



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 DRE.WOSE.7128.184.3.2018.ZJ

Warszawa, dnia 16 lipca 2018 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 5 ust. 3 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz.U. UE L 112 z 27.04.2016) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771 i 1000) oraz z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku:

Polskich Sieci Elektroenergetycznych
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Konstancinie – Jeziornie

z dnia 11 maja 2018 r., znak: Z-622-DP-PR-WK.070.1.2018.2, o zatwierdzenie propozycji wartości progów mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B,C i D, o których mowa w art. 5 ust. 3 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (dalej: „Rozporządzenie (UE) 2016/631”),

zatwierdzam

dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej następujące progi mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D:

| Wartość mocy maksymalnej, począwszy od której moduł wytwarzania energii zalicza się do typu B | Wartość mocy maksymalnej, począwszy od której moduł wytwarzania energii zalicza się do typu C | Wartość mocy maksymalnej, począwszy od której moduł wytwarzania energii zalicza się do typu D |
|---|---|---|
| 0,2 MW | 10 MW | 75 MW* |

* Zgodnie z art. 5 ust. 2 lit. d Rozporządzenia (UE) 2016/631 do typu D zaliczać się będą także wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV.

UZASADNIENIE

Rozporządzeniem (UE) 2016/631 ustanowiony został kodeks sieci dotyczący przyłączenia do sieci modułów wytwarzania energii. Regulacją objęte zostały synchroniczne moduły wytwarzania energii oraz moduły parku energii, w tym morskie moduły parków energii, o mocy wytwórczej równej lub większej od 0,8 kW.

Rozporządzenie (UE) 2016/631, które weszło w życie w dniu 17 maja 2016 r., określiło w art. 5 ust. 2 cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii – A, B, C i D oraz wartości graniczne (maksymalne) progów mocy, nakładając jednocześnie na operatorów systemów przesyłowych obowiązek opracowania maksymalnych progów mocy dla modułów wytwarzania energii, w celu ich przyporządkowania do poszczególnych typów B, C i D oraz ich przedłożenia do zatwierdzenia przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez państwo członkowskie (art. 5 ust. 3).

Pismem z dnia 11 maja 2017 r., znak: Z-622-DP-PR-WK.070.1.2018.2 Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: „PSE S.A.”), wyznaczone operatorem systemu przesyłowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej, przedłożyły Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) do zatwierdzenia propozycję progów mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D, o których mowa w art. 5 ust. 2 Rozporządzenia (UE) 2016/631.

W przedłożonym wniosku PSE S.A. poinformowały, że przedłożona propozycja została opracowana we współpracy z operatorami systemów przesyłowych z państw członkowskich Unii Europejskiej sąsiadujących z Polską. Propozycja przedstawiona do zatwierdzenia Prezesowi URE podlegała także konsultacjom publicznym, czym wypełniona została dyspozycja art. 10 ust. 1 w związku z art. 5 ust. 3 Rozporządzenia (UE) 2016/631.

Prezes URE pismem z dnia 25 czerwca 2018 r., znak: DRE.WOSE.7128.184.2.2018.ZJ, zawiadomił PSE S.A. o zakończeniu postępowania dowodowego oraz możliwości zapoznania się z zebrany w postępowaniu materiałem dowodowym i złożenia ewentualnych dodatkowych uwag i wyjaśnień we wskazanym terminie.

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

Rozporządzenie (UE) 2016/631 w art. 3 ust. 1 przesądza, że wymogi dotyczące przyłączenia stosuje się do nowych modułów wytwarzania energii uznanych za istotne, zgodnie z kryteriami określonymi w art. 5, modernizowanych modułów określonego typu (C lub D), w zakresie realizowanej modernizacji oraz - w przypadkach szczególnych - na wniosek OSP, uzasadniony bezpieczeństwem pracy systemu, do istniejących modułów wytwarzania energii. Natomiast na mocy art. 4 ust. 2. Rozporządzenia (UE) 2016/631 moduł wytwarzania energii uznaje się za istniejący, a więc zwolniony z obowiązku stosowania nowych wymogów dotyczących przyłączenia, jeżeli był już przyłączony do sieci w dniu wejścia w życie Rozporządzenia (UE) 2016/631 lub jeżeli właściciel zawarł ostateczną i wiążącą umowę zakupu podstawowej instalacji

wytwórczej w terminie do dwóch lat od wejścia w życie tego rozporządzenia (tj. do dnia 17 maja 2018 r.) i powiadomił o zawarciu umowy właściwego operatora systemu w terminie 30 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia (tj. do dnia 17 listopada 2018 r.).

W przypadku modułów wytwarzania energii objętych obowiązkiem stosowania nowych wymogów zgodnie z Rozporządzeniem (UE) 2016/631 ustalenie istotności danego modułu wytwarzania przebiega w oparciu o poziom napięcia punktu ich przyłączenia oraz moc maksymalną. Na podstawie art. 5 ust. 2 tego rozporządzenia za istotne uznaje się moduły wytwarzania energii należące do poniższych kategorii:

- typ A - punkt przyłączenia o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej 0,8 kW lub powyżej;
- typ B - punkt przyłączenia o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej na poziomie lub powyżej progu proponowanego przez każdego właściwego OSP zgodnie z procedurą określoną w ust. 3;
- typ C - punkt przyłączenia o napięciu niższym niż 110 kV i mocy maksymalnej na poziomie lub powyżej progu określonego przez każdego właściwego OSP zgodnie z ust. 3;
- typ D - punkt przyłączenia o napięciu wynoszącym co najmniej 110 kV lub jeżeli punkt przyłączenia ma napięcie poniżej 110 kV i moc maksymalną na poziomie lub powyżej progu określonego zgodnie z ust. 3.

