma Wiatrowa Szymankowo w listopadzie 2021 dostała wyróżnienie w konkursie „Buduj Bezpiecznie”. Konkurs organizowany był przez Państwową Inspekcję Pracy (Okręgowy Inspektorat Pracy w Gdańsku).

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;
- Dodatkowe tablice informacyjne

Zdjęcie - Tablice informacyjne dotyczące warunków pogodowych oraz tablice informacyjne



- *Czytelne i widoczne wygradzanie zagrożeń*

Zdjęcie Tzw. Bramownice przed liniami wysokiego napięcia



- Inicjatywy edukacyjno-szkoleniowe – zorganizowane w formule Dni Bezpieczeństwa dla wszystkich zaangażowanych w inwestycję. W biurach budowy odbyła się prezentacja alertowa związana z wypadkami na różnych budowach przeprowadzona przez Inspektora BHP, a kolejnego dnia na terenie zaplecza i budowy odbyły się szkolenia i pokazy z udziałem Akademii Wiatru w tym:

1. Praktyczne zasady udzielania pierwszej pomocy w sytuacji zagrożenia zdrowia i życia:
2. Praktyczne gaszenie pożaru w zarodku przy użyciu podręcznego sprzętu gaśniczego – czynny udział uczestników przy gaszeniu pożaru
3. Pokaz z organizacji bezpiecznego stanowiska pracy na wysokości. Ewakuacja z wysokości w sytuacji zagrożenia życia: uwolnienie uszkodzonego wiszącego na systemie asekuracyjnym przy użyciu liny kierunkowej
4. Pokaz resuscytacji krążeniowo-oddechowej. Użycie automatycznego defibrylatora zewnętrznego AED

Zdjęcie - Szkolenie dot. ewakuacji i udzielania pierwszej pomocy (04– 08. 10.2021



8.9 Działania proaktywne związane z BHP oraz działania planowane na rok następnny

- Po odnotowaniu w roku 2020 większej liczby sytuacji potencjalnie wypadkowych związanych z zagrożeniami komunikacyjnymi w czerwcu 2021 zorganizowano dla działów eksploatacji oraz rozwoju (development) szkolenie z zasad bezpiecznej jazdy samochodem.

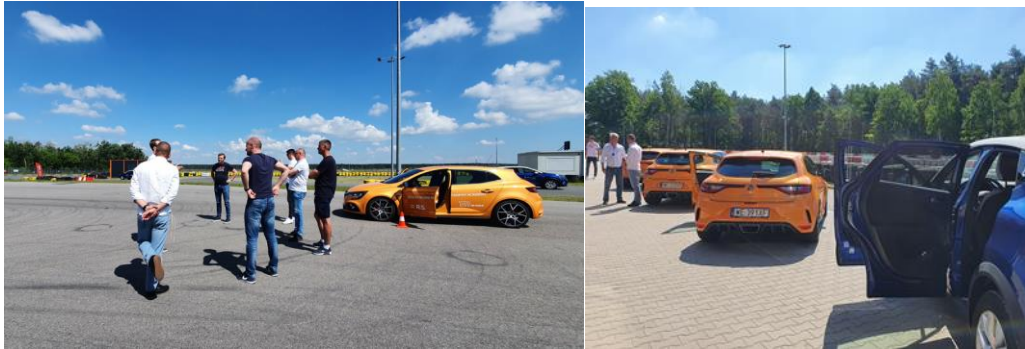
Szkolenie było dedykowane dla pracowników, którzy większą część pracy wykonują w terenie, a więc spędzają za kierownicą stosunkowo dużo czasu.

Celem szkolenia było Zapoznanie uczestników z czynnikami mającymi wpływ na bezpieczeństwo podczas prowadzenia pojazdu, m.in.:

- Wpływ prędkości na utratę panowania nad samochodem
- Czynniki ryzyka drogowego – złe nawyki, brak świadomości zagrożenia, błędna technika kierowania
- Skutki przeceniania własnych umiejętności i przeceniania możliwości samochodu
- Współpraca z systemami bezpieczeństwa
- Poznanie własnych reakcji na zaskakujące awaryjne sytuacje drogowe

Szkolenie odbywało się zarówno z teorii jak i w praktyce na dedykowanym do tego torze.

Zdjęcie - Szkolenie dot. zasad bezpiecznej jazdy (06.2021)



W ramach działań profilaktycznych w zakresie bezpiecznego prowadzenia samochodów zaktualizowano wewnętrzne procedury Grupy Polenergia o zakres użytkowania wideo rejestratorów.

- Do działań profilaktycznych należy również dodać zakup wykonany w dziale Eksploatacji czyli miernika bezpieczeństwa sprzętu elektrycznego, który przeznaczony jest do pomiarów parametrów urządzeń elektrycznych. Sprzęt ten wskazuje czy wszystkie parametry używanych np. elektronarzędzi są właściwe , a używanie ich jest bezpieczne.
- Na rok 2022 zaplanowano m. in:
 - Aktualizację oceny ryzyka dla Grupy Polenergia
 - Seria szkoleń z zakresu pierwszej pomocy
 - Ponownie szkoleń z zakresu bezpiecznej jazdy samochodem
 - Zapewnienie bezpiecznych warunków pracy i standardów Polenergii na planowanych nowych budowach tj. m.in. FW Piekło, FW Grabowo