



Rampton sp. z o. o.

ul. Aleje Jerozolimskie 98

00-807 Warszawa,

RAMPTON

Opis działalności - ogólna charakterystyka

Warszawa, Lipiec 2024

Spis treści:

1. Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie	3
2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.....	3
2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku.	3
2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.....	3
2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej	4
3. Ogólna charakterystyka sieci.....	4
4. Plan rozwoju.....	5
4.1. Kierunki rozwoju działalności dystrybucyjnej Spółki	5
4.2. Uwarunkowania.....	6
4.3. Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia.....	6

1. Podstawowe informacje o przedsiębiorstwie

Rampton sp. z o.o. jest spółką, wchodzącą w skład grupy kapitałowej EDP Renewables Polska Sp z o.o. Grupa działa w Polsce od 2007 w branży energetyki odnawialnej. Charakterystycznym sposobem działania jest funkcjonowanie w grupie spółek celowych powiązanych z konkretnym projektem jednej lub kilku farm wiatrowych.

Rampton sp. z o.o. („Spółka”, „Rampton”) została utworzona w celu prowadzenia działalności dystrybucyjnej i zarejestrowana w lipcu 2018r. z siedzibą w Warszawie, przy ul. Al. Jerozolimskie 98, 00-807 Warszawa, wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 741548, NIP 5252757366, o kapitale zakładowym w wysokości 11.005.000 zł.

Spółka w dniu 13 sierpnia 2019 r. uzyskała koncesję na działalność dystrybucyjną o nr DEE/397/64518/W/OŁO/2019/MGG zmienioną w dniu 22 marca 2022 roku i 26 czerwca 2024 roku decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki oraz została wyznaczona w dniu 30 września 2019 roku zmienioną w dniu 5 lipca 2024r na funkcję operatora systemu dystrybucyjnego, działającego na części majątku dystrybucyjnego, którego właścicielem jest Spółka Relax Wind Park III (Relax III) oraz spółka Molen Wind II Sp. z o.o. (MWII). W przedmiocie powierzenia pełnienia funkcji OSD, Relax III i Rampton oraz MWII i Rampton zawarły umowy powierzenia Spółce pełnienie obowiązków operatora z wykorzystaniem sieci i instalacji będących własnością Relax III i MWII. Ponadto w dniu 11 maja 2022 roku decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OŁO.4111.227.2020.MGG Spółka uzyskała koncesję na obrót energią elektryczną.

2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

2.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Rampton świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorców przemysłowych będących jednocześnie wytwórcami energii elektrycznej, tj. podmiotów będących właścicielami instalacji wytwórczych OZE w postaci farm wiatrowych oraz fotowoltaicznych. Instalacje wytwórcze przyłączone są do sieci SN w stacji elektroenergetycznej Pawłowo (gmina Gołańcz) oraz Ostrówki (gmina Budzyń) oraz Iłża II (gmina Iłża). Instalacje wytwórcze OZE są jedynymi odbiorcami energii elektrycznej i pobierają energię elektryczną na potrzeby wytwarzania (potrzeby własne). Z punktu widzenia obsługiwanego rynku należy zwrócić uwagę, że Rampton nie posiada odbiorców końcowych oraz nie posiada sieci na poziomie niskich napięć do 1kV.

2.2. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

W 2023 roku odbiorcy usług dystrybucyjnych przyłączeni do sieci OSD Rampton pobrali 2132 MWh,

W związku przyłączeniem pod koniec 2023 roku nowego odbiorcy w postaci źródła OZE (pobór energii z sieci potrzeby wytwarzania na poziomie 70MWh rocznie) oraz uzyskaną w lipcu 2024r zmianą koncesji zwiększającą obszar prowadzenia działalności o obszar gminy Iłża i zlokalizowanych tam odbiorców (również źródła wytwórcze OZE z poborem energii z sieci na potrzeby wytwarzania) szacowane jest zwiększenie rocznych dostaw energii do poziomu 2200 MWh na obszarze zlokalizowanym w woj. wielkopolskim (Obszar 1) oraz 500 MWh na obszarze gminy Iłża w woj. mazowieckim (Obszar 2).

