

ZMIANY nr 5/2026

Warunków Dotyczących Bilansowania.

**Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195
z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne
dotyczące bilansowania**

Data przygotowania: 10 sierpnia 2026 r.

SPECYFIKACJA ZMIAN
wprowadzanych Zmianami nr 5/2026
do Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie:
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada
2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

Zmianie ulegają następujące punkty Warunków Dotyczących Bilansowania (WDB):

1 WSTĘP

1.3 Harmonogram wdrożenia Warunków Dotyczących Bilansowania

W pkt 1.3 dodaje się ppkt (13)-(14) o następującym brzmieniu:

- (13) Do dnia 31 grudnia 2027 r. przyjmuje się wartość górnego limitu ceny mocy bilansujących, o którym mowa w pkt 8.4.3(4), równą 5 000 zł/MW-h dla mocy bilansujących w górę oraz 2 500 zł/MW-h dla mocy bilansujących w dół.
- (14) Postanowienia, o których mowa w pkt 8.9.5(3.7), 8.9.5(7), 10.2(4.4) i 21(2.1.c), wchodzi w życie 4 miesiące od dnia wejścia w życie Zmian nr 5/2026 WDB.

2 AKTY PRAWNE, DOKUMENTY, SKRÓTY, OZNACZENIA I DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

2.2 Skróty i oznaczenia

W pkt 2.2 dodaje się następujące skróty i oznaczenia:

maxCOM	–	maksymalna cena ofertowa mocy bilansującej
refCMB	–	referencyjna cena mocy bilansującej

7 USŁUGI BILANSUJĄCE

7.1 Katalog usług bilansujących

W pkt 7.1 ppkt (4) otrzymuje brzmienie:

- (4) Wymagane wielkości mocy bilansujących dla poszczególnych okresów nabywania mocy bilansujących doby handlowej d są określone przez OSP w dobie $d-1$, przed rozpoczęciem procesu nabywania tych mocy:

- (4.1) FCR – zgodnie z SAFA RGCE;
- (4.2) FRR – zgodnie z zasadami określania wielkości FRR, opracowanymi na podstawie art. 157 rozporządzenia 2017/1485, zatwierdzonych przez Prezesa URE;
- (4.3) RR – przy uwzględnieniu wytycznych określonych w art. 160 rozporządzenia 2017/1485, na podstawie:
 - (a) W przypadku RR w górę (RR^G) – bieżącego zapotrzebowania na rezerwę mocy w górę w obszarze RB wyznaczonego z uwzględnieniem wymaganej wielkości rezerwy mocy w górę, określonej w pkt 7.7, pomniejszonej o wymagane wielkości mocy bilansujących FCR i FRR w górę;
 - (b) W przypadku RR w dół (RR^D) – bieżącego zapotrzebowania na rezerwę mocy w dół w obszarze RB, przy czym OSP nabywa RR^D wyłącznie w okresach szczególnego zapotrzebowania na rezerwę mocy w dół, tj. w okresach zapotrzebowania na rezerwę mocy w dół ponad wielkości wymagane w ramach FCR i FRR w dół.

8 ZGŁASZANIE DANYCH HANDLOWYCH I TECHNICZNYCH NA RYNKU BILANSUJĄCYM

8.4 Zgłaszanie i weryfikacja ofert portfolio na moce bilansujące

8.4.3 Warunki poprawności zgłoszeń OPMB

W pkt 8.4.3 ppkt (3.4.b) otrzymuje brzmienie:

- (b) Musi być określona i nie może być większa niż górny limit ceny mocy bilansujących, o którym mowa w pkt (4), jeżeli $POM > 0$;

W pkt 8.4.3 ppkt (3.5.b) otrzymuje brzmienie:

- (b) Jeżeli jest określona, to nie może być większa niż górny limit ceny mocy bilansujących, o którym mowa w pkt (4).

W pkt 8.4.3 dodaje się ppkt (4) o następującym brzmieniu:

- (4) Górny limit ceny mocy bilansujących jest równy:
 - (4.1) Dla FCR^G , $aFRR^G$, $mFRRd^G$ i RR^G : jednolitej maksymalnej cenie rozliczeniowej, którą należy stosować we wszystkich obszarach rynkowych uczestniczących w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego, określonej na podstawie art. 41 ust. 1 rozporządzenia 2015/1222;
 - (4.2) Dla FCR^D , $aFRR^D$, $mFRRd^D$ i RR^D : przyjętej z przeciwnym znakiem jednolitej minimalnej cenie rozliczeniowej, którą należy stosować we wszystkich

obszarach rynkowych uczestniczących w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego, określonej na podstawie art. 41 ust. 1 rozporządzenia 2015/1222;

Górne limity cen mocy bilansujących dla doby handlowej d są przeliczane z EUR/MWh na zł/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego z dnia $d-2$, a jeżeli kurs dla tego dnia nie został opublikowany, to do przeliczenia stosuje się kurs Narodowego Banku Polskiego opublikowany w najbliższym dniu z okresu poprzedniego.

