Polskie Sieci Elektroenergetyczne

REGULAMIN
RYNKU MOCY

tekst uwzględniający zmiany wynikające z projektu Karty aktualizacji nr RRM/Z/16/2026

(2026-08-04)

PREAMBUŁA

Niniejszy Regulamin Rynku Mocy został opracowany na podstawie art. 82 i 83 w zw. z art. 93 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy w celu wykonania przepisów tej ustawy. Celem Regulaminu Rynku Mocy jest określenie szczegółowych warunków współpracy operatora z pozostałymi uczestnikami rynku mocy na zasadzie równego traktowania i niedyskryminacji dostawców mocy oraz w sposób zapewniający prawidłowe i jednolite wykonywanie obowiązków mocowych przez wszystkich dostawców mocy w danym okresie dostaw. W ramach spraw określonych w art. 83 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, Regulamin Rynku Mocy, w zakresie nieunormowanym przepisami tej ustawy oraz przepisami aktów wykonawczych do tej ustawy, reguluje:

1) prawa i obowiązki operatora oraz wnioskodawców w ramach certyfikacji ogólnej oraz jej przebieg;

2) prawa i obowiązki operatora oraz dostawców mocy w ramach certyfikacji do aukcji mocy oraz aukcji mocy, a także ich przebieg – stanowiąc w tym zakresie ustalone przez operatora warunki aukcji w rozumieniu przepisów kodeksu cywilnego;

3) prawa i obowiązki stron umów mocowych – stanowiąc w tym zakresie wraz ze wzorem umowy mocowej będącym załącznikiem do Regulaminu Rynku Mocy, ustalony przez operatora cywilnoprawny wzorzec umowy w rozumieniu przepisów kodeksu cywilnego;

4) zawieranie umów mocowych w wyniku transakcji dokonywanych pomiędzy dostawcami mocy w ramach obrotu wtórnego obowiązkiem mocowym na rynku wtórnym;

5) współdziałanie operatora z zarządcą rozliczeń w zakresie wykonywania przez zarządcę rozliczeń obowiązku zapłaty dostawcom mocy wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego;

6) wypłatę dostawcom mocy premii określonej przepisami ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;

7) współdziałanie operatora z operatorami systemów dystrybucyjnych w zakresie niezbędnym dla zapewnienia prawidłowego funkcjonowania rynku mocy, w szczególności w zakresie weryfikacji prawidłowości wykonywania obowiązków mocowych przez dostawców mocy;

8) inne sprawy pozostawione zgodnie z art. 83 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy do unormowania w Regulaminie Rynku Mocy.

Z uwagi na szeroki zakres spraw podlegających uregulowaniu w Regulaminie Rynku Mocy oraz ich różnorodny charakter, Regulamin Rynku Mocy nie ma jednolitego charakteru prawnego. Odnosi się on bowiem wprost zarówno do relacji kontraktowych wynikających z zawartych umów mocowych, jak też do relacji nie mających takiego charakteru, a związanych z wykonywaniem procesów rynku mocy przewidzianych przepisami ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy.

Z powyższych względów postanowienia Regulaminu Rynku Mocy należy czytać łącznie z przepisami ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy oraz przepisami aktów wykonawczych do tej ustawy, w stosunku do których postanowienia Regulaminu Rynku Mocy mają charakter wyłącznie komplementarny.

SPIS TREŚCI

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć 8

1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń 8

1.2. Definicje stosowanych pojęć 8

2. Część ogólna 12

2.1. Podstawy prawne opracowania regulaminu 12

2.2. Zakres podmiotowy regulaminu 12

2.3. Wejście regulaminu w życie oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian 12

3. Szczegółowy harmonogram certyfikacji 14

3.1. Certyfikacja ogólna 14

3.2. Certyfikacja do aukcji mocy 15

4. Rejestr rynku mocy (rejestr) 17

4.1. Cel i zakres funkcjonowania oraz wymagania ogólne 17

4.2. Zasady ogólne 20

4.3. Zasady uzyskiwania dostępu i korzystania z rejestru 21

4.4. Oświadczenia składane przez użytkowników rejestru 22

5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy 24

5.1. Udział jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego 24

5.2. Udział jednostek fizycznych zagranicznych 24

5.2.1. Zasady ogólne 24

5.2.2. Aukcje wstępne 24

5.2.3. Zastępowanie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy 25

6. Certyfikacja ogólna 27

6.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji 27

6.2. Zasady definiowania jednostek w certyfikacji ogólnej 27

6.2.1. Zasady ogólne 27

6.2.2. Jednostka fizyczna wytwórcza 28

6.2.3. Jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania 31

6.2.4. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana 31

6.3. Wniosek o wpis do rejestru 31

6.3.1. Zasady składania wniosków 31

6.3.2. Zawartość wniosku o wpis do rejestru 32

6.3.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków o wpis do rejestru 36

6.3.4. Proces uzupełnień wniosku o wpis do rejestru 38

7. Certyfikacja do aukcji mocy 39

7.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji 39

7.2. Kwalifikacja jednostek rynku mocy 39

7.3. Statusy jednostek rynku mocy 41

7.3.1. Informacje ogólne 41

7.4. Wniosek o certyfikację do aukcji mocy 41

7.4.1. Zasady ogólne ... 41
7.4.2. Zawartość wniosku o certyfikację ... 42
7.4.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków do certyfikacji do aukcji mocy ... 52
7.4.4. Proces uzupełnień wniosku o certyfikację do aukcji mocy ... 53
7.4.5. Niezależna ekspertyza ... 53
7.4.6. Uzyskanie potwierdzenia spełnienia wymogów dot. układów pomiarowych jednostek przyłączonych do sieci przesyłowej ... 55
7.5. Certyfikat ... 56
7.5.1. Zawartość certyfikatu ... 56
7.5.2. Certyfikaty warunkowe ... 56
7.5.3. Okres ważności certyfikatu ... 57
7.5.4. Korekcyjny współczynnik dyspozycyjności dla technologii mieszanych ... 57
8. Parametry aukcji mocy ... 60
8.1. Zasady ogólne ustalania, zatwierdzania i publikacji parametrów aukcji mocy ... 60
8.2. Zasady wyznaczania proponowanych wartości parametrów aukcji mocy ... 61
8.2.1. Parametry wyznaczające krzywą zapotrzebowania na moc ... 61
8.2.2. Poziomy cen w aukcji mocy ... 63
8.2.3. Parametry techniczne aukcji mocy ... 63
8.2.4. Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności ... 63
8.2.5. Jednostkowy poziom nakładów finansowych ... 63
8.2.6. Parametry dotyczące udziału mocy zagranicznych ... 64
9. Aukcje mocy ... 65
9.1. Uczestnicy i zasady organizacji aukcji mocy ... 65
9.2. Przebieg aukcji mocy ... 65
9.2.1. Zasady ogólne ... 65
9.2.2. Oświadczenia składane w trakcie trwania aukcji mocy ... 66
9.2.3. Zakończenie aukcji mocy ... 68
9.2.4. Algorytm kosztów i korzyści ... 69
10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej ... 72
10.1. Zasady ogólne ... 72
10.2. Zasady składania wniosków o zastąpienie ... 72
10.3. Zawartość wniosku o zastąpienie ... 73
10.4. Proces i kryteria oceny wniosku o zastąpienie ... 74
10.5. Proces uzupełnień wniosku o zastąpienie ... 75
11. Umowa mocowa ... 76
11.1. Wzór umowy mocowej ... 76
11.2. Potwierdzenie Zawarcia Umowy Mocowej ... 76
12. Rynek wtórny ... 77
12.1. Zasady ogólne ... 77
12.2. Obrót wtórny ... 77

12.3. Realokacja ... 78
13. Zabezpieczenia finansowe ... 80
13.1. Podstawa prawna ... 80
13.2. Formy zabezpieczenia finansowego ... 80
13.3. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie pieniężnej ... 80
13.4. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej ... 81
13.5. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia ... 82
13.6. Zwolnienia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego ... 83
13.7. Obsługa zmian w zabezpieczeniu finansowym ... 83
13.8. Zwrot zabezpieczenia ... 84
14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej ... 86
14.1. Monitorowanie umów mocowych obejmujących obowiązki mocowe na okres dłuższy niż jeden rok ... 86
14.1.1. Finansowy Kamień Milowy ... 86
14.1.2. Operacyjny Kamień Milowy ... 87
14.1.3. Monitorowanie stanu zaawansowania inwestycji ... 90
14.2. Monitoring pozostałych umów mocowych ... 91
14.3. Oświadczenia dotyczące spełnienia limitu emisji ... 95
14.4. Zmiana mocy osiągalnej jednostki fizycznej wytwórczej zgodnie z art. 47a ustawy ... 97
14.5. Wypowiedzenie umowy mocowej na podstawie art. 47b ustawy ... 98
15. Test redukcji zapotrzebowania ... 100
16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego ... 104
16.1. Skorygowany obowiązek mocowy ... 104
16.2. Wykonywanie obowiązku mocowego ... 104
16.3. Okres przywołania na rynku mocy ... 114
16.3.1. Identyfikacja okresów przywołania na rynku mocy ... 114
16.3.2. Ogłaszanie okresów przywołania na rynku mocy ... 114
16.4. Podstawa wyznaczania wielkości wykonania obowiązku mocowego ... 114
16.5. Metody wyznaczania wielkości redukcji zapotrzebowania ... 117
16.6. Przesłanki zwolnienia z wykonania obowiązku mocowego ... 118
16.7. Demonstracja zdolności wykonania obowiązku mocowego ... 121
16.8. Testowy okres przywołania na rynku mocy ... 122
16.8.1. Zasady ogłaszania testowego okresu przywołania na rynku mocy ... 122
16.8.2. Zwrot uzasadnionych kosztów związanych z wykonaniem testowego okresu przywołania na rynku mocy ... 124
16.8.3. Wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy ... 125
16.9. Udostępnianie danych pomiarowo-rozliczeniowych ... 126
17. Rozliczenia na rynku mocy ... 128

17.1. Wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego 128
17.1.1. Zasady ogólne 128
17.1.2. Obieg dokumentów księgowych 129
17.1.3. Terminy rozliczeń 129
17.1.4. Sposób wyznaczania wynagrodzenia 130
17.1.5. Zwrot wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego 133
17.1.6. Zwrot wynagrodzenia lub premii w związku z niespełnieniem limitu emisji 133
17.1.7. Waloryzacja cen obowiązków mocowych 134
17.1.8. Zasady odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym 135
17.1.9. Zwrot uzasadnionych kosztów testowego okresu przywołania na rynku mocy 136
17.2. Kary 137
17.2.1. Zasady ogólne naliczenia kar za niewykonanie obowiązku mocowego 137
17.2.2. Sposób wyznaczania wielkości kary 137
17.2.3. Obieg dokumentów księgowych 138
17.2.4. Kary za negatywny wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy 138
17.2.5. Kary wynikające z opóźnienia spełnienia OKM i braku spełnienia FKM 139
17.3. Premia za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy 140
17.3.1. Zasady ogólne naliczania premii 140
17.3.2. Sposób wyznaczania premii 140
17.3.3. Obieg dokumentów księgowych 141
17.3.4. Zasady wypłaty premii 142
18. Zasady współpracy z OSD 143
18.1. Ogólne zasady współpracy 143
18.2. Współpraca w ramach certyfikacji ogólnej 143
18.3. Współpraca w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych 145
18.4. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz procesu rozliczeń 146
18.5. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania 147
18.6. Przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych oraz poleceniach OSD 147
18.7. Współpraca na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych 148
18.8. Przekazywanie informacji o wielkości zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej na potrzeby weryfikacji wniosku o zmianę mocy 149
18.9. Przekazywanie informacji dotyczących jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej 149
19. Postępowanie reklamacyjne 150
20. Zmiany 152
20.1. Zasady ogólne 152
20.2. Zmiana właściciela jednostki fizycznej 152
20.3. Zmiany parametrów jednostki fizycznej 153

20.4. Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych 154
20.5. Zmiana numeracji punktów pomiarowych 155
20.6. Zmiana danych podmiotu 155
21. Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń 157
22. Dokumenty powiązane 161
23. Regulacje szczególne 162
24. Załączniki 165

1. Wykaz skrótów i oznaczeń oraz definicje stosowanych pojęć

1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń

1)	ENTSO-E	–	European Network of Transmission System Operators for Electricity;
2)	FKM	–	Finansowy Kamień Milowy;
3)	IRiESD	–	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej;
4)	IRiESP	–	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej;
5)	KSE	–	krajowy system elektroenergetyczny – system elektroenergetyczny w rozumieniu art. 3 pkt 23 ustawy Prawo energetyczne na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;
6)	MAF	–	Mid-term Adequacy Forecast;
7)	OKM	–	Operacyjny Kamień Milowy;
8)	ORN	–	okres rozliczania niezbilansowania, o którym mowa w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”;
9)	OSD	–	operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, o którym mowa w art. 3 pkt 25 ustawy Prawo energetyczne;
10)	OSDn	–	operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, zgodnie z IRiESP;
11)	OSDp	–	operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową, zgodnie z IRiESP;
12)	OSP	–	spółka pod firmą Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego – Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000197596, kapitał zakładowy 9.605.473.000,00 zł wpłacony w całości, NIP: 526-27-48-966, będąca operatorem w rozumieniu ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, pełniąca na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej funkcję operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne, na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE-4710-3(7)/2013/2014/4988/ZJ z dnia 16 czerwca 2014 r.;
13)	Prezes URE	–	Prezes Urzędu Regulacji Energetyki;
14)	zarządca rozliczeń	–	podmiot, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy o rynku mocy.

1.2. Definicje stosowanych pojęć

1)	aukcja wstępna	–	aukcja praw do oferowania obowiązku mocowego w aukcjach mocy w odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych;
2)	cena obowiązku mocowego	–	cena obowiązku mocowego bez podatku od towarów i usług (cena netto);
3)	cenobiorca	–	jednostka rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy może w aukcji mocy składać oferty wyjścia z ceną nie wyższą niż cena maksymalna określona dla cenobiorców;

4) cenotwórca – jednostka rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy może w aukcji mocy składać oferty wyjścia z ceną nie wyższą niż cena maksymalna aukcji mocy;

5) dostarczanie energii elektrycznej do sieci – dostarczanie energii elektrycznej do sieci, urządzeń lub instalacji innych podmiotów, będące jednocześnie przepływem energii elektrycznej mierzonym w punkcie pomiarowym;

6) dyrektywa 2010/75/UE – Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola);

7) dyrektywa 2015/2193 – Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich źródeł spalania;

8) dysponent – użytkownik rejestru upoważniony do nadawania uprawnień innym użytkownikom rejestru do wglądu w dane dotyczące jednostek fizycznych i jednostek rynku mocy reprezentowanych przez dany podmiot;

9) dzień roboczy – okres od godziny 0:00 do godziny 24:00 każdego dnia, który nie jest sobotą lub dniem ustawowo wolnym od pracy;

10) finansowy kamień milowy – stan, w którym osiągnięto wymagania, o których mowa w art. 52 ust. 1 ustawy;

11) jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej – jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania złożona z urządzeń i instalacji odbiorcy końcowego, w których skład nie wchodzi jednostka wytwórcza lub magazyn energii elektrycznej;

12) jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną – jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania złożona z urządzeń i instalacji odbiorcy końcowego oraz jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej niebędących odrębną jednostką fizyczną;

13) kodeks cywilny – ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny;

14) kompletny układ zasilania – przyporządkowanie wszystkich punktów pomiarowych na styku jednostki fizycznej z siecią przesyłową lub siecią dystrybucyjną nienależącą do właściciela tej jednostki lub z przyłączonymi odbiorcami;

15) miejsce dostarczania energii elektrycznej – miejsce dostarczania energii elektrycznej (MD), o którym mowa w IRiESP;

16) moc dyspozycyjna netto – moc osiągalna netto pomniejszona o planowane lub nieplanowane ubytki mocy;

17) niezależna ekspertyza – dokument sporządzony zgodnie z pkt. 7.4.5 regulaminu rynku mocy w celu wykonania obowiązku określonego w art. 19 ust. 2 pkt 2, ust. 3 pkt 4, art. 20 ust. 4 pkt 2 lub art. 52 ust. 2 pkt 3 ustawy;

18) oddanie do eksploatacji jednostki fizycznej wytwórczej – osiągnięcie stanu, w którym eksploatacja (praca) jednostki fizycznej wytwórczej, zgodnie z jej przeznaczeniem, jest dopuszczalna pod względem formalnoprawnym i technicznym;

19) odsetki od zabezpieczenia – odsetki od zabezpieczenia finansowego obliczone zgodnie z par. 6 ust. 2 rozporządzenia wydanego na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy;

20) oferent – użytkownik rejestru uprawniony do składania oświadczeń w toku aukcji mocy oraz do zgłaszania transakcji na rynku wtórnym;

21) operacyjny kamień milowy – stan, w którym osiągnięto wymagania, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy;

22)	procesy rynku mocy	–	opisane w ustawie: aukcja wstępna, certyfikacja ogólna, certyfikacja do aukcji mocy, aukcja mocy, rynek wtórny, realizacja umowy mocowej, wykonywanie obowiązku mocowego, rozliczanie wykonania obowiązku mocowego;
23)	pobór energii elektrycznej z sieci	–	pobór energii elektrycznej z sieci, urządzeń lub instalacji innych podmiotów, będący jednocześnie przepływem energii elektrycznej mierzonym w punkcie pomiarowym;
24)	punkt poboru energii	–	punkt poboru energii (PPE), o którym mowa we właściwej IRiESD;
25)	regulamin	–	niniejszy regulamin rynku mocy;
26)	rejestr	–	rejestr rynku mocy, o którym mowa w art. 55 ustawy;
27)	rozporządzenie RODO	–	rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych);
28)	tor wyprowadzenia mocy	–	zespół urządzeń służących do wyprowadzania mocy z jednostki wytwórczej, wraz z przypisanymi im punktami pomiarowymi;
29)	ustawa	–	ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
30)	ustawa o podatku od towarów i usług	–	ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług;
31)	ustawa OZE	–	ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
32)	ustawa Prawo energetyczne	–	ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne;
33)	ustawa Prawo ochrony środowiska	–	ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska;
34)	użytkownik rejestru	–	osoba fizyczna posiadająca konto w rejestrze;
35)	właściciel jednostki fizycznej	–	podmiot (osoba), dla którego operator systemu elektroenergetycznego określił warunki przyłączenia dla jednostki fizycznej, lub będący stroną umowy o przyłączenie do sieci, umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dotyczących danej jednostki fizycznej, będący jednocześnie uprawnionym do władania jednostką fizyczną w celu jej eksploatacji;
36)	wnioskodawca	–	właściciel jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej albo podmiot przez niego upoważniony;
37)	wolumen emisji	–	średnioroczny wolumen emisji wynoszący nie więcej niż 350 kg dwutlenku węgla pochodzącego z paliw kopalnych na kW mocy elektrycznej zainstalowanej, o którym mowa art. 22 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej;
38)	współczynnik skojarzenia	–	iloraz rocznej produkcji energii elektrycznej brutto, wyrażonej w MWh, do rocznej produkcji ciepła brutto wyrażonej w MWh;
39)	wysokosprawna kogeneracja	–	wysokosprawna kogeneracja w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne;

40) zagraniczny system przesyłowy – system przesyłowy elektroenergetyczny zlokalizowany na terenie jednego z poniższych państw:

- Republiki Federalnej Niemiec;
- Republiki Czeskiej;
- Republiki Słowackiej;
- Republiki Litewskiej;
- Królestwa Szwecji;

41) zapotrzebowanie sieci – zapotrzebowanie na moc odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej oraz bezpośrednio do urządzeń, instalacji lub sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, powiększone o straty w sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, pomniejszone o moc bezpośrednio dostarczaną przez źródła wytwórcze do odbiorców z pominięciem sieci należącej do innych przedsiębiorstw energetycznych.