2.3. Źródła pozyskania energii elektrycznej

Energia elektryczna dostarczana jest do sieci dystrybucyjnej Rampton, z dwóch źródeł:

- z przyłączonych instalacji wytwórczych OZE, przez Stację 110/30kV Pawłowo oraz Stację 110/30kV Ostrówki
- z sieci operatora do którego przyłączona jest sieć Rampton:
 - na Obszarze 1 z sieci PSE S.A. przez stację 220/110 kV Piła – Krzewina
 - na Obszarze 2 z sieci PGE Dystrybucja S.A. z sieci 110kV operatora

Miejsca dostarczania energii, które są jednocześnie miejscami rozgraniczenia własności/eksploatacji. Pokrycie strat bilansowych w obsługiwanej sieci Rampton dokonywane jest w ramach bezpośrednich rozliczeń na Rynku Bilansującym poprzez własną jednostkę bilansowania zasobów OSD (JBz). Z uwagi na posiadaną przez Rampton koncesję na obrót energią elektryczną zakup energii może być również dokonywany od przyłączonych wytwórców fizycznie lub wirtualnie z Rynku Hurtowego z uwzględnieniem zasady zakazu subsydiowania skróśnego działalności prowadzonych w ramach różnych koncesji.

3. Ogólna charakterystyka sieci

Sieć dystrybucyjna, która jest wykorzystywana do prowadzenia przez Rampton koncesjonowanej działalności dystrybucyjnej została wyodrębniona z infrastruktury elektroenergetycznej podmiotów będących właścicielami źródeł wytwarzania typu OZE. Majątek wydzierżawiony został do Rampton w ramach długoletniej umowy operatorskiej, której przedmiotem jest oddanie sieci do koncesjonowanego podmiotu celem objęcia funkcji operatora systemu dystrybucyjnego i rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucyjnych,

W skład Sieci Dystrybucyjnej wchodzi następujące elementy:

OBSZAR 1 – woj. wielkopolskie, gminy Kaczory, Chodzież, Budzyń, Margonin, Gołańcz

- Linia 110kV kablowo-napowietrzna relacji Stacja 220/110kV Piła Krzewina – Stacja 110/30kV Pawłowo o długości łącznej 34,95 km
- Urządzenia i sieci w stacji 110/30kV Pawłowo zlokalizowane w polu linii 110kV i transformatora 110/30kV oraz pole 30kV transformatora 110/30kV.

- Linia 110kV kablowo-napowietrzna stanowiąca do stacji 110/30kV Ostrówki o długości łącznej 10,7 km
- Urządzenia i sieci w stacji 110/30kV Ostrówki zlokalizowane w polu linii 110kV i transformatora 110/30kV oraz pola 30kV transformatora 110/30kV.

Linia 110kV relacji SE 220/110kV Piła Krzewina - Stacja 110/30kV Pawłowo wraz ze stacją Pawłowo wybudowane zostały przez właściciela farmy wiatrowej w 2013 i do czasu przekazania do Rampton służyły do wyprowadzenia mocy z instalacji OZE do sieci PSE S.A. Następnie w 2021 roku w ramach budowy farm wiatrowych Budzyń wybudowano i przyłączono stację 110/30kV Ostrówki poprzez wykonanie odczepu od wyżej opisanej linii 110kV a następnie przekazano do Rampton celem pełnienia funkcji OSD.

Miejscem przyłączenia, które jednocześnie stanowi miejsce dostarczania energii, granicę własności sieci oraz granicę eksploatacji pomiędzy RAMPTON, a PSE są zaciski prądowe na głowicach kablowych w polu nr 21 rozdzielni 110kV Stacji 220/110kV Piła Krzewina.

Sieć Rampton oprócz w/w połączenia z siecią OSP nie jest powiązana z sieciami innych operatorów dystrybucyjnych.

OBSZAR 2 – woj. Mazowieckie, gmina Iłża

- Urządzenia i sieci w stacji 110/30kV Iłża II zlokalizowane w polu linii 110kV i transformatora 110/30kV oraz pole 30kV transformatora 110/30kV.

Stacja 110/30kV Iłża II wybudowana została przez właściciela farmy wiatrowej w 2013 i do czasu przekazania do Rampton służyły do wyprowadzenia mocy z instalacji OZE do sieci PGE Dystrybucja S.A.

Miejscem przyłączenia, które jednocześnie stanowi miejsce dostarczania energii elektrycznej, granicę własności sieci oraz granicę eksploatacji pomiędzy RAMPTON, a PGE Dystrybucja S.A. są zaciski prądowe izolatorów kablowych na bramce odciągowej w polu 110kV stacji GPZ Iłża II.

Sieć Rampton oprócz w/w połączenia z siecią PGE Dystrybucja S.A. nie jest powiązana z sieciami innych operatorów dystrybucyjnych.

