



Warszawa, lutego 2026 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WKP.744.26.3.2025.MFr

DECYZJA

Na podstawie art. 52 ust. 6, w związku z art. 52 ust. 5 i art. 24 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. *ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru* (Dz. U. UE L 223 z 18.08.2016 r., s. 10-54; dalej: „**rozporządzenie (UE) 2016/1388**” lub „**NC DC**”) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),

po rozpatrzeniu wniosku:

Rampton
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Warszawie,
ul. Aleje Jerozolimskie 98, 00-807 Warszawa

złożonego do operatora w dniu 29 maja 2025 r. (pismo bez znaku), w sprawie o przyznanie odstępstwa poprzez przedłużenie do dnia 31 maja 2026 r. ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie („ION”) wydanego w dniu 6 lipca 2022 r., nr DS/ION/OSD/2022/RAMPTON dla Instalacji dystrybucyjnej Rampton, którego ważność została przedłużona do dnia 31 maja 2025 r. na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 4 kwietnia 2025 r. o znaku: DRE.WKP.744.16.5.2024.MFr

przekazanego przez:

Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

pismem z dnia 30 października 2025 r. o znaku 5011-DS-PP-WP.412.2.2020.31,

postanawiam

przedłużyć okres, przez który operator systemu dystrybucyjnego – Rampton Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie dla **Instalacji dystrybucyjnej Rampton** o mocy przyłączeniowej 187 MW, przyłączonej do sieci przesyłowej w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Piła Krzewina może utrzymać status pozwolenia ION nr DS/ION/OSD/2022/RAMPTON wydanego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. w dniu 6 lipca 2022 r. na okres do dnia 4 lipca 2024 r., przedłużonego do dnia 31 maja 2025 r. – **do dnia 31 maja 2026 r.**

UZASADNIENIE

Rozporządzeniem (UE) 2016/1388 ustanowiony został kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia do sieci: instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, systemów dystrybucyjnych, w tym zamkniętych systemów dystrybucyjnych, jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i właściwych operatorów systemów przesyłowych (dalej: „OSP”). Wymogi dotyczące przyłączenia stosuje się do nowych instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, nowych instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, nowych systemów dystrybucyjnych, w tym nowych zamkniętych systemów dystrybucyjnych, nowych jednostek odbiorczych wykorzystywanych przez instalację odbiorczą lub zamknięty system dystrybucyjny do świadczenia usług regulacji zapotrzebowania na rzecz właściwych operatorów systemów i właściwych OSP oraz do istniejących instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, istniejących instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, istniejących systemów dystrybucyjnych, istniejących jednostek odbiorczych w ramach instalacji odbiorczych przyłączonych pod napięciem powyżej 1 000 V, zamkniętych systemów dystrybucyjnych przyłączonych pod napięciem powyżej 1 000 V, w przypadku gdy zostaną zmodyfikowane w takim stopniu, że dotycząca ich umowa przyłączeniowa musi zostać zmieniona oraz instalacji istniejących objętych wymogami rozporządzenia na podstawie decyzji organu regulacyjnego podjętej na wniosek operatora systemu przesyłowego.

Rozporządzenie (UE) 2016/1388 w rozdziale 2 części „tytuł II” określiło procedurę pozwolenia na użytkowanie, przy czym zgodnie z art. 22 ust. 2, każdy właściciel instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego lub operator system dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego, do którego ma zastosowanie co najmniej jeden z wymogów określonych w tytule II, musi wykazać właściwemu OSP, że spełnił wymogi określone w tytule II rozporządzenia poprzez pomyślne przeprowadzenie procedury pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdej instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, każdej instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego oraz każdego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego, opisanych w art. 23–26. Stosownie do art. 22 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2016/1388 procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdej nowej instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, każdej nowej instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego oraz każdego nowego systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego obejmuje:

- a) pozwolenie na podanie napięcia (EON),
- b) tymczasowe pozwolenie na użytkowanie (ION), oraz
- c) ostateczne pozwolenie na użytkowanie (FON).

Pozwolenie ION uprawnia właściciela instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego do eksploatacji instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci przez określony czas i wydawane jest przez właściwego OSP pod warunkiem sfinalizowania procesu weryfikacji danych i analiz wymaganych na mocy art. 24 rozporządzenia (UE) 2016/1388. Maksymalny okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION, wynosi 24 miesiące.