2. Część ogólna

2.1. Podstawy prawne opracowania regulaminu

2.1.1. Regulamin został opracowany przez operatora na podstawie art. 82 ustawy.

2.1.2. Regulamin sporządzony został w języku polskim.

2.2. Zakres podmiotowy regulaminu

2.2.1. Regulamin jest wiążący dla uczestników rynku mocy.

2.3. Wejście regulaminu w życie oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian

2.3.1. Regulamin, jak również wszelkie jego zmiany podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw energii, w drodze decyzji administracyjnej.

2.3.2. Regulamin oraz wszelkie jego zmiany wchodzą w życie po upływie 30 dni kalendarzowych od dnia zawiadomienia przez OSP o przyjęciu nowego regulaminu lub jego zmiany w drodze prawomocnej decyzji zatwierdzającej regulamin lub jego zmianę.

2.3.3. Zmiany regulaminu są wiążące dla uczestników rynku mocy, w tym także w zakresie, w jakim dotyczą sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, z zachowaniem pkt. 2.3.4.

2.3.4. Zmiany regulaminu w zakresie w jakim dotyczą sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, jak również przyjęcie nowego regulaminu, nie mogą powodować zmiany ceny netto obowiązku mocowego, zmiany okresu trwania obowiązku mocowego, zmiany wielkości obowiązku mocowego – określonych w zawartej umowie mocowej, jak również nie mogą wprowadzać niezastrzeżonych w dacie zawarcia umowy mocowej kar umownych za niewykonanie lub nienależyte wykonanie umowy mocowej. W przypadku przyjęcia nowego regulaminu, jeżeli powoduje on zmianę sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, albo gdy zmiana regulaminu w całości lub w części dotyczy sposobu lub warunków wykonywania umowy mocowej obowiązującej w dacie wejścia w życie zmiany regulaminu, dostawca mocy może wypowiedzieć umowę mocową, przy czym:

1) oświadczenie o wypowiedzeniu umowy mocowej może zostać złożone w nieprzekraczalnym terminie do 30 dni kalendarzowych od daty zawiadomienia przez OSP o przyjęciu nowego regulaminu albo zmiany regulaminu, o którym mowa w pkt. 2.3.2, i

2) w przypadku skutecznego złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu umowy mocowej – umowa mocowa ulega rozwiązaniu ze skutkiem na dzień wejścia w życie nowego regulaminu albo zmiany regulaminu, która stanowiła podstawę wypowiedzenia umowy mocowej.

2.3.5. Przyjęcie nowego regulaminu, jeżeli nie powoduje on zmiany sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, jak również zmiana regulaminu, w zakresie, w jakim nie dotyczą sposobu lub warunków wykonywania zawartej umowy mocowej, nie stanowią podstawy do rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem przez dostawcę mocy. W szczególności nie stanowią podstawy do rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem przez dostawcę mocy zmiany dotyczące funkcjonowania rejestru, w tym sposobu składania oświadczeń za jego pośrednictwem, oraz zmiany dotyczące zasad współpracy OSD z OSP.

2.3.6. Wejście w życie nowego regulaminu przyjętego w drodze prawomocnej decyzji zatwierdzającej nowy regulamin powoduje utratę mocy obowiązującej dotychczasowego regulaminu.

2.3.7. OSP publikuje obowiązujący regulamin na swojej stronie internetowej.

2.3.8. Zmiana danych rejestrowych OSP, w tym adresu jego siedziby lub wysokości kapitału zakładowego, nie powoduje konieczności zmiany regulaminu.

2.3.9. Zmiana systemu identyfikacji wizualnej OSP (np. logo), w tym danych rejestrowych OSP, wykorzystanych we wzorach dokumentów zawartych w załącznikach do regulaminu, uwzględniana jest w stosowanych wzorach dokumentów bez konieczności zmiany regulaminu.

3. Szczegółowy harmonogram certyfikacji

3.1. Certyfikacja ogólna

3.1.1. OSP publikuje na swojej stronie internetowej harmonogram danej certyfikacji ogólnej nie później niż 14 dni kalendarzowych przed datą jej rozpoczęcia.

3.1.2. W ramach certyfikacji ogólnej wyróżnia się następujące procesy:

1) składanie wniosków o wpis do rejestru,
2) weryfikacja wniosków przez OSDp,
3) rozpatrzenie wniosków przez OSP,
4) usunięcie wad lub braków formalnych wniosków,
5) postępowanie reklamacyjne,
6) wpisanie jednostek do rejestru albo odmowa ich wpisania do rejestru.

3.1.3. Szczegółowy harmonogram procesów, o których mowa w pkt. 3.1.2 podpunkt 1) – 6), zawarty jest w pkt. 3.1.4 – 3.1.10.

3.1.4. Wnioskodawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wpis do rejestru nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia certyfikacji ogólnej i nie później niż 10. dnia roboczego tej certyfikacji, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5. Wnioski o wpis do rejestru złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.

3.1.5. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 12 ust. 2 lub ust. 5 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa wnioskodawcę do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

3.1.6. W przypadku, gdy wnioskodawca, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru, w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP odmawia wpisania jednostki do rejestru, o czym niezwłocznie informuje wnioskodawcę, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wpisu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

3.1.7. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru albo dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru, w terminie 4 dni roboczych od dokonania odpowiedniego wpisu, wnioskodawcy przysługuje uprawnienie do złożenia reklamacji. OSP rozpatruje reklamację w terminie 7 dni kalendarzowych od jej złożenia.

3.1.8. Postępowanie reklamacyjne, o którym mowa w pkt. 3.1.7 kończy się nie później niż w dacie zakończenia certyfikacji podanej przez OSP, zgodnie z pkt. 3.1.1.

3.1.9. Wniosek o wpis do rejestru może zostać wycofany przez użytkownika rejestru w terminie, o którym mowa w pkt. 3.1.4.

3.1.10. Zbiorcze zestawienie terminów w certyfikacji ogólnej zawiera poniższa tabela:

Lp.	Nazwa procesu	Termin
1	Składanie wniosków o wpis do rejestru	Do 10. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5
2	Weryfikacja OSDp, o której mowa w pkt. 6.3.3.3	31 dni kalendarzowych od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej

3	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji ogólnej
4	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania
5	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru	4 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wpisu
6	Złożenie reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	4 dni robocze od dokonania wpisu w rejestrze
7	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru albo reklamacji dotyczącej dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru	7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji

3.2. Certyfikacja do aukcji mocy

3.2.1. OSP publikuje na swojej stronie internetowej harmonogram danej certyfikacji do aukcji mocy, odpowiednio nie później niż 14 dni kalendarzowych przed datą danej certyfikacji.

3.2.2. W ramach certyfikacji do aukcji mocy wyróżnia się następujące procesy:

1) składanie wniosków o certyfikację,
2) rozpatrzenie wniosków przez OSP,
3) usunięcie wad lub braków formalnych wniosków,
4) postępowanie reklamacyjne,
5) wydanie certyfikatu jednostce rynku mocy albo odmowa wydania tego certyfikatu.

3.2.3. Szczegółowy harmonogram procesów, o których mowa w pkt. 3.2.2 podpunkt 1) – 5) zawarty jest w pkt. 3.2.4 – 3.2.10.

3.2.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż:

1) 10. dnia roboczego tej certyfikacji – dla certyfikacji do aukcji głównej, certyfikacji do aukcji dodatkowych i certyfikacji do aukcji uzupełniającej;
2) 5. dnia roboczego tej certyfikacji – dla certyfikacji do aukcji dogrywkowej,

z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5. Wnioski o certyfikację złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.

3.2.5. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 15, art. 16 ust. 1 lub 2, art. 19 lub art. 20 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

3.2.6. W przypadku gdy dostawca mocy, pomimo wezwania OSP, nie skorygował lub nie uzupełnił wniosku o certyfikację, w szczególności nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację, w terminie wyznaczonym przez OSP, OSP odmawia wydania certyfikatu,

o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wydania certyfikatu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

3.2.7. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wydania certyfikatu albo wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację, w terminie 4 dni roboczych od dokonania odpowiedniego wpisu, wnioskodawcy przysługuje uprawnienie do złożenia reklamacji. OSP rozpatruje reklamację w terminie 7 dni kalendarzowych od jej złożenia.

3.2.8. Postępowanie reklamacyjne, o którym mowa w pkt. 3.2.7 kończy się nie później niż w dacie zakończenia odpowiedniej certyfikacji do aukcji mocy podanej przez OSP, zgodnie z pkt. 3.2.1.

3.2.9. Wniosek o certyfikację może zostać wycofany przez użytkownika rejestru w terminie, o którym mowa w pkt. 3.2.4.

3.2.10. Zbiorcze zestawienie terminów w certyfikacji do aukcji mocy zawiera poniższa tabela:

Lp.	**Nazwa procesu**	**Termin**
1	Składanie wniosków o certyfikację	a) do 10. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji do aukcji mocy – dla certyfikacji do aukcji głównej, certyfikacji do aukcji dodatkowych i certyfikacji do aukcji uzupełniającej; b) do 5. dnia roboczego od daty rozpoczęcia certyfikacji do aukcji dogrywkowej, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5
2	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji do aukcji mocy
3	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest nie krótszy niż 3 dni robocze od otrzymania wezwania
4	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu	4 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wydania certyfikatu
5	Złożenie reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	4 dni robocze od wydania certyfikatu
6	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu albo reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	7 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji

4. Rejestr rynku mocy (rejestr)

4.1. Cel i zakres funkcjonowania oraz wymagania ogólne

4.1.1. OSP prowadzi rejestr w postaci elektronicznej. Rejestr prowadzony jest przez OSP w celu zapewnienia:

1) integralności i trwałości zapisanych danych,

2) ochrony przed nieuprawnionym dostępem,

3) ochrony przed złośliwym oprogramowaniem,

4) dostępności rejestru dla uczestników rynku mocy.

4.1.2. Rejestr jest narzędziem komunikacji uczestników rynku mocy w zakresie procesów rynku mocy oraz związanej z nimi realizacją obowiązków opisanych w ustawie.

4.1.3. Rejestr jest jawny dla uczestników rynku mocy, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

4.1.4. Czynności wykonywane w rejestrze zapisywane są w sposób pozwalający na identyfikację autora każdej czynności oraz czasu jej wprowadzenia.

4.1.5. Użytkownikami rejestru są wyłącznie osoby fizyczne działające w imieniu i na rzecz uczestników rynku mocy. Z zastrzeżeniem odmiennych postanowień ustawy lub regulaminu, wszelkie oświadczenia wymagane zgodnie z postanowieniami ustawy lub regulaminu, są składane w imieniu uczestnika rynku mocy przez użytkownika rejestru umocowanego do jego reprezentowania zgodnie z pkt. 4.1.6.

4.1.6. Użytkownika rejestru uznaje się za uprawnionego do reprezentowania podmiotu (osoby), w imieniu którego występuje, jeżeli:

1) działa we własnym imieniu lub

2) wykazał swoje umocowanie, składając dokument pełnomocnictwa sporządzony zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu, podpisany przez podmiot reprezentowany będący osobą fizyczną albo w imieniu podmiotu reprezentowanego przez osoby wpisane do właściwego rejestru jako uprawnione do reprezentowania tego podmiotu, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.7, lub

3) wykazał swoje umocowanie, przedkładając wypis z właściwego rejestru, potwierdzający umocowanie do jednoosobowej reprezentacji danego podmiotu,

z zastrzeżeniem pkt. 4.1.8 oraz 4.1.32.

4.1.7. Zasady uzyskiwania dostępu do rejestru przez przedstawicieli zarządcy rozliczeń, OSDp oraz OSP:

1) są regulowane postanowieniami regulaminu,

2) pozwalają na spełnienie warunku, o którym mowa w pkt. 4.1.4.

4.1.8. W przypadku użytkowania rejestru przez przedstawicieli zarządcy rozliczeń, OSDp oraz OSP, przyjmuje się, że osoby te – jeżeli zostały wskazane przez podmioty, które reprezentują – posiadają stosowne umocowanie do reprezentowania tych podmiotów, w tym także w zakresie dostępu do informacji udostępnianych w rejestrze, a oświadczenia składane poprzez rejestr stanowią oświadczenia tych podmiotów.

4.1.9. Uznaje się, że podmiot (osoba) posiada prawo do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy wyłącznie w przypadku, jeżeli:

1) podmiot (osoba) ten jest właścicielem danej jednostki fizycznej, lub

2) podmiot (osoba) ten posiada upoważnienie do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy, udzielone przez właściciela danej jednostki fizycznej, zgodne ze wzorem stanowiącym odpowiednio załącznik nr 4.1 albo załącznik nr 4.2 albo załącznik nr 4.4 do regulaminu, podpisane przez właściciela danej jednostki fizycznej będącego osobą fizyczną albo w imieniu właściciela danej jednostki fizycznej przez osoby wpisane do właściwego rejestru jako uprawnione do reprezentowania właściciela danej jednostki fizycznej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.33.

4.1.10. W przypadku, gdy właściciel jednostki fizycznej udziela upoważnień, o których mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2), w odniesieniu do tej samej jednostki fizycznej, różnym podmiotom (osobom), na różne lata dostaw, zobowiązany jest każdorazowo przy udzielaniu upoważnienia nowemu podmiotowi (osobie) przedstawić oświadczenie, zawierające wskazanie pełnych lat dostaw, dla których obowiązują udzielone upoważnienia.

4.1.11. Upoważnienie, o którym mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2), do dysponowania daną jednostką fizyczną w odniesieniu do danego roku dostaw może zostać udzielone wyłącznie jednemu podmiotowi (osobie).

4.1.12. W ramach korzystania z rejestru użytkownicy rejestru, o których mowa w pkt. 4.1.5, inni niż reprezentujący zarządcę rozliczeń, OSDp lub OSP, mogą posiadać dodatkową rolę dysponenta lub oferenta w odniesieniu do podmiotu (osoby), który reprezentują, z zastrzeżeniem, że rolę dysponenta może pełnić tylko jeden użytkownik rejestru w odniesieniu do jednego podmiotu (osoby).

4.1.13. Role, o których mowa w pkt. 4.1.12 wykorzystywane są w rejestrze do określania uprawnień poszczególnych użytkowników rejestru do wykonywania określonych czynności.

4.1.14. Użytkownik rejestru może złożyć wniosek o nadanie mu roli dysponenta lub oferenta w dowolnym momencie, przy czym możliwe jest złożenie wniosku obejmującego nadanie obu ról jednocześnie.

4.1.15. Wnioski o nadanie roli dysponenta lub oferenta składane są wyłącznie za pośrednictwem rejestru.

4.1.16. Do wniosku o nadanie roli dysponenta lub oferenta załącza się pełnomocnictwo sporządzone zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu.

4.1.17. Wniosek o nadanie roli dysponenta lub oferenta rozpatrywany jest przez OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od jego złożenia.

4.1.18. Nadanie roli dysponenta lub oferenta może nastąpić w ramach weryfikacji wniosku o wpis do rejestru podczas certyfikacji ogólnej lub wniosku o certyfikację podczas certyfikacji do aukcji mocy, na podstawie załączonego do wniosku pełnomocnictwa.