8.9 Zgłaszanie i weryfikacja ofert na moce bilansujące

8.9.3 Warunki poprawności zgłoszeń OMB

W pkt 8.9.3 ppkt (2.2.b) otrzymuje brzmienie:

- (b) Musi być określona i nie może być większa niż górny limit ceny mocy bilansujących, o którym mowa w pkt 8.4.3(4), jeżeli dla danego typu rezerwy mocy w OMB odpowiednio do rodzaju JG:
 - (i) $P^{OfMax} > 0$; albo
 - (ii) $PG^{OfMax} > 0$ lub $PL^{OfMax} > 0$.

8.9.4 Zastępcze OMB

W pkt 8.9.4 ppkt (4.3) otrzymuje brzmienie:

- (4.3) Cena ofertowa (OFC) nie może być większa od górnego limitu ceny mocy bilansujących, o którym mowa w pkt 8.4.3(4).

W pkt 8.9.4 ppkt (5.3.b) otrzymuje brzmienie:

- (b) Musi być określona i nie może być większa od górnego limitu ceny mocy bilansujących, o którym mowa w pkt 8.4.3(4), jeżeli $P^{OfMax} > 0$ dla danego typu rezerwy mocy w zastępczej OMB.

W pkt 8.9.4 ppkt (7.3.b) otrzymuje brzmienie:

- (b) Musi być określona i nie może być większa od górnego limitu ceny mocy bilansujących, o którym mowa w pkt 8.4.3(4), jeżeli $PG^{OfMax} > 0$ lub $PL^{OfMax} > 0$ dla danego typu rezerwy mocy w zastępczej OMB.

8.9.5 Weryfikacja zgłoszeń OMB

W pkt 8.9.5 ppkt (3.4.a) otrzymuje brzmienie:

- (a) Dla JG_{W1} , JG_{M1} i JG_{Z1} – na podstawie zastępczej OMB, tj. moce i ceny ofertowe są równe mocom i cenom ofertowym dla danego typu rezerwy mocy z zastępczej OMB.
W przypadku gdy cena ofertowa danego typu rezerwy mocy z zastępczej OMB nie spełnia warunku dla górnego limitu ceny mocy bilansujących, o którym mowa odpowiednio w pkt 8.9.4(4.3), 8.9.4(5.3.b) albo

8.9.4(7.3.b), wartość ceny ofertowej jest równa wartości górnego limitu ceny mocy bilansujących;

W pkt 8.9.5 dodaje się ppkt (3.7) o następującym brzmieniu:

- (3.7) W przypadku gdy w ramach RMB dla danego ONMB^P i typu rezerwy mocy zastosowanie miały postanowienia pkt 10.2(4.4), w przyjętej OMB dla każdego OREB zawierającego się w tym ONMB^P, dla którego została określona cena ofertowa dla tego typu rezerwy mocy większa niż maxCOM wyznaczona dla danego typu rezerwy mocy i OREB zgodnie z pkt (7), przyjmuje się cenę ofertową równą maxCOM wyznaczoną dla danego typu rezerwy mocy i OREB.

W pkt 8.9.5 dodaje się ppkt (7) o następującym brzmieniu:

- (7) Maksymalna cena ofertowa mocy bilansującej (maxCOM) dla danego typu rezerwy mocy i OREB jest wyznaczana w następujący sposób:

- (7.1) W przypadku FCR^G, aFRR^G lub mFRRd^G:

$$\max COM_t^r = \max(CMBP_h^r; refCMB_h^r; CSDAC_t) \quad (8.1)$$

gdzie:

- $\max COM_t^r$ – Maksymalna cena ofertowa mocy bilansującej typu r dla OREB t [zł/MW-h]
 $CMBP_h^r$ – Cena mocy bilansującej typu r nabytej w trybie podstawowym dla ONMB^P h obejmującego OREB t [zł/MW-h]
 $refCMB_h^r$ – Referencyjna cena mocy bilansującej typu r dla ONMB^P h obejmującego OREB t , o której mowa w pkt 10.2(4.4.b) [zł/MW-h]
 $CSDAC_t$ – Cena SDAC dla ORN odpowiadającego OREB t [zł/MWh]
 R – Zbiór typów r rezerwy mocy w górę nabywanych w trybie uzupełniającym: $R = \{FCR^G, aFRR^G, mFRRd^G\}$

- (7.2) W przypadku FCR^D, aFRR^D lub mFRRd^D:

$$\max COM_t^r = \max(CMBP_h^r; refCMB_h^r; -CSDAC_t) \quad (8.2)$$

gdzie:

- $\max COM_t^r$ – Maksymalna cena ofertowa mocy bilansującej typu r dla OREB t [zł/MW-h]
 $CMBP_h^r$ – Cena mocy bilansującej typu r nabytej w trybie podstawowym dla ONMB^P h obejmującego OREB t [zł/MW-h]
 $refCMB_h^r$ – Referencyjna cena mocy bilansującej typu r dla ONMB^P h obejmującego OREB t , o której mowa w pkt 10.2(4.4.b) [zł/MW-h]
 $CSDAC_t$ – Cena SDAC dla ORN odpowiadającego OREB t [zł/MWh]
 R – Zbiór typów r rezerwy mocy w dół nabywanych w trybie uzupełniającym: $R = \{FCR^D, aFRR^D, mFRRd^D\}$

10 BILANSOWANIE SYSTEMU I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

10.2 Rynek mocy bilansujących

W pkt 10.2 ppkt (1) otrzymuje brzmienie:

- (1) RMB stanowi mechanizm nabywania mocy bilansujących przez OSP w trybie podstawowym, mający na celu pokrycie zapotrzebowania na moce bilansujące.

W pkt 10.2 ppkt (4.1) otrzymuje brzmienie:

- (4.1) OSP do godz. 7.30 doby $d-1$ publikuje informacje o wielkościach mocy bilansujących do nabycia w ramach RMB dla poszczególnych ONMB^P:
- (a) ZMB^{FCRG} – zapotrzebowanie na moc bilansującą FCR^G ;
 - (b) ZMB^{FCRD} – zapotrzebowanie na moc bilansującą FCR^D ;
 - (c) ZMB^{aFRRG} – zapotrzebowanie na moc bilansującą $aFRR^G$;
 - (d) ZMB^{aFRRD} – zapotrzebowanie na moc bilansującą $aFRR^D$;
 - (e) ZMB^{FRRG} – zapotrzebowanie na moce bilansujące $aFRR^G$ i $mFRRd^G$ ponad ZMB^{aFRRG} ;
 - (f) ZMB^{FRRD} – zapotrzebowanie na moce bilansujące $aFRR^D$ i $mFRRd^D$ ponad ZMB^{aFRRD} ;
 - (g) ZMB^{RRG} – zapotrzebowanie na moc bilansującą RR^G ;
 - (h) ZMB^{RRD} – zapotrzebowanie na moc bilansującą RR^D ;

Zapotrzebowanie na moce bilansujące poszczególnych typów rezerwy mocy jest wyznaczane do wielkości nie wyższych niż odpowiadające im wymagane wielkości określone zgodnie z pkt 7.1 przy uwzględnieniu uwarunkowań pracy KSE w zakresie dostępności mocy bilansujących w trybie podstawowym i uzupełniającym, w tym mocy dostępnych na JG pracujących w wymuszeniu sieciowym.

W danym roku kalendarzowym liczba ONMB^P, w których co najmniej jedno zapotrzebowanie na moce bilansujące opublikowane przez OSP do nabycia w ramach RMB jest mniejsze niż odpowiadająca mu wymagana wielkość określona zgodnie z pkt 7.1, nie może być większa niż 800.

W pkt 10.2 dodaje się ppkt (4.4) o następującym brzmieniu:

- (4.4) W przypadku, w którym bez OPMB dowolnego DUB nie jest możliwe pokrycie dla danego ONMB^P danego zapotrzebowania na moc bilansującą określonego w pkt (4.1), wielkość tego zapotrzebowania jest w ramach RMB ograniczana do większej z wartości:

- (a) Zapotrzebowania dla danego ONMB^P, które może być pokryte bez OPMB dowolnego DUB;
- (b) Sumy wielkości mocy bilansującej danego typu rezerwy mocy dla danego ONMB^P dostępnych w OPMB, których cena ofertowa jest nie wyższa niż referencyjna cena mocy bilansującej (refCMB) danego typu rezerwy mocy dla danego ONMB^P, wyznaczona jako znormalizowana dobowym profilem cen CMBP poszczególnych typów rezerw mocy z ostatnich 30 dni średnia cena mocy bilansujących odpowiadająca kosztom nabycia mocy bilansujących uznanym przez Prezesa URE za uzasadnione w taryfie OSP obejmującej dany ONMB^P;

W pkt 10.2 numeracja dotychczasowego ppkt (4.4) zostaje zmieniona na (4.5)

10.3 Zintegrowany proces grafikowania

W pkt 10.3 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:

- (3) ZPG stanowi mechanizm nabywania mocy bilansujących FCR, aFRR, mFRRd przez OSP w trybie uzupełniającym dla poszczególnych ONMB^U odpowiadających OREB, mający na celu zapewnienie wymaganych wielkości mocy bilansujących, ze względu na:
 - (3.1) Nabycie mocy bilansujących w ramach RMB w wielkościach mniejszych niż wymagane wielkości mocy bilansujących;
 - (3.2) Konieczność odtworzenia mocy bilansujących, tj. nabycia dodatkowych mocy bilansujących z powodu niedostępności wcześniej nabytych mocy bilansujących albo ich wykorzystania w przypadku mFRRd.

21 INFORMACJE O RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ PUBLIKOWANE PRZEZ OSP

W pkt 21 dodaje się ppkt (2.1.c) o następującym brzmieniu:

- (c) Średniej ceny mocy bilansujących odpowiadającej kosztom nabycia mocy bilansujących uznanym przez Prezesa URE za uzasadnione w taryfie OSP;