4. Plan rozwoju

4.1. Kierunki rozwoju działalności dystrybucyjnej Spółki

Głównym założeniem rozwoju działalności, które legło u podstaw decyzji o utworzeniu spółki zajmującej się usługami dystrybucyjnymi jest zwiększenie efektywności sieciowego majątku trwałego (grupy kapitałowej do której należy Spółka) poprzez bardziej intensywne jego wykorzystanie. Preferowanym w szczególności kierunkiem jest przyłączanie źródeł odnawialnych do poziomu zagwarantowanego w wydanych warunkach przyłączenia jak również przyłączenie różnych typów źródeł wytwórczych i optymalizacja ich pracy z uwzględnieniem różnych profili wytwórczych.

Planowany rozwój Spółki uwzględnia uwarunkowania własne oraz pochodzące z otoczenia. Rozbudowa sieci poprzez własne inwestycje oraz przyłączanie odbiorców końcowych energii elektrycznej nie jest obecnie rozważana, z uwagi na promieniowy układ dzierżawionej sieci elektroenergetycznej zarówno na Obszarze 1 jak i 2 przekładający się bezpośrednio na gwarancję ciągłości dostaw (przerwy w pracy sieci związane z pracami budowlanymi podczas przyłączania kolejnych jednostek wytwórczych jak i ewentualną rozbudową sieci), co w sposób bezpośredni wpływałoby na pogorszenie standardów obsługi potencjalnych odbiorców.

Głównym założeniem Spółki jest rozwój w kierunku umożliwiającym optymalizację możliwości przyłączania źródeł OZE do istniejącej infrastruktury dystrybucyjnej przy maksymalnych wykorzystaniu jej przepustowości wraz z poprawą ich możliwości regulacyjnych oraz przyszłe umożliwienie magazynowania energii i rozwój usług DSR.

4.2. Uwarunkowania

OBSZAR 1

Moc przyłączeniowa Rampton do sieci przesyłowej PSE wynosi obecnie 187,5MW, niemniej jednak OSP zastrzegło możliwość wprowadzenia ograniczenia na czas planowanej modernizacji części swojej infrastruktury przesyłowej. W powyższym przypadku gwarantowana moc przyłączeniowa może zostać ograniczona do 119,5MW.

OBSZAR 2

W związku z planowanym rozwojem działalności dystrybucyjnej na nowy obszar tj. gmina Iłża, Rampton wystąpił i uzyskał warunki przyłączenia do sieci PGE Dystrybucja w których określono moc przyłączeniową na poziomie 74MW w kierunku energii wprowadzanej do sieci oraz 0,7MW w kierunku poboru energii z sieci lokalnego operatora.

4.3. Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia.

Praca sieci dystrybucyjnej w oparciu o przeważający model wytwórczy powoduje konieczność zapewnienia paramentów pracy sieci w punkcie przyłączenia do operatora nadrzędnego zgodnie z nałożonymi wymaganiami przez kodeksy NC DC i NC RfG oraz z uwzględnieniem obowiązków wskazanych w warunkach przyłączenia wydanych Spółce. Jednym z elementów nad wdrożeniem którego obecnie pracuje Spółka jest nadrzędny układ regulacji instalacji wytwórczych pozwalający (w uzgodnieniu z właścicielem instalacji) na automatyczne sterowanie przyłączonymi źródłami OZE oraz możliwie najszerszym i najkorzystniejszym z punktu widzenia pracy źródła wytwórczego wykorzystaniem jego zdolności do regulacji systemu elektroenergetycznego zarówno w zakresie wytwarzania mocy czynnej jak i regulacji mocy biernej. Układ nadrzędnej regulacji jest obecnie w fazie testów wewnętrznych. Uruchomienie planowane jest na rok 2025. Układ będzie podlegał ciągłej

rozbudowie wraz z kolejno przyłączanymi źródłami umożliwiając poprawę zdolności regulacyjnych całej sieci.

Z uwagi na złożony do Spółki wniosek o określenie warunków przyłączenia dla źródła wytwórczego w postaci instalacji PV zlokalizowanej na terenie gminy Iłża, obecnie analizowana jest możliwość przyłączenia źródła wraz z zakresem koniecznej modernizacji sieci w stacji GPZ Iłża II oraz prowadzone są uzgodnienia z operatorem nadrzędnym i OSP w celu opracowania ekspertyzy wpływu na KSE.

Z uwagi na dobry stan techniczny istniejących sieci, brak jest potrzeb wynikających z przesłanek podniesienia niezawodności lub sprawności urządzeń.