Jednocześnie art. 24 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2016/1388 dopuszcza możliwość przedłużenia okresu, przez który właściciel instalacji odbiorczej przyłączonej do systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu przesyłowego może utrzymać status pozwolenia ION dłużej niż 24 miesiące, jeżeli wniosek o przyznanie odstępstwa zostanie złożony do właściwego OSP przed upływem przedmiotowego okresu zgodnie z procedurą odstępstwa ustanowioną w art. 50 rozporządzenia (UE) 2016/1388. Przepis art. 50 rozporządzenia NC DC daje organom regulacyjnym uprawnienie do przyznawania odstępstw – na wniosek właściciela lub przyszłego właściciela instalacji odbiorczej, OSD/OZSD¹ lub przyszłego OSD/OZSD, właściwego operatora systemu lub właściwego OSP – od przepisu lub przepisów niniejszego rozporządzenia w odniesieniu zarówno do nowych jak i istniejących instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, systemów dystrybucyjnych i jednostek odbiorczych zgodnie z art. 51–53. Zgodnie z trybem określonym w art. 52 rozporządzenia (UE) 2016/1388, właściciel lub przyszły właściciel instalacji odbiorczej oraz OSD/OZSD lub przyszły OSD/OZSD składa wniosek o przyznanie odstępstwa do właściwego operatora systemu, który przekazuje wniosek organowi regulacyjnemu wraz z jego oceną przygotowaną zgodnie z ust. 4 tego artykułu.

Pismem z dnia 30 października 2025 r. o znaku 5011-DS-PP-WP.412.2.2020.31, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej również: „**PSE S.A.**”), wyznaczone na operatora systemu przesyłowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej, wypełniły ciężący na nich obowiązek i przekazały organowi regulacyjnemu – Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „**Prezes URE**”): (i) wniosek Rampton Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie (dalej: „**Rampton**”) o przedłużenie do dnia 31 maja 2026 r. ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 6 lipca 2022 r., nr DS/ION/OSD/2022/RAMPON dla Instalacji dystrybucyjnej Rampton o mocy przyłączeniowej 187 MW przyłączonej do sieci przesyłowej, którego ważność została przedłużona do dnia 31 maja 2025 r. na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 4 kwietnia 2025 r. o znaku: DRE.WKP.744.16.5.2024.MFr, wraz z (ii) oceną tego wniosku. Jednocześnie Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. poinformowały, że wnioskodawca - spółka Rampton złożyła wniosek w terminie wskazanym w art. 24 ust. 5 NC DC, tj. przed upływem ważności pozwolenia ION.

Pismem z dnia 12 stycznia 2026 r., znak: DRE.WKP.744.26.2.2025.MFr skierowano do wnioskodawcy oraz do Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano 7 dniowy termin na zapoznanie się z zebrany w postępowaniu materiałem dowodowym oraz wyjaśniono, że niezapoznanie się w tym terminie z aktami sprawy zostanie uznane za rezygnację stron z możliwości wypowiedzenia się w sprawie zgromadzonego materiału dowodowego. Zawiadomienie zostało dostarczone za pośrednictwem publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego (PURDE) do PSE S.A. w dniu 12 stycznia 2026 r., natomiast do spółki Rampton w dniu 13 stycznia 2026 r. W terminie wyznaczonym w powyższym zawiadomieniu strony nie skorzystały z możliwości zapoznania się ze zgromadzonym w postępowaniu materiałem dowodowym, ani wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Na podstawie zgromadzonego w toku postępowania materiału Prezes URE ustalił co następuje.

Rozporządzenie (UE) 2016/1388 w rozdziale 2 części „tytuł V” nadaje organom regulacyjnym – na wniosek właściciela lub przyszłego właściciela instalacji odbiorczej, OSD/OZSD lub przyszłego OSD/OZSD, właściwego operatora systemu lub właściwego OSP – uprawnienia do przyznawania właścicielom lub przyszłym właścicielom instalacji odbiorczych, OSD/OZSD lub przyszłym OSD/OZSD,