4.1.19. Wykazanie umocowania, o którym mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 2), w zakresie innym niż pełnienie roli dysponenta lub oferenta, może nastąpić w ramach złożenia wniosku o nadanie roli dysponenta lub oferenta bądź innych wniosków, oświadczeń lub informacji przekazywanych OSP poprzez rejestr w ramach procesów rynku mocy na podstawie złożonego już wcześniej pełnomocnictwa. W takim przypadku OSP przyjmując wnioski lub oświadczenia lub informacje, złożone po wcześniejszym wykazaniu odpowiedniego umocowania, może nie wymagać od użytkownika rejestru ponownego przedstawienia dokumentu pełnomocnictwa.

4.1.20. Ustanowienie nowego użytkownika rejestru pełniącego rolę oferenta w odniesieniu do danego podmiotu wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru stosownego pełnomocnictwa sporządzonego zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.3 do regulaminu, z zastrzeżeniem, że nowy użytkownik rejestru pełniący rolę oferenta musi zostać ustanowiony nie później, niż na 7 dni kalendarzowych przed najbliższą aukcją mocy, w której zamierza pełnić tę rolę.

4.1.21. Odebranie użytkownikowi roli oferenta w odniesieniu do danego podmiotu wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru informacji o wygaśnięciu pełnomocnictwa dla tego użytkownika rejestru. Informację tę może złożyć inny użytkownik rejestru pełniący rolę oferenta lub dysponenta w odniesieniu do danego podmiotu.

4.1.22. Odebranie użytkownikowi uprawnienia do przeglądania złożonych przez niego wniosków, informacji i oświadczeń lub odwołanie pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 2), wymaga złożenia za pośrednictwem rejestru przez użytkownika pełniącego rolę dysponenta dla danego podmiotu informacji o wygaśnięciu pełnomocnictwa dla tego użytkownika rejestru.

4.1.23. Pełnomocnictwo w zakresie pełnienia roli dysponenta wygasa, bez konieczności składania odrębnego oświadczenia woli przez podmiot (osobę), z chwilą złożenia za pośrednictwem rejestru pełnomocnictwa udzielonego przez podmiot (osobę) innej osobie do pełnienia roli dysponenta.

4.1.24. Użytkownicy rejestru, inni niż określeni w pkt. 4.1.25, posiadają następujące uprawnienia:

1) do składania wniosków i oświadczeń oraz dokonywania innych czynności zgodnie z zakresem posiadanego umocowania, a także przeglądania złożonych przez siebie wniosków, dokumentów i oświadczeń – każdy użytkownik rejestru,

2) do składania wszelkich oświadczeń w toku aukcji wstępnej, aukcji mocy i zgłaszania transakcji na rynku wtórnym, a także przeglądania złożonych przez siebie oświadczeń oraz związanych z tym wpisów w rejestrze – użytkownicy rejestru posiadający rolę oferenta,

3) do składania informacji, o których mowa w pkt. 4.1.21 – użytkownicy rejestru posiadający rolę oferenta lub dysponenta,

4) do przeglądania danych dotyczących jednostek fizycznych i jednostek rynku mocy będących w dyspozycji danego podmiotu – użytkownicy rejestru posiadający rolę dysponenta lub użytkownicy, którym dysponent nadał stosowne uprawnienia,

5) do nadawania uprawnień do przeglądania danych, o których mowa w podpunkcie 4) – użytkownicy rejestru posiadający status dysponenta.

4.1.25. Użytkownicy rejestru reprezentujący OSDp, zarządcę rozliczeń lub OSP posiadają dedykowane zestawy uprawnień pozwalających na wgląd w dane oraz wykonywanie czynności w rejestrze, w zakresie niezbędnym do realizacji zadań tych podmiotów określonych w ustawie i regulaminie. Szczegółowy zakres uprawnień poszczególnych użytkowników rejestru reprezentujących podmioty, o których mowa w zdaniu pierwszym, dostosowywany jest do zakresu wykonywanych działań w rejestrze i nie jest regulowany przepisami regulaminu.

4.1.26. W odniesieniu do jednego podmiotu (osoby) będącego wnioskodawcą lub dostawcą mocy możliwe jest wskazanie:

1) wielu użytkowników rejestru, którzy będą posiadali rolę oferenta i będą uprawnieni do składania wszelkich oświadczeń w toku aukcji wstępnej, aukcji mocy oraz do zgłaszania transakcji na rynku wtórnym, w imieniu tego podmiotu (osoby);

2) jednego użytkownika rejestru, który będzie posiadał rolę dysponenta i będzie uprawniony do wglądu we wszystkie wnioski, oświadczenia, dokumenty i informacje dotyczące tego podmiotu (osoby) oraz do nadawania uprawnień do wglądu w te wnioski i informacje innym użytkownikom rejestru.

4.1.27. Dane osobowe zgromadzone w rejestrze przetwarzane są przez OSP zgodnie z przepisami rozporządzenia RODO oraz ustawy z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych. Dane osobowe przetwarzane są w celach wskazanych w ustawie. Administratorem danych osobowych zgromadzonych w rejestrze jest OSP. Dane osobowe zgromadzone w rejestrze mogą być udostępnione wyłącznie podmiotom upoważnionym do tego na podstawie przepisów prawa.

4.1.28. Użytkownicy rejestru mogą wykorzystywać informacje zawarte w rejestrze, w tym dane osobowe, wyłącznie zgodnie z przeznaczeniem rejestru oraz nie mogą wykorzystywać tych informacji w sposób niezgodny z przepisami prawa.

4.1.29. Podanie danych osobowych poprzez wpisanie ich do pól formularzy w rejestrze, oznaczonych jako wymagane, jest konieczne do korzystania z rejestru.

4.1.30. OSP wykonuje w stosunku do osób fizycznych, których dane są zgromadzone w rejestrze, obowiązek informacyjny o przysługujących im prawach zgodnie z rozporządzeniem RODO i przepisami ustawy z dnia 10 maja 2018 r. o ochronie danych osobowych.

4.1.31. Użytkownicy rejestru, działający w imieniu danego podmiotu (osoby), są uprawnieni do przeglądania, złożonych do OSP poprzez rejestr, wniosków, oświadczeń i informacji dotyczących tego podmiotu (osoby), w tym także do przeglądania dokumentów do nich załączonych, w zakresie wynikającym z nadanych im uprawnień, o których mowa w pkt. 4.1.24.

4.1.32. Użytkownik rejestru w celu wykazania swojego umocowania do działania w imieniu uczestnika rynku mocy jest zobowiązany do przedłożenia wraz z pełnomocnictwem wypisu z właściwego rejestru potwierdzającego umocowanie osób podpisujących udzielone mu pełnomocnictwo do

reprezentacji uczestnika rynku mocy. Jeżeli wpisy we właściwym rejestrze nie potwierdzają umocowania osób podpisujących pełnomocnictwo do działania w imieniu uczestnika rynku mocy albo nie potwierdzają umocowania osoby, o której mowa w pkt. 4.1.6 podpunkt 3), do działania w imieniu uczestnika rynku mocy, użytkownik rejestru przedkłada inne dokumenty potwierdzające takie umocowanie, w szczególności dokumentujące złożenie wniosku o wpis zmiany we właściwym rejestrze. Użytkownik rejestru może przekazać pełnomocnictwo w oryginale – gdy zostało udzielone w formie elektronicznej – albo w kopii potwierdzonej zgodnie z pkt. 4.4.10. Powyższe dotyczy również innych dokumentów przedstawianych przez użytkownika rejestru w celu wykazania umocowania do działania w imieniu uczestnika rynku mocy.

4.1.33. Podmiot (osoba) upoważniony do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy zobowiązany jest do przedłożenia wraz z upoważnieniem, o którym mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2), wypisu z właściwego rejestru potwierdzającego umocowanie osób podpisujących udzielone mu upoważnienie do działania w imieniu właściciela jednostki fizycznej. Jeżeli wpisy we właściwym rejestrze nie potwierdzają umocowania osób podpisujących upoważnienie do działania w imieniu właściciela danej jednostki fizycznej, podmiot (osoba) upoważniony do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy przedkłada inne dokumenty potwierdzające takie umocowanie, w szczególności dokumentujące złożenie wniosku o wpis zmiany we właściwym rejestrze. Użytkownik rejestru działający w imieniu podmiotu (osoby) upoważnionego do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy może przekazać upoważnienie w oryginale – gdy zostało udzielone w formie elektronicznej – albo w kopii potwierdzonej zgodnie z pkt. 4.4.10. Powyższe dotyczy również innych dokumentów przedstawianych przez użytkownika rejestru w celu wykazania umocowania osób podpisujących upoważnienie, o którym mowa w pkt. 4.1.9 podpunkt 2).

4.1.34. Ilekroć w postanowieniach regulaminu mowa jest o obowiązku złożenia wypisu z właściwego rejestru dla potwierdzenia określonych danych, a dane zawarte w tych rejestrach są nieaktualne, należy przedłożyć dokumenty stanowiące podstawę zmiany wpisów we właściwych rejestrach lub ich kopie potwierdzone zgodnie z pkt. 4.4.10. W przypadku gdy dane wpisane do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej lub Krajowego Rejestru Sądowego dostępne online są aktualne i zgodne ze stanem faktycznym i prawnym, odstępuje się od obowiązku przedłożenia wypisu z właściwego rejestru. W takim przypadku OSP weryfikuje dane na podstawie informacji z Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej lub Krajowego Rejestru Sądowego dostępnej online.

4.1.35. W przypadku zmiany regulaminu obejmującej zmianę wzorów załączników nr 4.1, 4.2 lub 4.3, pełnomocnictwa i upoważnienia udzielone przed dniem wejścia w życie zmiany regulaminu zgodnie z poprzednimi wzorami, zachowują moc w zakresie, w jakim obejmują umocowanie do dokonania określonej czynności.

4.2. Zasady ogólne

4.2.1. Rejestr umożliwia wygenerowanie, pobranie i zapisanie przez użytkownika rejestru dokumentu elektronicznego potwierdzającego wpisanie do rejestru wszelkich danych i informacji związanych z prowadzeniem rynku mocy, które wpisuje się na podstawie postanowień regulaminu lub przepisów ustawy.

4.2.2. Rejestr zapewnia użytkownikom rejestru wgląd w dane udostępniane na podstawie art. 55 ust. 6 ustawy oraz w inne dane dotyczące danego użytkownika rejestru lub reprezentowanego przez niego podmiotu, przy czym rejestr może nie umożliwiać kopiowania tych danych lub wygenerowania z nich wyciągu, który będzie mógł być pobrany i zapisany przez użytkownika rejestru.

4.2.3. OSP nie ponosi jakiejkolwiek odpowiedzialności za problemy techniczne, w tym opóźnienia w transmisji danych, nieleżące po stronie OSP.

4.2.4. Ewentualne problemy techniczne związane z funkcjonowaniem rejestru, leżące po stronie OSP, należy niezwłocznie zgłaszać administratorom za pomocą poczty elektronicznej na adresy publikowane na stronie internetowej OSP.

4.2.5. Rejestr umożliwia użytkownikom rejestru oznaczenie wybranych elementów wniosków o wpis do rejestru, wniosków o certyfikację do aukcji i wniosków o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jako zawierających tajemnicę przedsiębiorstwa. Informacje i dane oznaczone w ten sposób będą przetwarzane i udostępniane z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

4.2.6. Wgląd w rejestrze do danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.9.2, 16.9.5 oraz 16.9.8, za dany rok dostaw jest możliwy przez okres dwóch lat od zakończenia danego roku dostaw.

4.3. Zasady uzyskiwania dostępu i korzystania z rejestru

4.3.1. Rejestr prowadzony jest w języku polskim i dostępny jest poprzez zakładkę na stronie internetowej OSP.

4.3.2. Zawieszenie dostępu do rejestru może mieć miejsce w przypadku:

1) przeprowadzenia planowych testów i modernizacji, bądź

2) działania siły wyższej lub w wyniku wystąpienia awarii.

4.3.3. Planowane testy i modernizacje prowadzone są wyłącznie poza sesjami aukcji i poza czasem przeznaczonym na składanie wniosków w certyfikacji ogólnej i certyfikacji do aukcji mocy.

4.3.4. OSP podaje na swojej stronie internetowej informacje o:

1) terminie rozpoczęcia i zakończenia planowanego zawieszenia dostępu do rejestru;

2) ewentualnej konieczności przedłużenia planowanego zawieszenia dostępu do rejestru;

3) przewidywanym terminie przywrócenia dostępu do rejestru w przypadku wystąpienia awarii, o ile nie zostały one jeszcze usunięte.

4.3.5. W przypadku działania siły wyższej lub wystąpienia awarii rejestru w trakcie trwania czasu przeznaczonego na składanie wniosków o wpis do rejestru lub wniosków o certyfikację do aukcji mocy, OSP:

1) może wydłużyć czas na składanie wniosków w danej certyfikacji – jeżeli przerwa awaryjna nie trwała dłużej niż 24 godziny, albo

2) zobowiązany jest wydłużyć czas na składanie wniosków w danej certyfikacji o co najmniej 24 godziny – jeżeli przerwa awaryjna trwała dłużej niż 24 godziny,

z zastrzeżeniem, że wydłużenie czasu na składanie wniosków nie będzie powodowało wydłużenia czasu trwania danej certyfikacji.

4.3.6. W przypadkach, o których mowa w pkt. 4.3.5 podpunkt 1) albo 2), OSP, niezwłocznie po ustaniu siły wyższej albo usunięciu awarii, podaje na swojej stronie internetowej, informację o okresie, o który został wydłużony termin na składanie danego wniosku.

4.3.7. Rejestr prowadzony jest w sposób pozwalający na zdalne używanie go przez użytkowników rejestru z wykorzystaniem przeglądarek internetowych. Lista aktualnie obsługiwanych przeglądarek internetowych publikowana jest na stronie internetowej OSP.

4.3.8. W celu korzystania z rejestru konieczne jest posiadanie komputera z dostępem do sieci Internet.

4.3.9. Korzystanie z rejestru może wymagać po stronie użytkownika rejestru:

1) instalacji dodatkowych komponentów lub oprogramowania, wskazanych przez OSP;

2) posiadania uprawnień administratora systemu, na potrzeby instalacji komponentów i oprogramowania, o którym mowa w podpunkcie 1).

4.3.10. W przypadku kiedy korzystanie z rejestru wymaga instalacji po stronie użytkownika rejestru dodatkowych komponentów lub oprogramowania, OSP umieszcza listę tych komponentów lub oprogramowania na swojej stronie internetowej, wraz ze wskazaniem adresów, z których mogą zostać pobrane.

4.3.11. Użytkownik rejestru jest zobowiązany do należytego zabezpieczenia urządzeń i oprogramowania, którymi posługuje się w celu dostępu do rejestru, przed nieuprawnionym użyciem, poprzez stosowanie dobrych praktyk w zakresie ochrony fizycznej i teleinformatycznej urządzeń komputerowych, w tym co najmniej poprzez korzystanie:

1) wyłącznie z legalnego oprogramowania, jego bieżącą aktualizację i instalację poprawek systemowych zgodnie z zaleceniami producentów;

2) z aktualnego oprogramowania zapobiegającego wykonaniu złośliwego kodu (antywirusowego, antyspamowego) oraz zapory firewall;

3) z aktualnych wersji przeglądarek internetowych;

4) ze środków (np. haseł) zabezpieczających przed nieuprawnionym dostępem osób trzecich do komputera.

4.3.12. Przyjmuje się, że osoba dysponująca informacjami niezbędnymi do zalogowania się do rejestru jako dany użytkownik rejestru działa jako ten użytkownik rejestru, ze wszystkimi konsekwencjami takiego działania dla siebie i podmiotu (osoby), którą ten użytkownik rejestru reprezentuje.

4.3.13. Dostęp do rejestru w zakresie pozwalającym na aktywny udział w procesach rynku mocy wymaga założenia konta w rejestrze.

4.3.14. Do założenia konta niezbędne jest posiadanie:

1) aktywnego adresu e-mail;

2) aktywnego numeru telefonu komórkowego;

3) urządzeń i danych umożliwiających składanie kwalifikowanego podpisu elektronicznego – w przypadku użytkowników rejestru innych niż reprezentujący zarządcę rozliczeń, OSDp lub OSP.

4.3.15. Do logowania w rejestrze niezbędne jest posiadanie:

1) aktywnego adresu e-mail;

2) aktywnego numeru telefonu komórkowego;

oraz znajomość hasła przypisanego do konta.

4.3.16. Do składania wniosków i oświadczeń, przez użytkowników rejestru innych niż reprezentujący zarządcę rozliczeń, OSDp lub OSP, niezbędne jest posiadanie urządzeń i danych umożliwiających składanie kwalifikowanego podpisu elektronicznego.

4.4. Oświadczenia składane przez użytkowników rejestru

4.4.1. Oświadczenia, dokumenty i wnioski składane OSP poprzez rejestr wymagają dla swojej ważności zachowania formy elektronicznej, o której mowa w art. 78^1 kodeksu cywilnego. Nie dopuszcza się zastąpienia formy elektronicznej inną formą dokonywania czynności, o ile regulamin, w tym wzór umowy mocowej, nie stanowią inaczej.

4.4.2. Wymóg zachowania formy elektronicznej, o której mowa w pkt. 4.4.1, nie dotyczy oświadczeń, dokumentów, informacji i danych przekazywanych za pośrednictwem rejestru przez zarządcę rozliczeń, OSDp i OSP. Jednocześnie wymóg zachowania formy elektronicznej nie dotyczy oświadczeń, dokumentów, informacji i danych przekazywanych pomiędzy OSDn a OSDp.

4.4.3. Oświadczenia OSP i wezwania OSP są kierowane do uczestników rynku mocy w postaci elektronicznej poprzez rejestr, o ile regulamin, w tym wzór umowy mocowej, wyraźnie nie stanowią inaczej. Wpisy w rejestrze dokonane przez OSP są równoważne ze złożeniem oświadczenia lub wystosowaniem wezwania. OSP przekazuje poprzez rejestr również dokumenty kierowane do uczestników rynku mocy, o ile regulamin, w tym wzór umowy mocowej, wyraźnie nie stanowią inaczej.

4.4.4. W przypadku, gdy w danej chwili nie jest możliwe złożenie przez OSP oświadczenia poprzez wpis w rejestrze, dopuszcza się złożenie oświadczenia w innej formie, na zasadach ogólnych, z zachowaniem terminów określonych w ustawie i regulaminie.

4.4.5. Każdy podmiot w celu korzystania z rejestru obowiązany jest do ustanowienia co najmniej jednego użytkownika rejestru. Wpisy dokonane w rejestrze są skuteczne niezależnie od spełnienia obowiązku wskazanego w zdaniu poprzednim.

4.4.6. Powiadomienia przesyłane przez OSP zgodnie z postanowieniami regulaminu na adresy e-mail mają wyłącznie charakter informacyjny i są kierowane na adresy e-mail użytkowników rejestru.

4.4.7. Jeżeli regulamin wymaga złożenia dokumentu na formularzu lub zgodnie z wzorem, a wzór lub formularz stanowi załącznik do regulaminu, złożenie dokumentu na innym formularzu lub według innego wzoru uznaje się za brak formalny.

4.4.8. Wszelkie oświadczenia, wezwania i dokumenty składane w rejestrze przez OSP za pośrednictwem rejestru uznaje się za doręczone uczestnikom rynku mocy z chwilą wpisania ich w rejestrze.

4.4.9. Wszelkie oświadczenia, wnioski i dokumenty składane w rejestrze przez użytkownika rejestru uznaje się za doręczone OSP z chwilą ich wpisu do rejestru.

4.4.10. Podpisanie kwalifikowanym podpisem elektronicznym dokumentów składanych w rejestrze jest równoznaczne z oświadczeniem, że są one zgodne z oryginałami lub uwierzytelnionymi kopiami tych dokumentów.

4.4.11. W przypadku, gdy zgodnie z postanowieniami regulaminu, OSP wyznacza termin na dokonanie określonej czynności przez wnioskodawcę lub dostawcę mocy, OSP może – przed jego upływem – wydłużyć ten termin, o czym niezwłocznie informuje odpowiednio wnioskodawcę albo dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powyższe nie stosuje się do terminów określonych przez ustawę lub akty wykonawcze wydane na jej podstawie.

5. Udział mocy zagranicznych w rynku mocy

5.1. Udział jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego

5.1.1. W odniesieniu do jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie jest prowadzona certyfikacja ogólna.

5.1.2. Dla każdego bezpośrednio połączonego z KSE systemu elektroenergetycznego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, możliwe jest utworzenie maksymalnie jednej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego na dany rok dostaw.

5.1.3. Jedna jednostka rynku mocy może składać się z jednej bądź większej liczby jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego.

5.2. Udział jednostek fizycznych zagranicznych

5.2.1. **Zasady ogólne**

5.2.1.1. W odniesieniu do jednostek fizycznych zagranicznych nie jest prowadzona certyfikacja ogólna.

5.2.1.2. W trakcie certyfikacji do aukcji mocy dostawca mocy zastępuje ofertę wybraną w aukcji wstępnej jednostką rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych, na zasadach określonych w pkt. 5.2.3. Zastąpienie wybranej oferty jednostką rynku mocy potwierdzane jest wpisem w rejestrze i wydaniem certyfikatu uprawniającego do udziału w aukcji mocy.

5.2.2. **Aukcje wstępne**

5.2.2.1. Aukcja wstępna organizowana jest oddzielnie dla każdej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy oraz oddzielnie w odniesieniu do każdej certyfikacji do aukcji mocy.

5.2.2.2. Uczestnicy aukcji wstępnej biorą w niej udział poprzez złożenie oferty obowiązku mocowego na rynku mocy.

5.2.2.3. Datę i godzinę rozpoczęcia i zakończenia każdej aukcji wstępnej OSP podaje na swojej stronie internetowej i w rejestrze, nie później niż 7 dni kalendarzowych przed daną aukcją wstępną.

5.2.2.4. Oferta składana w aukcji wstępnej zawiera:

1) dane identyfikacyjne uczestnika aukcji wstępnej obejmujące:
   a) nazwę podmiotu albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
   b) identyfikator będący odpowiednikiem polskiego numeru KRS albo numer PESEL lub numer paszportu (w przypadku braku numeru PESEL) uczestnika;
   c) siedzibę albo miejsce zamieszkania i adres uczestnika;
   d) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;
2) oferowaną cenę w zł za kW;
3) oferowaną wielkość mocy wyrażoną w MW, nie mniejszą niż 2 MW;
4) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, wyrażony w g/kWh, wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9);
5) informację o podzielności oferty;
6) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe uczestnikowi aukcji wstępnej.

5.2.2.5. Oferty składane w aukcji wstępnej sporządza się w języku polskim lub w języku angielskim, jeżeli rejestr posiada taką funkcjonalność.

5.2.2.6. Oferty w aukcji wstępnej uczestnik aukcji składa w postaci elektronicznej, opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

5.2.2.7. OSP nie uwzględnia ofert złożonych przed i po terminie przeznaczonym na składanie ofert.

5.2.2.8. Czasem obowiązującym dla składania ofert w aukcji wstępnej jest czas aktualnie obowiązujący na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej.

5.2.2.9. Kryteria wyboru ofert określa art. 9 ust. 4 – 6 ustawy. W przypadku ofert z jednakową ceną oraz tym samym wskaźnikiem emisji dwutlenku węgla o kolejności uszeregowania ofert decyduje dokładny czas złożenia oferty z dokładnością do 1 sekundy.

5.2.2.10. Jeżeli uczestnik aukcji wstępnej, w trakcie jednej aukcji wstępnej, złożył jedną lub więcej ofert obejmujących wolumen mocy przekraczający dopuszczalną wielkość wynikającą z ustanowionego przez niego zabezpieczenia, ważne oferty danego uczestnika wybiera się szeregując je od najtańszej do najdroższej, a następnie przyjmując oferty począwszy od najtańszej, aż do osiągnięcia wolumenu mocy wynikającego z ustanowionego zabezpieczenia. W przypadku, gdy kilka ofert ma tę samą cenę, ich kolejność ustalana jest w pierwszej kolejności według kolejnych najniższych jednostkowych wskaźników emisji dwutlenku węgla, a w drugiej kolejności według dokładnego czasu złożenia oferty odczytywanego z rejestru.

5.2.2.11. Jeżeli ostatnia oferta, której wybranie wraz z ofertami, o których mowa w pkt. 5.2.2.10, spowodowałoby, że łączna wielkość oferowanej mocy przekraczałaby dopuszczalną wielkość wynikającą z zabezpieczenia ustanowionego przez uczestnika aukcji wstępnej, a oferta ta jest:

1) podzielna – ofertę przyjmuje się w części odpowiadającej różnicy między dopuszczalną wielkością wynikającą z ustanowionego zabezpieczenia, a sumą wielkości mocy w pozostałych wybranych ofertach;

2) niepodzielna – ofertę odrzuca się.

5.2.2.12. W przypadku, o którym mowa w pkt. 5.2.2.11 podpunkt 2), rozpatruje się kolejną ofertę stosując postanowienia pkt. 5.2.2.10 odpowiednio.

5.2.2.13. Publikowane wyniki aukcji wstępnej obejmują listę ofert złożonych w toku aukcji wstępnej wraz z:

1) oznaczeniem podmiotu, który złożył ofertę;

2) wielkością złożonej oferty;

3) ceną ofertową;

4) informacją o przyjęciu bądź odrzuceniu oferty.

5.2.2.14. OSP publikuje wyniki aukcji wstępnej na swojej stronie internetowej w terminie określonym w ustawie.

5.2.3. **Zastępowanie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy**

5.2.3.1. Oferta wybrana w toku aukcji wstępnej, w odpowiedniej dla danej aukcji wstępnej certyfikacji do aukcji mocy zastępowana jest jednostką rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych.

5.2.3.2. Zastępowanie ofert z aukcji wstępnej jednostkami rynku mocy odbywa się w toku certyfikacji do aukcji mocy.

5.2.3.3. Certyfikacja do aukcji mocy, w ramach której możliwe jest zastąpienie zaakceptowanej oferty z aukcji wstępnej prowadzona jest zgodnie z zapisami pkt. 7.

5.2.3.4. Wniosek o certyfikację do aukcji mocy, dotyczący jednostki rynku mocy zastępującej zaakceptowaną ofertę z aukcji wstępnej składa się w języku polskim lub w języku angielskim, jeżeli rejestr posiada taką funkcjonalność.

5.2.3.5. Jedna zaakceptowana oferta z aukcji wstępnej może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką rynku mocy, spełniającą warunki określone w art. 16 ust. 1 i 2 ustawy, składającą się z:

1) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, albo

2) jednej lub większej liczby jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania,

zlokalizowanych w jednej strefie, o której mowa w art. 6 ust. 6 ustawy, której dotyczyła dana aukcja wstępna.

5.2.3.6. Dane niezbędne do zastąpienia zaakceptowanej oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy podawane są przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, zgodnie z pkt. 7.4.2.8 i 7.4.2.12.

5.2.3.7. W skład jednostki rynku mocy tworzonej w miejsce zaakceptowanej oferty z aukcji wstępnej nie mogą wchodzić jednostki fizyczne o wskaźniku emisji dwutlenku węgla wyższym niż podany w ofercie, zgodnie z pkt. 5.2.2.4 podpunkt 4).

5.2.3.8. Skuteczne zastąpienie oferty z aukcji wstępnej jednostką rynku mocy następuje w momencie pozytywnego rozpatrzenia wniosku o certyfikację i wydania przez OSP certyfikatu w odniesieniu do tej jednostki.

5.2.3.9. W przypadku kiedy zaakceptowana oferta z aukcji wstępnej nie została zastąpiona jednostką rynku mocy lub zadeklarowana w certyfikacji do aukcji wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla danej jednostki rynku mocy w aukcji mocy, jest niższa od wielkości mocy wynikającej z oferty w aukcji wstępnej, OSP zatrzymuje odpowiednią część albo całość ustanowionego zabezpieczenia finansowego.

6. Certyfikacja ogólna

6.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji

6.1.1. Certyfikacja ogólna prowadzona jest przez OSP, we współpracy z OSDp.

6.1.2. W toku certyfikacji ogólnej OSDp współpracują z OSP w zakresie jednostek fizycznych, o których mowa w pkt. 6.2.1.1 podpunkt 1) lit. a), c) i d), na zasadach określonych w pkt. 18.

6.1.3. W toku certyfikacji ogólnej OSDn współpracują z OSDp w zakresie jednostek fizycznych, o których mowa w pkt. 6.2.1.1 podpunkt 1) lit. a), c) i d) posiadających punkty pomiarowe w sieciach tych OSDn, na zasadach określonych w pkt. 18.

6.1.4. W certyfikacji ogólnej wnioskodawca składa wniosek o wpis jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru.

6.1.5. Jeden wnioskodawca może złożyć wnioski o wpis do rejestru dla więcej niż jednej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.

6.2. Zasady definiowania jednostek w certyfikacji ogólnej

6.2.1. **Zasady ogólne**

6.2.1.1. Wnioskodawca w certyfikacji ogólnej składa wniosek o wpis do rejestru:

1) jednostki fizycznej:
   a) wytwórczej istniejącej,
   b) wytwórczej planowanej,
   c) redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej,
   d) redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną,

lub

2) jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.

6.2.1.2. Poprzez miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, o którym mowa w definicji punktu pomiarowego, rozumie się wyłącznie miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym dokonuje się pomiaru lub wyznaczenia ilości przepływającej energii elektrycznej na potrzeby rozliczeń pomiędzy stronami umowy o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji energii elektrycznej, dotyczących energii elektrycznej pobranej z sieci lub oddanej do sieci.

6.2.1.3. Punkt pomiarowy jest określany poprzez:

1) miejsce dostarczania w przypadku sieci przesyłowej, albo
2) punkt poboru energii w przypadku sieci dystrybucyjnej,

z zastrzeżeniem pkt. 6.2.1.4.

6.2.1.4. Jeden kod miejsca dostarczania energii elektrycznej albo punktu poboru energii może określać więcej niż jeden punkt pomiarowy, jeżeli na podstawie tego kodu możliwe jest jednoznaczne zidentyfikowanie wszystkich punktów pomiarowych, których on dotyczy, a weryfikacja kompletności kodów miejsc dostarczania energii elektrycznej lub kodów punktów poboru energii pozwala na sprawdzenie kompletności punktów pomiarowych dotyczących danej jednostki fizycznej zlokalizowanych w sieci danego OSP lub OSD.

6.2.1.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.1.4, jeżeli jeden kod miejsca dostarczania energii elektrycznej albo punktu poboru energii dotyczy punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy z więcej niż jednej jednostki fizycznej wytwórczej, możliwe jest wskazanie w certyfikacji ogólnej tego kodu jako wskazanie punktów pomiarowych, zgodnie z pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lub 7), przy czym uzyskanie potwierdzenia, o którym mowa w art. 19 ust. 1 pkt 2 ustawy, w odniesieniu do tej jednostki będzie wymagało nadania punktom pomiarowym indywidualnych kodów miejsc dostarczania energii elektrycznej lub kodów punktu poboru energii, co najmniej w torach wyprowadzenia mocy, odpowiednio zgodnie z pkt. 21.13 podpunkt 4), pkt. 21.14 podpunkt 5) lub pkt. 21.15 podpunkt 4).

6.2.1.6. Jednostka fizyczna stanowi jednostkę fizyczną wytwórczą, jeżeli:

1) zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej jednostka fizyczna uprawniona jest do dostarczania energii elektrycznej do sieci lub

2) określają to wydane warunki przyłączenia, albo

3) określa to złożony lub planowany do złożenia wniosek o wydanie warunków przyłączenia – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej, dla której nie wydano jeszcze warunków przyłączenia.

6.2.1.7. Jednostka fizyczna stanowi jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania jeżeli:

1) wydane warunki przyłączenia odnoszą się do urządzeń, instalacji lub sieci, które będą pobierały energię z sieci, lub

2) zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej jednostka fizyczna uprawniona jest do poboru energii elektrycznej z sieci.

6.2.1.8. W przypadku kiedy jednocześnie zachodzą okoliczności, o których mowa w pkt. 6.2.1.6 i 6.2.1.7, jednostka fizyczna może zostać zgłoszona do certyfikacji ogólnej jako jednostka fizyczna wytwórcza albo jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania. Decyzję w tym zakresie podejmuje wnioskodawca każdorazowo na etapie składania wniosku o wpis do rejestru.

6.2.1.9. Jedna jednostka fizyczna wchodząca w skład jednostki rynku mocy, na dany rok dostaw, może być wyłącznie jednostką fizyczną wytwórczą albo jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania.

6.2.2. **Jednostka fizyczna wytwórcza**

6.2.2.1. Jednostka fizyczna wytwórcza klasyfikowana jest poprzez:

1) rodzaj jednostki w powiązaniu z pełnioną funkcją w systemie;

2) technologię wytwarzania energii oraz

3) wykorzystywane podstawowe źródło energii pierwotnej oraz dodatkowe źródło energii pierwotnej, jeżeli występuje.

6.2.2.2. W ramach klasyfikacji, o której mowa w pkt. 6.2.2.1 podpunkt 1) wyróżnia się następujące rodzaje jednostek fizycznych wytwórczych:

1) wytwórca energii elektrycznej;

2) wytwórca energii elektrycznej i ciepła (kogeneracja);

3) magazyn energii elektrycznej.

6.2.2.3. W ramach klasyfikacji, o której mowa w pkt. 6.2.2.1 podpunkt 2) wyróżnia się następujące technologie wytwarzania energii:

1) akumulator elektrochemiczny;

2) akumulator na sprężone lub skroplone powietrze;

3) akumulator przepływowy;

4) hybrydowa instalacja odnawialnego źródła energii;

5) kinetyczny zasobnik energii (koło zamachowe);

6) moduł fotowoltaiczny;

7) ogniwo paliwowe;

8) organiczny cykl Rankine'a;

9) silnik Stirlinga;

10) silnik tłokowy;

11) superkondensator;
12) turbina gazowa w układzie prostym;
13) turbina parowa kondensacyjna;
14) turbina parowa kondensacyjno-ciepłownicza;
15) turbina parowa przeciwprężna;
16) turbina parowa przeciwprężna z możliwością pracy kondensacyjnej;
17) turbina powietrzna lub ekspander;
18) turbina wiatrowa;
19) turbina wodna;
20) układ gazowo-parowy;
21) układ hybrydowy;
22) układ turbin parowych;
23) inna.