Moc maksymalna w treści art. 2 pkt 16 Rozporządzenia (UE) 2016/631 jest zdefiniowana jako maksymalna wartość mocy czynnej, którą moduł jest w stanie generować w sposób ciągły, pomniejszona o każde zapotrzebowanie związane wyłącznie z pracą tego modułu wytwarzania energii i niewprowadzane do sieci, jak określono w umowie przyłączeniowej lub jak uzgodnili właściwy operator systemu i właściciel zakładu wytwarzania energii. Oznacza to, że moduł zaliczany jest do danego typu, jeżeli jego moc maksymalna znajduje się w odpowiednim przedziale określonym progami mocy. Progi mocy maksymalnych stanowią zatem granice zakresów mocy modułów wytwarzania energii, na podstawie których moduły klasyfikuje się do poszczególnych typów, w zależności od ich mocy maksymalnej.

Jednocześnie w art. 5 ust. 2 wskazane zostały maksymalne wartości graniczne dla modułów wytwarzania energii poszczególnych typów. Dla obszaru Europy kontynentalnej wartość graniczna progu mocy maksymalnej dla typu B nie może być większa niż 1 MW, dla typu C nie może być większa niż 50 MW, a dla typu D nie większa niż 75 MW. Progi mocy dla poszczególnych typów modułów wytwarzania opracowane przez PSE S.A., jako operatora systemu przesyłowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej, nie mogą przekraczać powyższych wartości granicznych. Dolny próg mocy dla modułów typu A, wynoszący 0,8 kW, został określony bezpośrednio w treści Rozporządzenia (UE) 2016/631 i nie podlega zmianom.

Operatorzy systemów przesyłowych opracowując propozycję progów mocy zobowiązani zostali ponadto, na mocy art. 5 ust 3 Rozporządzenia (UE) 2016/631, do współpracy z sąsiednimi operatorami. Jak wynika z informacji zawartych we

wniosku PSE S.A. z dnia 11 maja 2018 r. przedłożona Prezesowi URE propozycja wartości progów mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania typu B, C i D opracowana została we współpracy z operatorami systemów dystrybucyjnych zrzeszonymi w Polskim Towarzystwie Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, Ogólnopolskim Stowarzyszeniu Dystrybutorów niezależnych Energii Elektrycznej oraz innymi operatorami systemów dystrybucyjnych, przyłączonymi do sieci przesyłowej. W przedłożonym wniosku PSE S.A. poinformowały, że propozycja została opracowana we współpracy z sąsiednimi operatorami systemów przesyłowych z państw członkowskich Unii Europejskiej sąsiadujących z Polską, tj. z niemieckimi 50Hertz Transmission GmbH, Amprion GmbH, TenneT TSO GmbH, TransnetBW GmbH, czeskim ČEPS a.s., słowackim SEPS a.s., szwedzkim Svenska kraftnät oraz litewskim Litgrid AB. Wymienieni operatorzy systemów przesyłowych otrzymali od PSE S.A. opracowaną propozycję progów mocy maksymalnych wraz z uzasadnieniem i nie wnieśli uwag do propozycji wartości progów mocy maksymalnych.

Ponadto treść Rozporządzenia (UE) 2016/631, w art. 10 ust. 1 w związku z brzmieniem art. 5 ust. 3, nakłada na operatorów systemów przesyłowych obowiązek przeprowadzenia konsultacji publicznych propozycji dotyczącej progów mocy z zainteresowanymi stronami, określając jednocześnie minimalny okres trwania konsultacji na jeden miesiąc. Konsultacje publiczne przeprowadzone przez PSE S.A. zainicjowane zostały w dniu 25 stycznia 2018 roku opublikowaniem na stronie internetowej PSE S.A. propozycji progów mocy maksymalnych, wraz z uzasadnieniem merytorycznym oraz zaproszeniem do zgłaszania uwag do przedstawionej propozycji. Uwagi do propozycji progów mocy maksymalnych należało zgłaszać drogą elektroniczną na wskazany w ogłoszeniu adres, w terminie do dnia 26 lutego 2018 roku. W ramach konsultacji publicznych nie zgłoszono uwag do propozycji progów mocy maksymalnych.

Propozycja progów mocy została przedłożona przez operatora systemu przesyłowego – PSE S.A. do zatwierdzenia organowi regulacji – Prezesowi URE, zgodnie z art. 5 ust. 3 Rozporządzenia (UE) 2016/631.

Na mocy art. 5 ust. 3 Rozporządzenia (UE) 2016/631 operator systemu przesyłowego nie może przedstawić propozycji dotyczącej zmiany progów wcześniej niż trzy lata od przedstawienia niniejszej propozycji.

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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 155, z późn. zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa

2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne 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

/-/ Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 30.04.2018 roku
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

/-/ Zofia Janiszewska

Otrzymuje:

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna