

**Informacja**  
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 22/2018**  
**przedstawiająca wykaz usług, o których mowa**  
**w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy**

Zgodnie z art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. *o rynku mocy* (Dz. U. z 2018 r., poz. 9, dalej: „ustawa o rynku mocy”) w skład jednostki rynku mocy na dany rok dostaw nie może wchodzić jednostka fizyczna, w odniesieniu do której wytwórca lub odbiorca energii elektrycznej będzie w danym roku świadczył na rzecz operatora usługę określoną w instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 ze zm., dalej: „ustawa – Prawo energetyczne”), o charakterze świadczenia i wynagradzania zbliżonym do obowiązku mocowego na rynku mocy.

Stosownie zaś do art. 2 ust. 1 pkt 27 ustawy *o rynku mocy* określenie operator użyte w tej ustawie oznacza operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 24 lub 28 ustawy – Prawo energetyczne.

Na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej funkcjonuje jeden operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej: „OSP”) – Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., a instrukcja, o której mowa w art. 9g ustawy – Prawo energetyczne to Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej: „IRiESP”) OSP. Jedną z części wspomnianej instrukcji: IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej: „IRiESP-Bilansowanie”) określa w pkt. 2.1.9 katalog usług systemowych, z których niektóre mają charakter usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy *o rynku mocy*. Są to niektóre regulacyjne usługi systemowe w zakresie Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych, scharakteryzowane w pkt. 2.1.10 IRiESP-Bilansowanie oraz w zakresie rezerwy interwencyjnej scharakteryzowane w pkt. 2.1.11 IRiESP-Bilansowanie.

Stosownie do art. 16 ust. 3 ustawy o rynku mocy Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza w Biuletynie Informacji Publicznej na swojej stronie podmiotowej wykaz usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3, i aktualizuje go niezwłocznie w przypadku zmiany instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, dotyczącej tych usług.

Zgodnie z art. 98 ustawy *o rynku mocy* Prezes Urzędu Regulacji Energetyki ogłasza wykaz, o którym mowa w art. 16 ust. 3, nie później niż 2 tygodnie przed rozpoczęciem pierwszej certyfikacji ogólnej.

Działając na podstawie art. 16 ust. 3 oraz art. 98 ustawy *o rynku mocy*,

**informuję,**

iż usługi, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy *o rynku mocy*, są uwzględnione  
w poniższym wykazie:

A. Regulacyjne usługi systemowe (RUS) Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych  
(dalej: „JGWa”)

**A1. Operacyjna rezerwa mocy;**

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(1.1) IRiESP-Bilansowanie]

Operacyjna rezerwa mocy są to zdolności wytwórcze JGWa będących w ruchu albo postoju, stanowiące nadwyżkę mocy dostępną dla OSP ponad zapotrzebowanie na energię elektryczną pokryte w ramach Umów Sprzedaży Energii oraz na Rynku Bilansującym w ramach generacji swobodnej.

Zakup operacyjnej rezerwy mocy jest dokonywany w godzinach szczytu zapotrzebowania rozumianych jako okres od godziny 7.00 do godziny 22.00 we wszystkich dniach roboczych.

- IRiESP-Bilansowanie zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS (określenie operacyjnej rezerwy mocy)  
<http://bip.ure.gov.pl/download.php?s=3&id=1417>
- IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320-2(27)/2010/2013/JRz (modyfikacja zasad wyznaczania i rozliczania operacyjnej rezerwy mocy Kartą aktualizacji nr CB/9/2013)  
<http://bip.ure.gov.pl/download/3/4011/20131210ZmianaInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejPolskichSieciElektroen.pdf>
- IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320- 2(48)/2010/2014/LK (modyfikacja zasad rozliczania operacyjnej rezerwy mocy Kartą aktualizacji nr CB/12/2014)  
<http://bip.ure.gov.pl/download/3/5005/20141106ZmianaInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejPolskichSieciElektroen.pdf>
- IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK (ostatnia modyfikacja zasad rozliczania operacyjnej rezerwy mocy Kartą aktualizacji nr CB/14/2015)  
<http://bip.ure.gov.pl/download/3/6898/20151215ZmianaKartyaktualizacjiInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejdlaPo.pdf>

## B. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej

### B1. Praca interwencyjna;

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(3.1) IRiESP-Bilansowanie]

Usługa praca interwencyjna jest realizowana na podstawie umowy z wytwórcami energii elektrycznej, którzy w jej ramach zapewniają OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zwiększenia wytwarzania energii.

- IRiESP-Bilansowanie zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS (określenie regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej – nazywanych dalej również „usługą praca interwencyjna”)  
<http://bip.ure.gov.pl/download.php?s=3&id=1417>

### B2. Interwencyjna rezerwa zimna;

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(3.2) IRiESP-Bilansowanie]

Usługa interwencyjna rezerwa zimna jest realizowana na podstawie umowy z wytwórcami

energii elektrycznej, którzy w jej ramach zapewniają OSP dostęp do jednostek wytwórczych utrzymywanych w gotowości do uruchamiania i wytwarzania energii.

- IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK (wprowadzenie zasad wykorzystywania oraz rozliczania interwencyjnej rezerwy zimnej Kartą aktualizacji nr CB/14/2015)

<http://bip.ure.gov.pl/download/3/6898/20151215ZmianaKartyaktualizacjiInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejdlaPo.pdf>

B3. Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP – DSR;

[wymieniona w pkt 2.1.9.1.(3.3) IRiESP-Bilansowanie]

**B3a. Program Gwarantowany redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP**

[wymieniony w pkt 2.1.11.3.(3.1) IRiESP-Bilansowanie]

Usługa redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP realizowana jest na podstawie umowy z podmiotami dysponującymi sterowanymi odbiorami energii, którzy w jej ramach zapewniają OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zmniejszenia odbioru energii.

W Programie Gwarantowanej redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP świadczenie usługi polega na zobowiązaniu do oferowania określonej ilości redukcji obciążenia oraz zobowiązaniu do wykonania redukcji w tej ilości.

Świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w ramach powyższych programów dotyczy umów zawartych po 1 stycznia 2017 r.

- IRiESP-Bilansowanie zmieniona decyzją Prezesa URE z dnia 25 listopada 2016 r., znak: DRR.WIR.4320.3.2016.LK (modyfikacja zakresu świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w tym wprowadzenie programu gwarantowanego redukcji, Kartą aktualizacji nr CB/16/2016)

<http://bip.ure.gov.pl/download/3/8449/20161125ZmianaInstrukcjiRuchuiEksploatacjiSieciPrzesylowejPolskichSieciElektroen.pdf>

Pytania dotyczące wyżej zamieszczonego wykazu usług należy kierować na adres: [rynek.mocy@ure.gov.pl](mailto:rynek.mocy@ure.gov.pl)

Dokumenty powiązane:

- ustawa o rynku mocy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r., poz. 9)  
<http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/download.xsp/WDU20180000009/T/D20180009L.pdf>

- Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

<https://www.pse.pl/documents/20182/44303162-6b89-488b-91f1-6947e795d244?safeargs=646f776e6c6f61643d74727565>