6.2.2.4. W ramach klasyfikacji, o której mowa w pkt. 6.2.2.1 podpunkt 3) wyróżnia się następujące rodzaje źródeł energii pierwotnej:
1) biogaz pozostały;
2) biogaz rolniczy;
3) biogaz z oczyszczalni ścieków;
4) biogaz z procesów termicznych;
5) biogaz ze składowisk odpadów;
6) biomasa inna;
7) biomasa leśna;
8) biomasa z upraw energetycznych;
9) biopaliwa ciekłe do celów energetycznych;
10) ciepło z zewnętrznych procesów technologicznych;
11) energia geotermalna;
12) energia pływów morskich;
13) energia promieniowania słonecznego;
14) energia wiatru – turbiny lądowe;
15) energia wiatru – turbiny morskie;
16) gaz koksowniczy;
17) gaz palny inny;
18) gaz wielkopiecowy;
19) gaz ze zgazowania innych substancji;
20) gaz ze zgazowania węgla kamiennego lub brunatnego;
21) gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym wysokometanowy;
22) gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym z odmetanowania kopalń;
23) gaz ziemny w stanie ciekłym lub gazowym zaazotowany;
24) odpady przemysłowe lub komunalne;
25) oleje napędowe;

26) oleje opałowe ciężkie;

27) oleje opałowe lekkie;

28) paliwo jądrowe;

29) propan albo butan albo ich mieszaniny w stanie ciekłym lub gazowym;

30) sprężone lub skroplone powietrze;

31) torf;

32) węgiel brunatny;

33) węgiel kamienny energetyczny;

34) węgiel kamienny koksowy;

35) woda – przepływowe zbiornikowe;

36) woda – przepływowe;

37) woda – zbiornikowe z członem pompowym;

38) woda – przepływowe zbiornikowe z członem pompowym;

39) wodór;

40) inne nieodnawialne;

41) inne odnawialne.

6.2.2.5. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, wykazanie kompletnego układu zasilania realizowane jest wraz ze wskazaniem:

1) punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy danej jednostki;

2) punktów pomiarowych w układach zasilania potrzeb własnych i ogólnych danej jednostki wytwórczej – rozumianych jako punkty pomiarowe, w których dokonywany jest pomiar ilości energii elektrycznej pobieranej z sieci przez układy potrzeb własnych i ogólnych jednostki wytwórczej, w zakresie w jakim nie są one zasilane energią elektryczną wytwarzaną w tej jednostce;

3) punktów pomiarowych w układach zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej – rozumianych jako punkty pomiarowe, w których dokonywany jest pomiar ilości energii elektrycznej pobieranej z sieci przez układy zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, w zakresie w jakim nie są one zasilane energią elektryczną wytwarzaną w tej jednostce;

4) punktów pomiarowych w układach zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców.

6.2.2.6. W sytuacji kiedy wiele jednostek wytwórczych posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy, o których mowa w pkt. 6.2.2.5 podpunkty 2), 3), 4), punkty pomiarowe związane z tymi układami oraz punkty pomiarowe w torach wyprowadzenia mocy wszystkich jednostek fizycznych, wykazuje się dla wszystkich jednostek fizycznych, których te punkty dotyczą, z zastrzeżeniem, że dla każdej jednostki fizycznej wykazuje się unikalny zbiór punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy.

6.2.2.7. Z zastrzeżeniem pkt. 6.2.2.8 – 6.2.2.9, każda jednostka wytwórcza stanowi oddzielną jednostkę fizyczną wytwórczą w zakresie, w jakim posiada odrębne tory wyprowadzenia mocy wraz z przyporządkowanymi punktami pomiarowymi. Jeśli punkt pomiarowy jest przyporządkowany do toru wyprowadzenia mocy z więcej niż jednej jednostki wytwórczej – jednostki te stanowią jedną jednostkę fizyczną wytwórczą.

6.2.2.8. Układ gazowo-parowy, o ile nie jest częścią jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, stanowi jedną jednostkę fizyczną wytwórczą.

6.2.2.9. Układ kolektorowy, który może wytwarzać energię elektryczną i ciepło w procesie kogeneracji, może stanowić jedną jednostkę fizyczną wytwórczą. Układ kolektorowy tworzą jednostki wytwórcze, w których kotły i turbozespoły są połączone poprzez wspólny kolektor.

6.2.2.10. Układ kolektorowy będący jedną jednostką fizyczną wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, w odniesieniu do której zawarta jest umowa mocowa, nie może uzyskać wpisu do rejestru jako odrębne jednostki fizyczne.

6.2.2.11. Zgłoszenie we wniosku o wpis do rejestru, o którym mowa w pkt. 6.3, jednostki fizycznej jako jednostki fizycznej wytwórczej – jest równoznaczne z oświadczeniem wnioskodawcy, że zachodzą okoliczności, o których mowa w pkt. 6.2.1.6.

6.2.2.12. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.2.9, OSP w toku certyfikacji ogólnej uprawniony jest do:

1) wezwania wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych informacji potwierdzających prawidłowość złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.2.9, oraz

2) odmowy wpisania danej jednostki fizycznej do rejestru jako jednostka fizyczna wytwórcza – jeżeli wnioskodawca nie przedstawi informacji, o których mowa w podpunkcie 1) lub przedstawione informacje nie potwierdzą prawidłowości oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.2.9.

6.2.3. Jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania

6.2.3.1. Jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania może stanowić jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej albo jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną.

6.2.3.2. Zgłoszenie we wniosku o wpis do rejestru, o którym mowa w pkt. 6.3, jednostki fizycznej jako jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania – jest równoznaczne z oświadczeniem wnioskodawcy, że zachodzą okoliczności, o których mowa w pkt. 6.2.1.7.

6.2.3.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.2.3.2, OSP w toku certyfikacji ogólnej uprawniony jest do:

1) wezwania wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych informacji potwierdzających prawidłowość złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.3.2, oraz

2) odmowy wpisania danej jednostki fizycznej do rejestru jako jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania – jeżeli wnioskodawca nie przedstawi informacji, o których mowa w podpunkcie 1) lub przedstawione informacje nie potwierdzą prawidłowości oświadczenia, o którym mowa w pkt. 6.2.3.2.

6.2.4. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana

6.2.4.1. Wnioskodawca może złożyć wniosek o wpis do rejestru dla jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, która na zasadach określonych w pkt. 10 zostanie zastąpiona przez jedną lub większą liczbę jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania.

6.3. Wniosek o wpis do rejestru

6.3.1. Zasady składania wniosków

6.3.1.1. Wniosek o wpis do rejestru może zostać złożony przez wnioskodawcę wyłącznie poprzez rejestr.

6.3.1.2. Wnioskodawca składa odrębny wniosek o wpis do rejestru dla każdej jednostki, o której mowa w pkt. 6.2.1.1.

6.3.1.3. W przypadku wielokrotnego złożenia wniosku o wpis do rejestru w jednej certyfikacji ogólnej dla tej samej jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, przez tego samego wnioskodawcę, rozpatruje się wyłącznie wniosek złożony najpóźniej, a wcześniejsze wnioski pozostawia się bez rozpoznania.

6.3.1.4. W przypadku wielokrotnego złożenia wniosku o wpis do rejestru w jednej certyfikacji ogólnej dla tej samej jednostki fizycznej, przez różnych wnioskodawców, rozpatruje się wyłącznie wniosek o wpis do rejestru złożony przez wnioskodawcę, który złożył wniosek najwcześniej spośród wnioskodawców, którzy wykazali posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką. W odniesieniu do wniosków złożonych przez pozostałych wnioskodawców OSP odmawia wpisu do rejestru.

6.3.1.5. Złożenie wniosku o wpis do rejestru potwierdzone jest stosownym wpisem w rejestrze. Użytkownik rejestru właściwego wnioskodawcy otrzymuje powiadomienie o wpisie ww. informacji do rejestru wysyłane na adres e-mail.

6.3.2. **Zawartość wniosku o wpis do rejestru**

6.3.2.1. Wniosek o wpis do rejestru zawiera:

1) dane identyfikacyjne jednostki fizycznej i jej właściciela, obejmujące:
   a) nazwę jednostki;
   b) nazwę właściciela albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
   c) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;
   d) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;
   e) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;
   f) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;
   g) siedzibę albo miejsce zamieszkania właściciela oraz jego adres;
   h) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;

   oraz opcjonalnie:

   i) kod jednostki, jeżeli został uprzednio nadany przez rejestr;
   j) kod A1-1, jeśli został nadany przez OSP na potrzeby planowania i operatywnego zarządzania pracą KSE;
2) dane identyfikacyjne podmiotu upoważnionego do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy, obejmujące:
   a) nazwę podmiotu albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
   b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;
   c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;
   d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;

e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;

f) siedzibę albo miejsce zamieszkania oraz jego adres;

g) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;

h) upoważnienie właściciela jednostki do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy tj. upoważnienie złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2);

3) pełnomocnictwo użytkownika rejestru do reprezentowania wnioskodawcy, złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest właścicielem danej jednostki fizycznej lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;

4) adres jednostki fizycznej lub numery działek ewidencyjnych, na których posadowiona jest lub będzie jednostka fizyczna;

5) parametry techniczne jednostki fizycznej obejmujące:

a) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – moc osiągalną brutto;

b) moc osiągalną netto;

c) w przypadku jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzą jednostki wytwórcze – moc osiągalną brutto wszystkich jednostek wytwórczych oraz aktualną moc osiągalną brutto największej jednostki wytwórczej;

d) w przypadku jednostek kogeneracji – współczynnik skojarzenia;

e) rodzaj jednostki fizycznej, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.2 lub 6.2.3.1;

f) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych oraz jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostki redukcji zapotrzebowania – technologię wytwarzania energii, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3, z zastrzeżeniem, że w przypadku kiedy w skład jednostki fizycznej wytwórczej wchodzą jednostki wytwórcze o więcej niż jednej technologii wytwarzania energii, technologię wytwarzania energii wskazuje się dla technologii posiadającej największy udział w mocy osiągalnej netto danej jednostki fizycznej wytwórczej;

g) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych oraz jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostki redukcji zapotrzebowania – podstawowe źródło energii pierwotnej, zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.4, a w przypadku, gdy jednostka fizyczna wykorzystuje więcej niż jedno źródło energii pierwotnej – informacje o wszystkich źródłach energii pierwotnej, których udział energetyczny w generacji energii elektrycznej jest nie mniejszy niż 2%; podstawowe źródło energii pierwotnej to źródło o największym udziale energetycznym w bilansie energii pierwotnej jednostki fizycznej wytwórczej, a dodatkowe źródło energii pierwotnej to następne po podstawowym;

h) w przypadku jednostek fizycznych, w skład których wchodzi magazyn energii elektrycznej:

- pojemność magazynu wyrażoną w MWh,
- sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania wyrażoną w %,
- maksymalną moc ładowania wyrażoną w MW,
- maksymalną moc rozładowania wyrażoną w MW;

i) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych oraz jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzą jednostki wytwórcze o więcej niż jednej technologii wytwarzania energii – listę jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostki fizycznej, wraz z informacją o technologii wytwarzania energii i mocy znamionowej czynnej danej jednostki wytwórczej;

6) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej – wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki, obejmujący:

   a) informacje o liczbie punktów poboru energii;

   b) wykaz unikalnych w skali kraju kodów punktów poboru energii z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danej jednostki fizycznej z sieci dystrybucyjnej;

   c) wskazanie właściwego OSDp oraz jego oddziału, na którego obszarze zlokalizowany jest punkt poboru energii;

   d) w przypadku, gdy jednostka zlokalizowana jest na obszarze OSDn – wskazanie właściwego OSDn;

   e) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – oznaczenie typu każdego punktu pomiarowego, zgodnie z pkt. 6.2.2.5;

   f) w przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania – wskazanie punktów pomiarowych dotyczących odbiorców przyłączonych do danej jednostki fizycznej – jeżeli występują takie punkty pomiarowe;

   oraz opcjonalnie:

   g) informacje o lokalizacji poszczególnych punktów poboru energii, obejmujące: nazwę stacji elektroenergetycznej, nazwę kodową stacji elektroenergetycznej, numer pola oraz poziom napięcia rozdzielni;

7) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej – wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki, obejmujący:

   a) informacje o liczbie miejsc dostarczania energii elektrycznej;

   b) wykaz kodów miejsc dostarczania energii elektrycznej nadawanych przez OSP, zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłania;

   c) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – oznaczenie typu każdego punktu pomiarowego, zgodnie z pkt. 6.2.2.5;

   d) w przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania – wskazanie punktów pomiarowych dotyczących odbiorców przyłączonych do danej jednostki fizycznej – jeżeli występują takie punkty pomiarowe;

   oraz opcjonalnie:

   e) informacje o lokalizacji poszczególnych miejsc dostarczania, obejmujące: nazwę stacji elektroenergetycznej, nazwę kodową stacji elektroenergetycznej, numer pola oraz poziom napięcia rozdzielni.

6.3.2.2. W przypadku, gdy jednostka fizyczna posiada przyporządkowane punkty pomiarowe zarówno w sieci dystrybucyjnej jak i sieci przesyłowej, wnioskodawca we wniosku o wpis do rejestru podaje informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) oraz 7).

6.3.2.3. W przypadku złożenia wniosku o wpis do rejestru dla jednostki fizycznej wytwórczej planowanej, wnioskodawca składa informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1, zgodnie z najlepszą dostępną wiedzą, z zastrzeżeniem, że w zakresie informacji, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) oraz 7) niezbędne jest wskazanie właściwego ze względu na lokalizację tej jednostki operatora systemu elektroenergetycznego oraz nazwy/nazw stacji elektroenergetycznej/elektroenergetycznych.

6.3.2.4. Z zastrzeżeniem pkt. 6.3.2.5, przez moc osiągalną brutto oraz moc osiągalną netto, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. a), b) oraz c) rozumie się odpowiednio:

1) maksymalną moc osiągalną brutto oraz maksymalną moc osiągalną netto danej jednostki fizycznej dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;

2) przewidywaną maksymalną moc osiągalną brutto oraz maksymalną moc osiągalną netto danej jednostki fizycznej dla roku, w którym nastąpi oddanie tej jednostki do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej;

3) przewidywaną maksymalną wartość czasowego ograniczenia poboru energii elektrycznej danej jednostki fizycznej w roku dostaw, którego dotyczyć będzie certyfikacja do aukcji mocy, do udziału w której zostanie zgłoszona ta jednostka – w przypadku jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania.

6.3.2.5. Na potrzeby wyznaczenia mocy osiągalnej brutto jednostki fizycznej wytwórczej, przez potwierdzoną testami maksymalną moc czynną, przy której jednostka fizyczna wytwórcza może pracować przy parametrach nominalnych przez czas nie krótszy niż kolejne 4 godziny, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki, należy rozumieć deklarowaną przez wnioskodawcę maksymalną średnio-godzinową wartość sumy mocy czynnych mierzonych na zaciskach generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej, wyznaczoną z uwzględnieniem pkt. 6.3.2.6, która potwierdzona jest lub może być potwierdzona:

1) wynikami pomiarów ilości wytworzonej energii elektrycznej, lub

2) odpowiednim przeliczeniem ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, lub

3) parametrami znamionowymi lub danymi producenta urządzeń, lub

4) wynikami symulacji uwzględniających dostępność energii pierwotnej.

6.3.2.6. Wielkość mocy osiągalnej brutto jednostki fizycznej wytwórczej uwzględnia:

1) parametry urządzeń i instalacji wchodzących w skład danej jednostki fizycznej,

2) stałe, strukturalne ubytki lub ograniczenia możliwości wytwarzania energii elektrycznej,

3) charakterystykę dostępności energii pierwotnej,

4) uwarunkowania wynikające z ciągłej pracy z mocą osiągalną brutto przez czas nie krótszy niż 4 kolejne godziny, bez uszczerbku dla trwałości tej jednostki,

5) uwarunkowania wynikające z wydanych warunków przyłączenia lub złożonego lub planowanego do złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia.

6.3.2.7. Przez współczynnik skojarzenia, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. d) rozumie się odpowiednio:

1) wartość współczynnika skojarzenia obliczoną dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;

2) przewidywaną wartość współczynnika skojarzenia obliczoną dla pierwszego pełnego roku po oddaniu do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej.

6.3.2.8. Przez technologię wytwarzania energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. f) rozumie się odpowiednio:

1) technologię wytwarzania energii elektrycznej właściwą dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;

2) przewidywaną technologię wytwarzania energii elektrycznej właściwą dla pierwszego pełnego roku po oddaniu do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej.

6.3.2.9. Przez podstawowe źródło energii pierwotnej i dodatkowe źródło energii pierwotnej, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 5) lit. g) rozumie się odpowiednio:

1) źródła energii pierwotnej właściwe dla roku kalendarzowego poprzedzającego certyfikację ogólną – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej istniejącej;

2) przewidywane źródła energii pierwotnej właściwe dla pierwszego pełnego roku po oddaniu do eksploatacji – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej planowanej.

6.3.2.10. Wniosek o wpis do rejestru jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej zawiera:

1) dane podmiotu, który będzie pełnił funkcję dostawcy mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, która zostanie utworzona z wykorzystaniem jednostki, której dotyczy wniosek, obejmujące:

   a) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;

   b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) dostawcy mocy – w przypadku osoby fizycznej;

   c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;

   d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;

   e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;

   f) siedzibę albo miejsce zamieszkania wnioskodawcy oraz jego adres;

   g) dane kontaktowe: adres do korespondencji, adres e-mail, numer telefonu;

2) pełnomocnictwo użytkownika rejestru do reprezentowania wnioskodawcy, złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;

3) planowaną łączną moc osiągalną wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które wejdą w skład danej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, oraz

4) plan działalności jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej zawierający informacje o:

   a) szacowanej liczbie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią tę jednostkę;

   b) przybliżonej największej i najmniejszej mocy pojedynczej jednostki spośród jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastąpią tę jednostkę;

   c) planowanej lokalizacji jednostek fizycznych;

   d) przewidywanych sposobach osiągnięcia redukcji poboru mocy;

   e) przewidywanych układach technologicznych jednostek fizycznych tworzących tę jednostkę;

   f) aktualnym stanie zaawansowania prac i przedsięwzięć związanych z pozyskiwaniem jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania;

   g) planowanym harmonogramie i sposobach pozyskania jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania;

   sporządzony zgodnie z wzorem stanowiącym załącznik nr 6.1 do regulaminu.

6.3.3. **Proces oceny i kryteria oceny wniosków o wpis do rejestru**

6.3.3.1. Wnioski o wpis do rejestru są rozpatrywane przez OSP. Przy weryfikacji wniosków OSP współpracuje z właściwym OSDp.

6.3.3.2. Rozpatrzenie wniosku o wpis do rejestru polega na weryfikacji:

1) kompletności przekazanych danych i informacji;

2) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie wnioskodawcy i użytkownika rejestru składającego wniosek;

3) złożenia załączników do wniosku na wymaganych regulaminem formularzach lub wzorach;

4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;

5) zgodności przekazanych danych technicznych i lokalizacyjnych z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSD;

6) poprawności oznaczenia właściwego OSDp oraz jego oddziału dla każdego punktu pomiarowego – w przypadku, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6);

7) poprawności oznaczenia właściwego OSDn – w przypadku o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lit. d);

8) kompletności układu zasilania danej jednostki fizycznej;

9) poprawności przyporządkowania kodów punktów pomiarowych;

10) wystąpienia przypadków złożenia wielu wniosków o wpis do rejestru dla tej samej jednostki fizycznej.

6.3.3.3. W przypadku wniosku o wpis do rejestru dla jednostki fizycznej przyłączonej do sieci dystrybucyjnej, właściwy OSDp uczestniczy w weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.2, poprzez:

1) weryfikację informacji, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 4) – jeżeli dana jednostka fizyczna jest przyłączona wyłącznie do sieci dystrybucyjnej;

2) weryfikację informacji, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6), z uwzględnieniem warunków, o których mowa w pkt. 6.3.3.2 podpunkty 6) – 9), z zastrzeżeniem, że potwierdzenie kompletności układu zasilania danej jednostki fizycznej dotyczy wyłącznie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp;

3) wskazanie mocy przyłączeniowej dla wszystkich punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej, w zakresie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp; w przypadku, gdy moc przyłączeniowa nie jest określona dla miejsc tożsamych z punktami pomiarowymi, wówczas OSDp wskazuje posiadane wielkości mocy przyłączeniowej wraz ze wskazaniem miejsc, dla których ta moc została określona, a w przypadku braku wartości mocy przyłączeniowej parametr ten nie jest weryfikowany;

4) opcjonalne przekazanie dodatkowych informacji, które mogą wesprzeć OSP w procesie podejmowania decyzji dotyczącej wpisania jednostki fizycznej do rejestru,

na zasadach określonych w pkt. 18.

6.3.3.4. Rozpatrując wniosek o wpis do rejestru, OSP lub właściwi OSDp mogą dodatkowo weryfikować spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń w zakresie punktów pomiarowych wskazanych dla danej jednostki fizycznej.

6.3.3.5. Weryfikacja, o której mowa w pkt. 6.3.3.4, o ile zostanie przeprowadzona i zostanie zakończona z wynikiem pozytywnym, w zakresie wszystkich punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej, traktowana jest na etapie certyfikacji do aukcji mocy jako spełnienie w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wymagań, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) lub 5) albo pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) lub 6). W przeciwnym wypadku stosuje się postanowienia pkt. 7.4.2.13.

6.3.3.6. OSP i właściwi OSDp weryfikując wnioski o wpis do rejestru opierają się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach, dostarczonych do OSDp przez właściwych OSDn albo informacji pozyskanych z ogólnodostępnych wiarygodnych i sprawdzalnych źródeł.

6.3.3.7. Z zastrzeżeniem pkt. 6.3.4, OSP odmawia wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru w przypadku, gdy wniosek o wpis do rejestru nie spełnia wymogów określonych w art. 12 ust. 2 lub w art. 12 ust. 5 ustawy, a w szczególności w przypadku stwierdzenia, że:

1) przekazane dane są niekompletne lub niepoprawne;

2) załączniki do wniosku zostały złożone na formularzach lub wzorach niezgodnych z regulaminem;

3) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;

4) nie wykazano właściwego umocowania wnioskodawcy lub użytkownika rejestru – zgodnie z pkt. 4.1.6 i 4.1.9;

5) przekazane dane techniczne lub lokalizacyjne są niezgodne z informacjami będącymi w posiadaniu OSP lub właściwych OSD, a przyczyny nie zostały zidentyfikowane podczas rejestracji.

6.3.3.8. Brak dokonania weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.4 lub weryfikacja z wynikiem negatywnym, nie stanowi podstawy do odmowy wpisu do rejestru.

6.3.3.9. Rozpatrzenie wniosku o wpis do rejestru potwierdzane jest stosownym wpisem do rejestru. Informacja o dokonaniu wpisu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

6.3.4. **Proces uzupełnień wniosku o wpis do rejestru**

6.3.4.1. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 12 ust. 2 lub ust. 5 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa wnioskodawcę do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

6.3.4.2. W przypadku, gdy wnioskodawca, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o wpis do rejestru w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP odmawia wpisania jednostki do rejestru, o czym niezwłocznie informuje wnioskodawcę, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wpisu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

6.3.4.3. Informacja OSP o odmowie wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru zawiera wskazanie przyczyn.

6.3.4.4. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wpisania jednostki fizycznej lub jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej do rejestru wnioskodawcy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

7. Certyfikacja do aukcji mocy

7.1. Uczestnicy i przedmiot certyfikacji

7.1.1. Certyfikacja do aukcji mocy prowadzona jest przez OSP z wykorzystaniem rejestru.

7.1.2. Certyfikacja do aukcji mocy prowadzona jest w celu:

1) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do aukcji głównej oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo

2) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo

3) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej do aukcji uzupełniającej oraz udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo

4) dopuszczenia do jednej lub większej liczby aukcji dodatkowych jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej na ten sam rok dostaw, albo

5) dopuszczenia do aukcji uzupełniającej jednostki rynku mocy utworzonej w certyfikacji do aukcji głównej lub do aukcji dodatkowych na ten sam rok dostaw, albo

6) utworzenia jednostki rynku mocy i dopuszczenia jej wyłącznie do udziału w rynku wtórnym w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja.

7.1.3. W certyfikacji do aukcji mocy dostawca mocy składa wniosek o certyfikację.

7.1.4. Dostawca mocy w danym roku kalendarzowym może złożyć wniosek o certyfikację wyłącznie w odniesieniu do:

1) jednostek fizycznych lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych z wpisem do rejestru, ważnym w chwili rozpoczęcia certyfikacji do aukcji mocy, albo

2) jednostek fizycznych zagranicznych, zgłaszanych przez dostawcę mocy, który był uczestnikiem odpowiedniej aukcji wstępnej i jego oferta została przyjęta.

7.1.5. Udział w certyfikacji do aukcji mocy jest równoznaczny z wyrażeniem zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w tej certyfikacji jednostek fizycznych, w okresie ważności wydanego certyfikatu.

7.2. Kwalifikacja jednostek rynku mocy

7.2.1. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy jako:

1) istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą;

2) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą;

3) modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą;

4) potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania;

5) niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

7.2.2. W certyfikacji do aukcji dodatkowych i aukcji uzupełniającej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy jako:

1) istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą;

2) potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania;

3) niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

7.2.3. W certyfikacji do aukcji głównej, jako nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, OSP kwalifikuje wyłącznie jednostkę rynku mocy wytwórczą składającą się z jednej jednostki fizycznej wytwórczej, która w dniu rozpoczęcia certyfikacji ogólnej odbywającej się w tym samym roku, była jednostką fizyczną wytwórczą planowaną.

7.2.4. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP dodatkowo kwalifikuje nową jednostkę rynku mocy wytwórczą jako:

1) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. k) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt. 4 lit. a ustawy), albo

2) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. l) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt. 4 lit. b ustawy), albo

3) nową jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na 1 okres dostaw w aukcji głównej – w pozostałych przypadkach.

7.2.5. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, o której mowa w pkt. 7.2.4 podpunkt 1) albo 2), OSP kwalifikuje w certyfikacji do aukcji głównej tę jednostkę jako uprawnioną do oferowania obowiązku mocowego na okres dłuższy o dwa lata niż maksymalny okres dostaw określony odpowiednio w pkt. 7.2.4 podpunkt 1) albo 2) – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.

7.2.6. W certyfikacji do aukcji głównej, jako modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy wytwórczą:

1) składającą się z jednej jednostki fizycznej wytwórczej, która w dniu rozpoczęcia certyfikacji ogólnej odbywającej się w tym samym roku była jednostką fizyczną wytwórczą istniejącą, oraz

2) w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację wykazał spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. l) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy).

7.2.7. W przypadku modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, OSP kwalifikuje w certyfikacji do aukcji głównej tę jednostkę jako uprawnioną do zawarcia umowy mocowej na okres dłuższy o dwa lata niż maksymalny okres określony w pkt. 7.2.6 – jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy.

7.2.8. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

7.2.9. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy składającą się z co najmniej jednej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

7.2.10. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP dodatkowo kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, uprawnioną do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej, jeżeli we wniosku o certyfikację wykazano spełnienie parametru, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. l) (parametr aukcji mocy, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 lit. b ustawy).

7.2.11. W certyfikacji do aukcji głównej, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy wytwórczą, inną niż wskazana w pkt. 7.2.3 lub 7.2.6, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą,

7.2.12. W certyfikacji do aukcji dodatkowych i aukcji uzupełniającej, OSP kwalifikuje każdą jednostkę rynku mocy wytwórczą jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.

7.2.13. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację przedstawił potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, jako potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

7.2.14. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy we wniosku o certyfikację nie przedstawił potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, jako niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

7.2.15. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.

7.2.16. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, jako istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą.

7.2.17. W certyfikacji do aukcji mocy, OSP kwalifikuje jednostkę rynku mocy składającą się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, jako jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

7.2.18. Jednostki rynku mocy inne niż wskazane w pkt. 7.2.4 podpunkty 1) i 2) oraz pkt. 7.2.6 i 7.2.10, w certyfikacji do aukcji głównej oraz wszystkie jednostki rynku mocy w certyfikacji do aukcji dodatkowych oraz wszystkie jednostki rynku mocy w certyfikacji do aukcji uzupełniającej, OSP kwalifikuje jako uprawnione do zawarcia umowy mocowej na okres dostaw nie dłuższy niż jeden rok dostaw.

7.3. Statusy jednostek rynku mocy

7.3.1. Informacje ogólne

7.3.1.1. Jednostka rynku mocy w aukcji mocy może posiadać status cenotwórcy lub cenobiorcy.

7.3.1.2. Status danej jednostki rynku mocy określony jest w certyfikacie, o którym mowa w pkt. 7.5.

7.3.1.3. Jednostka rynku mocy w aukcji głównej posiada status:

1) cenotwórcy – w przypadku:
   a) nowej jednostki rynku mocy wytwórczej;
   b) modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej;
   c) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;
   d) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych;
   e) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego.
2) cenobiorcy – w pozostałych przypadkach.

7.3.1.4. Jednostka rynku mocy w aukcji dodatkowej oraz w aukcji uzupełniającej posiada status:

1) cenotwórcy – w przypadku:
   a) jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania
   b) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych;
   c) jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego;
2) cenobiorcy – w pozostałych przypadkach.

7.4. Wniosek o certyfikację do aukcji mocy

7.4.1. Zasady ogólne

7.4.1.1. Wniosek o certyfikację może zostać złożony przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.

7.4.1.2. Złożenie wniosku o certyfikację w celu dopuszczenia jednostki rynku mocy do aukcji mocy jest równoznaczne z wyrażeniem woli uczestnictwa w aukcji mocy bez konieczności złożenia dodatkowego oświadczenia woli po uzyskaniu certyfikatu oraz woli zawarcia umowy mocowej w wyniku aukcji mocy.

7.4.1.3. Wniosek o certyfikację podpisywany jest kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez użytkownika rejestru, posiadającego stosowne upoważnienie do reprezentowania podmiotu (osoby), w imieniu którego występuje.

7.4.1.4. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć wniosek o certyfikację do aukcji mocy nie wcześniej niż w dacie rozpoczęcia odpowiedniej certyfikacji i nie później niż 10. dnia roboczego tej certyfikacji. Wnioski o certyfikację złożone w innym terminie pozostawia się bez rozpoznania.

7.4.1.5. Jeden wniosek o certyfikację dotyczy wyłącznie jednej jednostki rynku mocy.

7.4.1.6. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia w jednej certyfikacji do aukcji mocy tej samej jednostki rynku mocy przez tego samego dostawcę mocy, rozpatruje się wyłącznie wniosek o certyfikację złożony najpóźniej, a wcześniejsze wnioski pozostawia się bez rozpoznania.

7.4.1.7. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia w jednej certyfikacji do aukcji mocy tej samej jednostki rynku mocy przez różnych dostawców mocy, którzy wykazali stosowne umocowanie, rozpatruje się wyłącznie wniosek o certyfikację złożony przez dostawcę mocy, który złożył wniosek najwcześniej, o ile we wniosku o certyfikację dostawca mocy wykazał posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką. OSP odmawia wydania certyfikatu względem wniosków złożonych przez pozostałych dostawców mocy.

7.4.1.8. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia przez tego samego dostawcę mocy, w jednej certyfikacji do aukcji mocy, tej samej jednostki fizycznej wchodzącej w skład różnych jednostek rynku mocy, jednostka ta wchodzi w skład jednostki rynku mocy, w odniesieniu do której wniosek o certyfikację został złożony najwcześniej, o ile we wniosku o certyfikację dostawca mocy wykazał posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką.

7.4.1.9. W przypadku wielokrotnego zgłoszenia przez różnych dostawców mocy w jednej certyfikacji do aukcji mocy tej samej jednostki fizycznej wchodzącej w skład różnych jednostek rynku mocy, jednostka ta wchodzi w skład jednostki rynku mocy dostawcy mocy, który najwcześniej złożył wniosek o certyfikację, o ile we wniosku o certyfikację dostawca mocy wykazał posiadanie odpowiedniego umocowania do dysponowania tą jednostką.

7.4.1.10. Dostawca mocy dołącza do wniosku o certyfikację wymagane dokumenty w postaci elektronicznej potwierdzone za zgodność z oryginałem poprzez podpisanie przez użytkownika rejestru kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

7.4.1.11. Złożenie wniosku o certyfikację potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

7.4.1.12. Wniosek o certyfikację może zostać wycofany przez dostawcę mocy w terminie, o którym mowa w pkt. 7.4.1.4.

7.4.2. **Zawartość wniosku o certyfikację**

7.4.2.1. Wniosek o certyfikację istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej zawiera:

1) dane identyfikacyjne jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, obejmujące kody jednostek fizycznych nadane przez rejestr;
2) dane identyfikacyjne i upoważnienie dostawcy mocy, obejmujące:
   a) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
   b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;
   c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;

d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;

e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;

f) siedzibę albo miejsce zamieszkania dostawcy mocy oraz jego adres;

g) dane kontaktowe: adres korespondencyjny, adres e-mail, numer telefonu;

h) dokumenty potwierdzające upoważnienie do dysponowania jednostkami fizycznymi złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2) – jeżeli dostawca mocy nie jest właścicielem jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;

i) upoważnienie użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;

3) w przypadku udziału w certyfikacji w celu, o którym mowa w pkt. 7.1.2 podpunkt 1), 2) albo 3), wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto tej jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) albo w pkt. 7.5.4.7;

4) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej – wystawione przez właściwych ze względu na lokalizację OSDp za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieciach dystrybucyjnych, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;

5) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci przesyłowej – wystawione przez OSP za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieci przesyłowej, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;

6) kopię koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy lub promesy koncesji, jeżeli są wymagane zgodnie z ustawą Prawo energetyczne;

7) moc osiągalną netto jednostki rynku mocy w okresie dostaw – przez moc osiągalną netto jednostki rynku mocy rozumie się sumę mocy osiągalnych netto wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;

8) informacje potwierdzające zdolność dostawy mocy osiągalnej netto przez poszczególne jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy w okresie dostaw przez nieprzerwany okres nie krótszy niż 4 godziny, w tym informacje o zastosowanej technologii i sposobie zapewnienia dostępności odpowiedniej ilości paliwa na potrzeby wykonania obowiązku mocowego, opracowane na wzorze stanowiącym załącznik nr 7.1 do regulaminu;

9) wartość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy, rozumianego jako wartość średnia za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym odbywa się certyfikacja do aukcji mocy, wyznaczony zgodnie z pkt. 7.4.2.2 podpunkt 1) i 7.4.2.5;

10) informację o istniejących i planowanych ograniczeniach czasu eksploatacji jednostki fizycznej wynikających z odrębnych przepisów, np. z regulacji środowiskowych;

11) oświadczenie, że w stosunku do żadnej jednostki fizycznej, która będzie wchodziła w skład tworzonej jednostki rynku mocy nie zachodzą lub nie będą zachodziły przesłanki wymienione w art. 16 ust. 2 ustawy;

12) oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w danej certyfikacji do aukcji jednostek fizycznych, od dnia rozpoczęcia okresu dostaw do końca okresu ważności certyfikatu;

13) oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo, w przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, oświadczenie o niespełnieniu tego limitu;

14) oświadczenie o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy albo o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w tej dacie albo później;

15) dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu, uwzględniający wyłącznie jednostki wytwórcze, dla których co najmniej jednym ze źródeł energii pierwotnej jest źródło, o którym mowa w pkt. 6.2.2.4 podpunkty 10), 16) – 27), 29) – 34) oraz 40);

16) oświadczenie, że wobec dostawcy mocy nie zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy;

17) formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc w rolnictwie lub rybołówstwie, pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie, sporządzony zgodnie ze wzorem określonym w przepisach rozporządzenia wydanego na podstawie art. 37 ust. 6 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 743);

18) sprawozdania finansowe za okres 3 ostatnich lat obrotowych, sporządzane zgodnie z przepisami o rachunkowości lub odpowiednimi przepisami prawa kraju siedziby lub zamieszkania dostawcy mocy, a jeżeli podlega ono badaniu przez firmę audytorską zgodnie z przepisami o rachunkowości, również odpowiednio ze sprawozdaniem z badania sprawozdania finansowego, a w przypadku dostawców mocy niezobowiązanych do sporządzenia sprawozdania finansowego, innych dokumentów określających w szczególności przychody oraz aktywa i zobowiązania - za okres 3 ostatnich lat obrotowych, a jeżeli okres prowadzenia działalności przez dostawcę mocy jest krótszy - za ten okres.

7.4.2.2. Na potrzeby złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 13) i 7.4.2.9 podpunkt 13):

1) jednostkową emisję dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej wyznacza się zgodnie ze wzorem określonym w art. 3a ust. 2 ustawy;

2) nie uwzględnia się jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które nie będą brały udziału w dostarczaniu mocy do systemu na potrzeby: testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, wykonywania obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.2.1, demonstracji zdolności wykonania obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.7 oraz testowego okresu przywołania, o którym mowa w pkt. 16.8.1.

7.4.2.3. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.2.5, jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznacza się zgodnie ze wzorem:

$$JW_{CO2} = \sum_{j=1}^{J} \alpha_j EJ_j$$

gdzie:

JW_{CO2} – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w gCO_2/kWh;

EJ_j – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej *j*, wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, wyrażoną w gCO_2/kWh, wyznaczoną zgodnie z art. 3a ust. 2 ustawy;

α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %.

7.4.2.4. Jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki rynku mocy wyznaczany w celu weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, wyznacza się zgodnie ze wzorami:

$$JW_{CO2_GB}^{j} = \frac{CO2_{tot}^{j}}{E_j + Q_j}$$

$$JW_{CO2_GB} = \sum_{j=1}^{J} \alpha_j JW_{CO2_GB}^{j}$$

gdzie:

JW_{CO2_GB} – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla jednostki rynku mocy wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

$JW_{CO2_GB}^{j}$ – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej *j*, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

$CO2_{tot}^{j}$ – oznacza całkowitą roczną ilość dwutlenku węgla wprowadzonego do atmosfery z jednostki wytwórczej *j*, wyrażoną w kg/rok;

E_j – oznacza całkowitą roczną produkcję energii elektrycznej brutto w jednostce wytwórczej *j*, wyrażoną w MWh;

Q_j – oznacza całkowitą roczną ilość ciepła brutto wytworzonego w jednostce wytwórczej *j*, wyrażoną w MWh;

α_j – zakładany udział jednostki wytwórczej j w wypełnieniu oferowanego obowiązku mocowego jednostki, wyrażony w %,

przy czym emisja dwutlenku węgla wyznaczana jest tak jak na potrzeby raportowania emisji określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniającego rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012.

7.4.2.5. W przypadku, gdy w skład jednostki fizycznej obejmującej magazyn energii elektrycznej:

1) wchodzi jedna lub większa liczba jednostek wytwórczych:

   a) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla przyjmuje się jako równy najwyższemu spośród wskaźników emisji wyznaczonych dla jednostek wytwórczych połączonych bezpośrednio z tym magazynem energii elektrycznej, zgodnie z pkt. 7.4.2.2,

   b) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, oblicza się zgodnie z pkt. 7.4.2.4;

2) nie wchodzi jednostka wytwórcza:

   a) jednostkowe wskaźniki emisji substancji: dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów przyjmuje się jako równe zero,

b) jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$JW_{CO2_GB} = JW_{OK_CO2} \cdot \left(\frac{1}{\eta} - 1\right)$$

gdzie:

JW_{CO2_GB} – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla wyznaczany jak dla weryfikacji warunku, o którym mowa w art. 25 ust. 5 ustawy, wyrażony w g/kWh z dokładnością do 3 miejsc po przecinku;

JW_{OK_CO2} – oznacza jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla wyprodukowanej energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, wyrażony w g/kWh netto, wynikający z najbardziej aktualnych danych opublikowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE);

η – oznacza sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania magazynu energii elektrycznej.

7.4.2.6. Wniosek o certyfikację nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, oprócz danych i informacji zawartych w pkt. 7.4.2.1 zawiera:

1) planowane lub poniesione nakłady finansowe na układy i instalacje związane funkcjonalnie i technologicznie z wytwarzaniem lub magazynowaniem energii elektrycznej oraz zakres rzeczowy prac związanych z tymi nakładami;

2) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż 1 rok dostaw – niezależną ekspertyzę potwierdzającą:

   a) nakłady finansowe, o których mowa w podpunkcie 1) oraz

   b) planowane spełnienie wymaganych standardów emisyjnych przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, określonych w dyrektywie 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywie 2015/2193;

   c) planowane spełnienie limitu emisji przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą w każdym roku dostaw;

   d) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.5 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.4 albo pkt. 7.4.2.5;

   e) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi magazyn energii elektrycznej – planowaną pojemność magazynu energii elektrycznej,

   sporządzoną zgodnie z wymaganiami, o których mowa w pkt. 7.4.5;

3) poświadczone kopie:

   a) umowy o przyłączenie do sieci albo warunków przyłączenia, jeżeli umowa nie została zawarta,

   b) prawomocnego pozwolenia na budowę wydanego dla jednostki fizycznej, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego i zostało wydane,

   c) prawomocnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wydanej na podstawie przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli jest wymagana i została wydana;

4) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania inwestycji, obejmujące:

   a) oświadczenie, że inwestycja będzie finansowana ze środków własnych, lub

   b) promesę umowy bankowej lub umowę bankową na finansowanie inwestycji, lub

   c) aktualną ocenę inwestycyjną (rating) spełniającą wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, jak dla zwolnienia z ustanowienia zabezpieczenia finansowego, lub

   d) oświadczenie spółki z grupy kapitałowej inwestora o zapewnieniu finansowania inwestycji, lub

   e) promesę finansowania lub umowę obejmującą finansowanie inwestycji;

5) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.2 do regulaminu;

6) informację o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 7.2.3 i 7.2.5, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki;

7) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe.

7.4.2.7. Wniosek o certyfikację modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, oprócz danych i informacji zawartych w pkt. 7.4.2.1 zawiera:

1) planowane lub poniesione nakłady finansowe na układy i instalacje związane funkcjonalnie i technologicznie z wytwarzaniem lub magazynowaniem energii elektrycznej oraz zakres rzeczowy prac związanych z nakładami na modernizację jednostki rynku mocy;

2) moc osiągalną netto w okresie dostaw w przypadku rezygnacji z modernizacji;

3) wielkość obowiązku mocowego, która będzie oferowana w aukcji mocy w przypadku rezygnacji z modernizacji, nie wyższą niż:

   a) obowiązek mocowy w przypadku modernizacji, oraz

   b) iloczyn korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności i mocy, o której mowa w podpunkcie 2);

4) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż 1 rok dostaw – niezależną ekspertyzę potwierdzającą:

   a) nakłady finansowe, o których mowa w podpunkcie 1) oraz

   b) planowane spełnienie wymaganych standardów emisyjnych przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, określonych w dyrektywie 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywie 2015/2193;

   c) planowane spełnienie limitu emisji przez modernizowaną jednostkę rynku mocy wytwórczą w każdym roku dostaw;

   d) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej, zgodnie z pkt. 7.2.7 – planowane spełnienie przez jednostkę fizyczną wchodzącą w skład modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, warunku, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy, przy czym jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 25 ust. 5 pkt 1 ustawy, należy wyznaczyć zgodnie z pkt. 7.4.2.4 albo pkt. 7.4.2.5,

   sporządzoną zgodnie z wymaganiami, o których mowa w pkt. 7.4.5;

5) informacje potwierdzające możliwość pozyskania finansowania inwestycji, obejmujące:

   a) oświadczenie, że modernizacja jednostki wytwórczej będzie finansowana ze środków własnych, lub

b) promesę umowy bankowej lub umowę bankową na finansowanie inwestycji, lub

c) aktualną ocenę inwestycyjną (rating) spełniającą wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 51 ust. 1 ustawy, jak dla zwolnienia z ustanowienia zabezpieczenia finansowego, lub

d) oświadczenie spółki z grupy kapitałowej inwestora o zapewnieniu finansowania inwestycji, lub

e) promesę finansowania lub umowę obejmującą finansowanie inwestycji;

6) harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.3 do regulaminu;

7) informacje o zmianie w następstwie modernizacji wskaźnika, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9);

8) informację o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 7.2.6 i 7.2.7, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki.

7.4.2.8. Wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy wytwórczej składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych zawiera:

1) wykaz jednostek fizycznych zagranicznych wytwórczych wchodzących w skład jednostki rynku mocy wraz z informacjami, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) – 5) w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy oraz z kodami EIC tych jednostek fizycznych;

2) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkty 1), 2), 7) – 18);

3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie mniejszą niż 2 MW i nie większą od wielkości wynikającej z oferty zaakceptowanej w aukcji wstępnej oraz nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto tej jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) albo w pkt. 7.5.4.7;

4) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej operatora zagranicznego systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz jej lokalizacji;

5) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.5, zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej operatora zagranicznego systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych, danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną wytwórczą ofertach wytwarzania oraz informacji o ograniczeniach sieciowych, umożliwiających weryfikację oraz rozliczenie wykonania obowiązku mocowego;

6) w przypadku certyfikacji do aukcji dodatkowych – wskazanie kwartałów roku dostaw, w odniesieniu do których dostawca mocy zamierza brać udział w aukcjach dodatkowych.

7.4.2.9. Wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania zawiera:

1) dane identyfikacyjne jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania oraz jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, obejmujące nadany przez rejestr kod jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania lub kod jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej;

2) dane identyfikacyjne i upoważnienie dostawcy mocy, obejmujące:

a) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;

b) numer PESEL albo numer paszportu (w przypadku braku nr PESEL) – w przypadku osoby fizycznej;

c) numer KRS, NIP, REGON oraz odpis aktualny z KRS (albo odpis pełny z KRS jeżeli odpis aktualny nie pozwala na potwierdzenie umocowania osób podpisujących upoważnienia/pełnomocnictwa/oświadczenia) albo numer wpisu i właściwego rejestru (organu prowadzącego rejestr) państwa rejestracji spółki oraz odpis aktualny z tego rejestru w przypadku spółek kapitałowych zagranicznych;

d) REGON i NIP wszystkich wspólników oraz spółki cywilnej albo numer paszportu w przypadku wspólników spółki cywilnej będących osobami fizycznymi, którzy nie posiadają numerów REGON i NIP – w przypadku spółki cywilnej;

e) REGON i NIP – w przypadku osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą;

f) siedzibę albo miejsce zamieszkania dostawcy mocy oraz jego adres;

g) dane kontaktowe: adres korespondencyjny, adres e-mail, numer telefonu;

h) dokumenty potwierdzające upoważnienie do dysponowania jednostkami fizycznymi złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2) – jeżeli dostawca mocy nie jest właścicielem jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;

i) upoważnienie użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;

j) kod SWIFT banku oraz numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie zwrócone zabezpieczenie finansowe;

3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j),

4) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż 1 rok dostaw:

a) planowane lub poniesione nakłady finansowe na dostosowanie urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, na budowę magazynu energii elektrycznej lub jednostki wytwórczej, które będą stanowiły część urządzeń odbiorcy końcowego oraz zakres rzeczowy prac związanych z tymi nakładami oraz

b) harmonogram rzeczowo-finansowy, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.6 do regulaminu;

c) niezależną ekspertyzę potwierdzającą:

- nakłady finansowe, o których mowa w lit. a), oraz

- w przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – parametry techniczne wszystkich jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania będących częścią danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania oraz planowane spełnienie przez nie wymaganych standardów emisyjnych, określonych w dyrektywie 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywie 2015/2193, albo

- w przypadku innym niż wskazany powyżej – brak jednostek wytwórczych wchodzących w skład jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania tworzących daną jednostkę rynku mocy,

- planowane spełnienie limitu emisji przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania w każdym roku dostaw,

sporządzoną zgodnie z wymaganiami, o których mowa w pkt. 7.4.5;

d) informację o okresie trwania obowiązku mocowego, z uwzględnieniem pkt. 7.2.10, wynikającego z umowy mocowej, którą dostawca mocy planuje zawrzeć w wyniku aukcji mocy w odniesieniu do tej jednostki;

5) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej – wystawione przez właściwych ze względu na lokalizację OSDp za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieciach dystrybucyjnych, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;

6) dla jednostek fizycznych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci przesyłowej – wystawione przez OSP za pośrednictwem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu, potwierdzenie spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń – obejmujące wszystkie, zlokalizowane w sieci przesyłowej, punkty pomiarowe wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;

7) moc osiągalną netto jednostki rynku mocy w okresie dostaw – przez moc osiągalną jednostki rynku mocy rozumie się sumę mocy osiągalnych wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy;

8) potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15, z mocą nie mniejszą niż 80% iloczynu mocy osiągalnej netto jednostki i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) – w przypadku wnioskowania o utworzenie potwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;

9) informacje na temat układów technologicznych, w oparciu o które będzie dokonywana redukcja poboru mocy z jednostki rynku mocy;

10) oświadczenie, że w stosunku do żadnej jednostki fizycznej, która będzie wchodziła w skład jednostki rynku mocy nie zachodzą lub nie będą zachodziły przesłanki wymienione w art. 16 ust. 2 ustawy;

11) dokumenty i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) w przypadku, gdy zmniejszenie ilości mocy pobieranej z sieci przez jednostkę rynku mocy realizowane jest z wykorzystaniem jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej;

12) oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących zgłoszonych w danej certyfikacji do aukcji jednostek fizycznych, w okresie dostaw, których ta certyfikacja dotyczy;

13) oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w roku dostaw, którego dotyczy dana certyfikacja, albo, w przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy, oświadczenie o niespełnieniu tego limitu;

14) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza – oświadczenie o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy albo o rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w tej dacie albo później;

15) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza, dla której jednym ze źródeł energii pierwotnej jest źródło, o którym mowa w pkt. 6.2.2.4 podpunkty 10), 16) – 27), 29) – 34) oraz 40) – dokument zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji, o których mowa w pkt. 7.4.2.2, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu;

16) oświadczenie, że wobec dostawcy mocy nie zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 19 ust. 1 pkt 11 ustawy;

17) formularz informacji przedstawianych przy ubieganiu się o pomoc inną niż pomoc w rolnictwie lub rybołówstwie, pomoc de minimis lub pomoc de minimis w rolnictwie lub rybołówstwie, sporządzony zgodnie ze wzorem określonym w przepisach rozporządzenia wydanego na podstawie art. 37 ust. 6 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 743);

18) sprawozdania finansowe za okres 3 ostatnich lat obrotowych, sporządzane zgodnie z przepisami o rachunkowości lub odpowiednimi przepisami prawa kraju siedziby lub zamieszkania dostawcy mocy, a jeżeli podlega ono badaniu przez firmę audytorską zgodnie z przepisami o rachunkowości, również odpowiednio ze sprawozdaniem z badania sprawozdania finansowego, a w przypadku dostawców mocy niezobowiązanych do sporządzenia sprawozdania finansowego, innych dokumentów określających w szczególności przychody oraz aktywa i zobowiązania - za okres 3 ostatnich lat obrotowych, a jeżeli okres prowadzenia działalności przez dostawcę mocy jest krótszy - za ten okres.

7.4.2.10. W przypadku, gdy w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania wchodzi jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 2) lit. h) oraz podpunkty 5), 6), 9) i 12) – 15) nie są wymagane w odniesieniu do tej jednostki.

7.4.2.11. Okres ponoszenia nakładów, o których mowa w pkt. 7.4.2.6 podpunkt 1), 7.4.2.7 podpunkt 1) oraz 7.4.2.9 podpunkt 4) lit. a) obejmuje okres od początku roku, w którym odbywa się aukcja główna na dany rok dostaw do końca roku poprzedzającego rok dostaw. Te same nakłady inwestycyjne mogą być wykorzystane przez jednostkę rynku mocy tylko na potrzeby jednej umowy mocowej.