¹ OSD/OZSD – operator systemu dystrybucyjnego / operator zamkniętego systemu dystrybucyjnego

właściwym operatorom systemów lub właściwym OSP odstępstwa od przepisu lub przepisów niniejszego rozporządzenia w odniesieniu do nowych i istniejących instalacji odbiorczych przyłączonych do systemu przesyłowego, instalacji dystrybucyjnych przyłączonych do systemu przesyłowego, systemów dystrybucyjnych i jednostek odbiorczych. Procedury przyznawania odstępstw zostały zawarte w art. 52 i 53 rozporządzenia (UE) 2016/1388. Opierają się one głównie na ocenie wniosku przez właściwego operatora systemu, przy uwzględnieniu kryteriów określonych przez organ regulacyjny na podstawie art. 51 rozporządzenia (UE) 2016/1388. W tym celu, organ regulacyjny podejmuje uzasadnioną decyzję w sprawie wniosku o przyznanie odstępstwa w terminie sześciu miesięcy od dnia następującego po otrzymaniu wniosku przez organ regulacyjny. Jeżeli organ regulacyjny przyznaje odstępstwo od przepisu lub przepisów NC DC musi określić czas jego obowiązywania. Organ regulacyjny może cofnąć decyzję przyznającą odstępstwo, jeżeli okoliczności i zasadnicze powody przyznania odstępstwa nie mają już zastosowania lub na podstawie uzasadnionego zalecenia Komisji Europejskiej lub Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ang. *Agency for the Cooperation of Energy Regulators – ACER*) zgodnie z art. 55 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2016/1388.

Przekazany przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. wniosek spółki Rampton dotyczy przyznania odstępstwa w zakresie maksymalnego okresu określonego w art. 24 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/1388, tj. przedłużenia ważności do dnia 31 maja 2026 r. tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 6 lipca 2022 r., nr DS/ION/OSD/2022/RAMPTON dla Instalacji dystrybucyjnej Rampton, którego ważność została przedłużona do dnia 31 maja 2025 r. na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 4 kwietnia 2025 r. o znaku DRE.WKP.744.16.5.2024.MFr.

Spółka Rampton prowadzi działalność związaną z dystrybucją energii elektrycznej na potrzeby odbiorców na terenie gmin Gołęcz, Margonin, Chodzież, Kaczory i Budzyń, woj. wielkopolskie, sieciami wysokiego i średniego napięcia na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wydanej przez Prezesa URE decyzją nr DEE/397/64518/W/OŁO/2019/MGG z dnia 13 sierpnia 2019 r. z późniejszymi zmianami, oraz decyzji nr DRE.WOSE.4711.16.6.2019.BT z dnia 30 września 2019 r., w sprawie wyznaczenia Rampton operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

Jak wynika z informacji zawartych we wniosku oraz jego ocenie opracowanej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., wydały one dla Instalacji dystrybucyjnej Rampton tymczasowe pozwolenie na użytkowanie ION w dniu 6 lipca 2022 r. na okres do dnia 4 lipca 2024 r., tj. maksymalny okres 24 miesięcy, przez który spółka Rampton może utrzymać status pozwolenia ION – zgodnie z art. 24 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/1388. Następnie działając na podstawie z art. 24 ust. 4 i 5 NC DC, spółka Rampton w dniu 3 lipca 2024 r. wystąpiła do Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. z wnioskiem o przyznanie odstępstwa dla przedmiotowej instalacji dystrybucyjnej poprzez wydłużenie maksymalnego 24 miesięcznego terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION do dnia 31 maja 2025 r., który po pozytywnej ocenie przez PSE S.A., został przekazany do Prezesa URE w dniu 17 października 2024 r. Z kolei Prezes URE decyzją o znaku DRE.WKP.744.16.5.2024.MFr z dnia 4 kwietnia 2025 r., postanowił o wydłużeniu ważności tymczasowego pozwolenia ION dla Instalacji dystrybucyjnej Rampton o mocy przyłączeniowej 187 MW przyłączonej do sieci przesyłowej - do dnia 31 maja 2025 r.

Stosownie do art. 52 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/1388, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. dokonały analizy wniosku przedłożonego przez spółkę Rampton w dniu 29 maja 2025 r. Ocenę przeprowadzono w dwóch etapach. Pierwszy etap dotyczył oceny wniosku pod kątem jego kompletności, a w drugim etapie ocena wniosku uwzględniała kryteria określone przez Prezesa URE na podstawie art. 51 NC DC.

Ocena przedmiotowego wniosku pod kątem jego kompletności obejmowała następujące elementy:

- dane identyfikacyjne wnioskodawcy oraz dane osoby odpowiedzialnej za kontakty,
- opis instalacji dystrybucyjnej przyłączonej do systemu przesyłowego dla której występuje się o przyznanie odstępstwa,

- odniesienie do przepisów NC DC, których dotyczy wnioski o przyznanie odstępstwa oraz szczegółowy opis wnioskowanego odstępstwa,
- szczegółowe uzasadnienie, wraz z odpowiednimi dokumentami potwierdzającymi, oraz analizę kosztów i korzyści zgodnie z wymogami art. 49 NC DC,
- dowód, że wnioskowane odstępstwo nie będzie miało niekorzystnego wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną.

Przeprowadzona przez PSE S.A. ocena wniosku zakończyła się wynikiem pozytywnym, co oznacza, że wniosek spełnia wymagania kodeksowe, tj. zawiera informacje wymienione w art. 52 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2016/1388. W zakresie analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 49 tego rozporządzenia, PSE S.A. wyjaśnił, że przedmiotowy wniosek dotyczy odstępstwa od maksymalnego czasu utrzymania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION, a nie od wymagań technicznych przedmiotowej instalacji dystrybucyjnej. Zatem w przypadku przyznania tego odstępstwa, nie zmieniają się koszty i korzyści wynikające ze spełnienia wymogów NC DC. W związku z tym PSE S.A. uznał, iż w przypadku wnioskowanego odstępstwa, przedstawienie analizy kosztów i korzyści nie jest wymagane. Jednocześnie PSE S.A. ocenił, że:

- spółka Rampton złożyła wniosek w terminie wskazanym w art. 24 ust. 5 NC DC, tj. przed upływem ważności ION wydanego przez PSE S.A.;
- wniosek jest kompletny;
- spółka Rampton wykazała, że spełniła kryteria wymagane do rozpatrzenia przez Prezesa URE wniosku o przyznanie odstępstwa;
- przedmiotowe odstępstwo jest niezbędne dla: utrzymania w pracy przedmiotowej instalacji dystrybucyjnej; wykonania dodatkowych prac po stronie jednostek wytwórczych OZE; przeprowadzenia/dokończenia indywidualnych testów regulacyjnych w odpowiednich warunkach pogodowych; zakończenia procesu przyłączania przedmiotowej instalacji dystrybucyjnej i wydania ostatecznego pozwolenia FON.

Natomiast kryteria określone przez Prezesa URE na podstawie art. 51 NC DC obejmują:

- jasny, oparty na faktach opis wnioskowanego odstępstwa,
 - zachowanie zgodności z pracą elektroenergetycznego systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego w przypadku przyznania odstępstwa,
 - brak wpływu na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku,
 - brak dyskryminacji innych odbiorców energii elektrycznej,
 - brak wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną,
 - ograniczenia techniczne, które są powodem wystąpienia z wnioskiem o przyznanie odstępstwa,
 - podjęte starania mające na celu poprawę lub osiągnięcie maksymalizacji zgodności,
 - wysokość kosztów, niezbędnych do poniesienia w celu osiągnięcia pełnej zgodności,
 - uzasadniony czas trwania odstępstwa oraz plan i harmonogram zapewnienia zgodności,
 - analiza kosztów i korzyści sporządzona zgodnie z art. 49 rozporządzenia 2016/1388,
- z zastrzeżeniem, że podmiot, który będzie ubiegał się o przyznanie odstępstwa od jednego lub większej liczby wymogów określonych w rozporządzeniu (UE) 2016/1388, jest zobowiązany wykazać spełnienie łącznie wszystkich wymienionych wyżej kryteriów.

Z przygotowanej przez PSE S.A. oceny przedmiotowego wniosku uwzględniającej kryteria określone przez Prezesa URE na podstawie art. 51 rozporządzenia (UE) 2016/1388 wynika, że kryteria te zostały spełnione. Informacje zawarte w tej ocenie wskazują, że:

- spółka Rampton uzasadniła wniosek koniecznością przeprowadzenia dodatkowych prac na poszczególnych źródłach wytwórczych OZE (w postaci farm wiatrowych oraz instalacji fotowoltaicznych) aby dopasować ich prace do algorytmu wprowadzonego w nadrzędnym układzie regulacji. Prawidłowe przeprowadzenie testów będzie możliwe w okresie jesiennym lub w okresie wiosennym (dogodne warunki pogodowe);
- wniosek spółki Rampton nie dotyczy odstępstwa od wymogów technicznych stawianych instalacji dystrybucyjnej, dlatego wnioskowane odstępstwo nie będzie miało negatywnego wpływu na pracę Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE);
- spółka Rampton wskazała a PSE S.A. potwierdził, że przyznanie odstępstwa nie będzie miało wpływu na interes konsumentów oraz innych uczestników rynku, a także nie wpłynie niekorzystnie na transgraniczny obrót energią – gdyż możliwości dostarczania energii elektrycznej są takie same, niezależnie czy przedmiotowa instalacja dystrybucyjna pracuje na podstawie pozwolenia ION czy FON;
- wnioskowany okres przedłużenia ważności pozwolenia ION jest optymalny dla: utrzymania w pracy przedmiotowej instalacji dystrybucyjnej, wykonania dodatkowych prac po stronie jednostek wytwórczych OZE, przeprowadzenia/dokończenia indywidualnych testów regulacyjnych, zakończenia procesu przyłączania przedmiotowej instalacji dystrybucyjnej i wydania ostatecznego pozwolenia FON;
- występują przesłanki uzasadniające pozytywne rozpoznanie przedmiotowego wniosku i przyznanie spółce Rampton odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION do dnia 31 maja 2026 r.

W świetle oceny przygotowanej przez PSE S.A. należy uznać, że przyznanie odstępstwa zgodnie z przedmiotowym wnioskiem spółki Rampton nie jest sprzeczne z przepisami rozporządzenia (UE) 2016/1388 oraz kryteriami określonymi przez Prezesa URE na podstawie art. 51 tego rozporządzenia. W niniejszej sprawie odstąpiono od wykonania analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 49 rozporządzenia (UE) 2016/1388. W tej kwestii Prezes URE podziela stanowisko PSE S.A., iż w przypadku przyznania tego odstępstwa nie zmienią się koszty i korzyści wynikające ze spełnienia wymogów NC DC. Zatem przy rozpatrywaniu tej sprawy analiza kosztów i korzyści nie jest niezbędna. Co więcej, przedmiotowy wniosek dotyczy odstępstwa od maksymalnego czasu utrzymania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie (ION), a nie od wymagań technicznych przedmiotowej instalacji dystrybucyjnej – w ocenie PSE S.A. – w przypadku wnioskowanego odstępstwa przedstawienie analizy kosztów i korzyści nie jest wymagane.

W zakresie kryterium braku dyskryminacji innych odbiorców energii elektrycznej, PSE S.A. wskazał, że Rampton nie będzie miał uprzywilejowanej pozycji w stosunku do innych właścicieli sieci dystrybucyjnych. Wnioskodawca nie występuje o odstępstwa od wypełnienia wymagań technicznych, które wpływałyby na obniżenie jakości, parametrów regulacyjnych lub kosztów, zwiększających konkurencyjność w stosunku do innych uczestników rynku. Instalacja dystrybucyjna Rampton będzie wypełniała wymagania określone w warunkach przyłączenia/umowie o świadczenie usług przesyłania oraz NC DC. Należy zauważyć, że wymagania kodeksów sieciowych NC DC, są wspólne i jednolite dla wszystkich uczestników rynku.

Wydając niniejszą decyzję Prezes URE wziął pod uwagę, że przyznanie odstępstwa polegającego na przedłużeniu **do dnia 31 maja 2026 r.** maksymalnego okresu przez który spółka Rampton dla Instalacji dystrybucyjnej Rampton o mocy przyłączeniowej 187 MW przyłączonej do sieci

przesyłowej w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Piła Krzewina, może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez PSE S.A. w dniu 6 lipca 2022 r., przedłużonego do dnia 31 maja 2025 r. na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 4 kwietnia 2025 r. o znaku DRE.WKP.744.16.5.2024.MFr, umożliwi zakończenie procesu przyłączania tej instalacji i wydania pozwolenia FON, a jednocześnie nie będzie miało niekorzystnego wpływu – zarówno na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku, jak i na transgraniczny obrót energią elektryczną.

Mając na względzie powyższe ustalenia postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – *Prawo energetyczne*, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – *Kodeks postępowania cywilnego* (t.j. Dz. U. z 2024 poz. 1568 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – *Kodeks postępowania cywilnego*).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1.000,00 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o *kosztach sądowych w sprawach cywilnych* (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1228 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 ustawy o *kosztach sądowych w sprawach cywilnych*, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – *Kodeks postępowania cywilnego*.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Anna Mielcarek
Dyrektor Departamentu Energii
Elektrycznej i Ciepła
/podpisano elektronicznie/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
na rachunek: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Mariusz Frątczak

Otrzymują:

- 1) **Rampton Sp. z o.o.**
Al. Jerozolimskie 98
00-807 Warszawa
AE:PL-99590-13102-HUCUU-23
- 1) **Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.**
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
AE:PL-43899-49816-SADFB-24