7.4.2.12. Wniosek o certyfikację jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania zawiera:

1) wykaz jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy wraz z informacjami, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 1) – 5) oraz z kodami EIC tych jednostek fizycznych;

2) dane i informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 1), 2), 8) –18);

3) wielkość obowiązku mocowego, którą dostawca mocy będzie oferował dla jednostki rynku mocy w aukcji mocy, nie mniejszą niż 2 MW i nie większą od wielkości wynikającej z oferty zaakceptowanej w aukcji wstępnej oraz nie większą niż iloczyn mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j);

4) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.4, przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej operatora zagranicznego systemu przesyłowego, potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym parametrów technicznych oraz jej lokalizacji;

5) dla każdej jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, wystawione, zgodnie ze wzorem określonym w załączniku nr 7.5, zobowiązanie właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej zagranicznej redukcji zapotrzebowania operatora zagranicznego systemu przesyłowego, do przekazywania OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych, danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną redukcji zapotrzebowania ofertach redukcji poboru energii elektrycznej oraz informacji o ograniczeniach sieciowych, umożliwiających weryfikację oraz rozliczenie wykonania obowiązku mocowego;

6) w przypadku certyfikacji do aukcji dodatkowych – wskazanie kwartałów roku dostaw, w odniesieniu do których dostawca mocy zamierza brać udział w aukcjach dodatkowych.

7.4.2.13. W przypadku potwierdzeń, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) lub 5) oraz pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) lub 6) dopuszcza się ich uzyskanie na etapie certyfikacji ogólnej, zgodnie z pkt. 6.3.3.4 – 6.3.3.5. Jeżeli przedmiotowe potwierdzenia nie zostały uzyskane w ramach certyfikacji ogólnej, zasady ich uzyskiwania opisane są w:

1) pkt. 21 – w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej,

2) pkt. 7.4.6 – w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci przesyłowej.

7.4.2.14. W przypadku wniosku o certyfikację jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych posiadających punkty pomiarowe zarówno w sieci przesyłowej oraz dystrybucyjnej, dostawca mocy w odniesieniu do każdej z tych jednostek zobowiązany jest do dostarczenia potwierdzeń, o których mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) oraz 5) albo pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) oraz 6).

7.4.2.15. W przypadku składania wniosku o certyfikację jednostki rynku mocy wytwórczej, w skład której wchodzi jednostka fizyczna wytwórcza planowana, informacje o których mowa w:

1) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 9) obejmującą prognozowaną na pierwszy okres dostaw wartość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla uwzględniającą: zakładaną roczną produkcję energii elektrycznej brutto, zakładaną roczną ilość wytworzonego ciepła oraz przewidywane parametry paliwa;

2) pkt. 7.4.2.1 podpunkt 10) składane są zgodnie z najlepszą wiedzą w dacie składania wniosku o certyfikację.

7.4.3. Proces oceny i kryteria oceny wniosków do certyfikacji do aukcji mocy

7.4.3.1. Wnioski o certyfikację są rozpatrywane przez OSP.

7.4.3.2. Rozpatrzenie wniosku o certyfikację polega na weryfikacji:

1) kompletności i poprawności przekazanych danych i informacji;

2) złożenia załączników do wniosku na wymaganych regulaminem formularzach lub wzorach;

3) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie dostawcy mocy i użytkownika rejestru składającego wniosek, zgodnie z pkt. 4.1.6 i 4.1.9;

4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;

5) spełniania wymagań, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) lub 5) albo w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) lub 6);

6) możliwości zdalnego pozyskiwania co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących wszystkich jednostek fizycznych objętych wnioskiem i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym;

7) wystąpienia przypadków złożenia wielu wniosków dla tej samej jednostki rynku mocy;

8) poprawności sporządzenia niezależnej ekspertyzy, zgodnie z pkt. 7.4.5, o ile została załączona do wniosku;

9) zgodności wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych, składających się na jednostkę fizyczną wytwórczą wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, wskazanych we wniosku o certyfikację i we wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1.

7.4.3.3. OSP rozpatrując wnioski o certyfikację, zgodnie z pkt. 7.4.3.2, opiera się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach albo informacji pozyskanych z ogólnodostępnych wiarygodnych i sprawdzalnych źródeł.

7.4.3.4. Pozytywna weryfikacja wniosku o certyfikację skutkuje wydaniem przez OSP certyfikatu dla jednostki rynku mocy, o którym mowa w pkt. 7.5.

7.4.3.5. Z zastrzeżeniem pkt. 7.4.4, OSP odmawia wydania certyfikatu dla jednostki rynku mocy w przypadku, gdy wniosek o certyfikację nie spełnia wymogów określonych w art. 15, art. 16 ust. 1 lub 2, art. 19 lub art. 20 ustawy, lub określonych w regulaminie, a w szczególności w przypadku stwierdzenia, że:

1) przekazane dane są niekompletne lub niepoprawne;

2) załączniki do wniosku zostały złożone na formularzach lub wzorach niezgodnych z regulaminem;

3) nie wykazano właściwego umocowania do działania w imieniu dostawcy mocy, zgodnie z pkt. 4.1.6 lub umocowania dostawcy mocy do dysponowania jednostką fizyczną, zgodnie z pkt. 4.1.9;

4) wniosek nie spełnia wymagań, o których mowa w pkt. 7.1.4;

5) wniosek obejmuje jednostkę fizyczną, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji, z wyłączeniem jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 podpunkt 2), z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w art. 15 ust. 7 ustawy;

6) wobec dostawcy mocy zachodzą okoliczności, o których mowa w art. 15 ust. 8 ustawy;

7) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;

8) wystąpiła podstawa do odmowy wydania certyfikatu zgodnie z postanowieniami pkt. 7.4.1.7;

9) niezależna ekspertyza została sporządzona w sposób niezgodny z pkt. 7.4.5.

7.4.3.6. Rozpatrzenie wniosku o certyfikację potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail dostawcy mocy.

7.4.4. Proces uzupełnień wniosku o certyfikację do aukcji mocy

7.4.4.1. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w art. 15, art. 16 ust. 1 lub 2, art. 19 lub art. 20 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

7.4.4.2. W przypadku stwierdzenia wątpliwości w zakresie określenia wykazu jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy we wniosku o certyfikację, o którym mowa w pkt. 7.4.2.8 oraz 7.4.2.12, w wezwaniu, o którym mowa w pkt. 7.4.4.1, w odniesieniu do wybranych jednostek fizycznych, OSP może dodatkowo wymagać przedstawienia przez dostawcę mocy schematu ze wskazaniem wszystkich miejsc przyłączenia do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, miejsc przyłączenia odbiorców oraz lokalizacji odpowiadających im układów pomiarowo-rozliczeniowych.

7.4.4.3. W przypadku, gdy dostawca mocy, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację, w terminie wyznaczonym przez OSP, OSP odmawia wydania certyfikatu, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o odmowie wydania certyfikatu przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

7.4.4.4. Informacja o odmowie wydania certyfikatu zawiera wskazanie przyczyn.

7.4.4.5. W stosunku do decyzji OSP o odmowie wydania certyfikatu, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

7.4.5. Niezależna ekspertyza

7.4.5.1. Niezależna ekspertyza sporządzana jest na potrzeby:

1) uzyskania certyfikatu dla nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, uprawniającego dostawcę mocy do zawarcia umowy mocowej na więcej niż jeden rok dostaw w wyniku aukcji głównej;

2) uzyskania certyfikatu dla jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, uprawniającego dostawcę mocy do zawarcia umowy mocowej na więcej niż jeden rok dostaw w wyniku aukcji głównej;

3) spełnienia przez jednostki rynku mocy Operacyjnego Kamienia Milowego, o którym mowa w pkt. 14.1.2.

7.4.5.2. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.4.5.1 podpunkt 1) lub 2), niezależna ekspertyza zawiera:

1) informacje, o których mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.6 podpunkt 2), w pkt. 7.4.2.7 podpunkt 4) albo w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 4) lit. c), potwierdzające, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska, a w szczególności regulacji wynikających z przepisów dyrektywy 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywy 2015/2193, każdy obiekt energetycznego spalania technologicznie powiązany z jednostką rynku mocy, tj. obiekt, którego działanie jest niezbędne do pracy jednostek fizycznych wchodzących w skład tej jednostki rynku mocy z mocą osiągalną, w planowanych okresach trwania obowiązku mocowego będzie spełniać wszystkie warunki niezbędne do uzyskania albo posiadania pozwolenia zintegrowanego lub innego równoważnego dokumentu. Warunki te wynikają z obowiązujących w dniu złożenia wniosku o certyfikację przepisów prawa, które dotyczą planowanych okresów dostaw;

2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji stanowiącym załącznik do wniosku o certyfikację, w odniesieniu do zdeklarowanych przez dostawcę mocy we wniosku o certyfikację, planowanych lub poniesionych nakładów finansowych;

3) planowane spełnienie limitu emisji przez jednostkę rynku mocy w każdym roku dostaw;

4) w przypadku ubiegania się o zawarcie umowy zgodnie z art. 25 ust. 5 ustawy – planowane spełnienie przez jednostkę rynku mocy wytwórczą parametru, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy.

7.4.5.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.4.5.1 podpunkt 3), niezależna ekspertyza zawiera:

1) informacje, o których mowa odpowiednio w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 3) lub pkt. 14.1.2.5 podpunkt 1), potwierdzające, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska, a w szczególności regulacji wynikających z przepisów dyrektywy 2010/75/UE lub odpowiednio dyrektywy 2015/2193, każdy obiekt energetycznego spalania technologicznie powiązany z jednostką rynku mocy, tj. obiekt, którego działanie jest niezbędne, aby jednostka rynku mocy mogła w pełni wykonywać swój obowiązek mocowy, jest objęty decyzją udzielającą pozwolenia zintegrowanego lub innego równoważnego dokumentu (wydana decyzja, znajdująca się w obrocie prawnym);

2) potwierdzenie nakładów przedstawionych w harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji stanowiącym załącznik do oświadczenia potwierdzającego spełnienie Operacyjnego Kamienia Milowego;

3) potwierdzenie spełnienia parametru, o którym mowa odpowiednio w art. 25 ust. 5 pkt 1 lub 2 ustawy – w przypadku jednostki rynku mocy wytwórczej, która na podstawie art. 25 ust. 5 ustawy, w wyniku aukcji głównej zawarła umowę mocową na okres dłuższy niż wynikający z art. 25 ust. 4 ustawy;

4) potwierdzenie dotyczące wielkości zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej – w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, której moc osiągalna netto uległa zmianie na podstawie wniosku, o którym mowa w art. 47a ust. 1 ustawy.

7.4.5.4. W przypadku, gdy nakłady, o których mowa w pkt. 7.4.5.2 podpunkt 2) lub 7.4.5.3 podpunkt 2), dotyczą instalacji wspólnych dla wielu jednostek fizycznych, są one przypisywane pojedynczym jednostkom rynku mocy, poprzez alokowanie tych nakładów na jednostki fizyczne wchodzące w skład poszczególnych jednostek rynku mocy.

7.4.5.5. Alokacja nakładów, o której mowa w pkt. 7.4.5.4, odbywa się proporcjonalnie do mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej w okresie dostaw w przypadku, gdy nie jest możliwe jednoznaczne wskazanie odrębnych nakładów przypisanych danej jednostce fizycznej według zrealizowanego zakresu prac.

7.4.5.6. Poprzez instalację wspólną, o której mowa w pkt. 7.4.5.4, rozumie się każde urządzenie lub układ technologiczny, którego działanie jest niezbędne, aby jednostka fizyczna mogła pracować z mocą osiągalną netto, przy założeniu, że wszystkie jednostki fizyczne powiązane technologicznie pracują jednocześnie.

7.4.5.7. Podmiotem sporządzającym niezależną ekspertyzę może być wyłącznie podmiot posiadający udokumentowane doświadczenie w zakresie doradztwa, ekspertyz, badań i analiz o charakterze technicznym i ekonomicznym w sektorze wytwarzania energii lub prac eksperckich na potrzeby sektora elektroenergetycznego, w tym w szczególności:

1) państwowy instytut badawczy w rozumieniu ustawy z dnia 30 kwietnia 2010 r. o instytutach badawczych;

2) uczelnia techniczna lub uniwersytet techniczny w rozumieniu ustawy z dnia 27 lipca 2005 r. Prawo o szkolnictwie wyższym.

7.4.5.8. Podmiotem sporządzającym niezależną ekspertyzę może być podmiot spełniający następujące warunki:

1) podmiot i członkowie zespołu sporządzającego niezależną ekspertyzę są niezależni od dostawcy mocy oraz właściciela jednostki fizycznej i nie biorą udziału w procesie podejmowania decyzji przez dostawcę mocy lub właściciela jednostki fizycznej;

2) podmiot i członkowie *zespołu sporządzającego niezależną ekspertyzę* podejmują niezbędne działania, aby przy jej sporządzaniu na ich niezależność nie wpływał żaden rzeczywisty ani potencjalny konflikt interesów, ani żadne inne bezpośrednie lub pośrednie relacje pomiędzy dostawcą mocy lub właścicielem jednostki fizycznej a podmiotem, członkami zespołu sporządzającego ekspertyzę, członkami sieci lub zrzeszenia, do którego należy podmiot, kierownictwem podmiotu lub osobami związanymi z nimi stosunkiem kontroli w rozumieniu art. 4 pkt 4 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów;

3) podmiot i członkowie *zespołu sporządzającego niezależną ekspertyzę* nie są zaangażowani w jakiekolwiek działania na warunkach i w sposób, który mógłby pozwolić dostawcy mocy lub właścicielowi jednostki fizycznej bądź podmiotowi powiązanemu kapitałowo z dostawcą mocy lub właścicielem jednostki fizycznej, wywrzeć niepożądany wpływ na zawartość niezależnej ekspertyzy lub w inny sposób zagrozić obiektywności tej ekspertyzy.

7.4.5.9. Dostawca mocy załącza do każdej niezależnej ekspertyzy oświadczenia podmiotu sporządzającego ekspertyzę o spełnieniu wymagań określonych w pkt. 7.4.5.8, zgodnie z wzorem stanowiącym załącznik nr 7.7 do regulaminu.

7.4.6. Uzyskanie potwierdzenia spełnienia wymogów dot. układów pomiarowych jednostek przyłączonych do sieci przesyłowej

7.4.6.1. W przypadku braku uzyskania od OSP na podstawie pkt. 6.3.3.4 na etapie certyfikacji ogólnej pozytywnej weryfikacji wymogów, o których mowa w pkt. 21, stanowiącej jednocześnie potwierdzenie, o którym mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 5) albo pkt. 7.4.2.9 podpunkt 6), w odniesieniu do danej jednostki fizycznej i punktów pomiarowych w sieci przesyłowej, dostawca mocy w celu uzyskania tego potwierdzenia, nie później niż 10 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji mocy, może wystąpić do OSP:

1) elektronicznie za pośrednictwem rejestru, albo

2) pisemnie – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności w tym zakresie.

7.4.6.2. Na wniosek, o którym mowa w pkt. 7.4.6.1, OSP, nie później niż w dniu rozpoczęcia certyfikacji do aukcji mocy, przeprowadza weryfikację spełniania przez układy pomiarowe wymogów, o których mowa pkt. 21 i zamieszcza wynik weryfikacji w rejestrze. Jeżeli wynik weryfikacji jest pozytywny, zamieszczone w rejestrze potwierdzenie zastępuje konieczność dołączenia do wniosku o certyfikację do aukcji mocy potwierdzenia, o którym mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 5) oraz pkt. 7.4.2.9 podpunkt 6), w odniesieniu do danej jednostki fizycznej, w zakresie punktów pomiarowych w sieci przesyłowej.

7.5. Certyfikat

7.5.1. Zawartość certyfikatu

7.5.1.1. Certyfikat wydawany dostawcy mocy dla jednostki rynku mocy zawiera:

1) numer certyfikatu;
2) datę wydania certyfikatu;
3) oznaczenie podmiotu wydającego certyfikat;
4) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy;
5) dane identyfikacyjne dostawcy mocy;
6) okres dostaw, którego dotyczy certyfikat;
7) kwalifikację jednostki rynku mocy, zgodnie z pkt. 7.2.1 albo 7.2.2;
8) wskazanie aukcji mocy, do udziału w której dopuszcza certyfikat;
9) potwierdzenie dopuszczenia do rynku wtórnego;
10) informację o uprawnieniu do uzyskiwania premii, o której mowa w pkt. 17.3;
11) wskazanie nadanego jednostce rynku mocy statusu cenotwórcy albo cenobiorcy;
12) wielkość obowiązku mocowego, która będzie oferowana w aukcji mocy, której dotyczyła certyfikacja;
13) iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności;
14) w przypadku modernizowanej jednostki rynku mocy – wielkość obowiązku mocowego która będzie oferowana w aukcji mocy w przypadku rezygnacji z modernizacji;
15) w przypadku jednostek rynku mocy uprawnionych do zawarcia w toku aukcji głównej umowy mocowej obejmującej obowiązek mocowy dłuższy niż jeden okres dostaw – informację o liczbie okresów dostaw, na którą dostawca mocy zamierza zawrzeć umowę mocową w wyniku aukcji głównej,

7.5.1.2. Wzór certyfikatu stanowi załącznik nr 7.8 do niniejszego regulaminu.

7.5.2. Certyfikaty warunkowe

7.5.2.1. Certyfikat warunkowy wydawany dostawcy mocy dla nowej jednostki rynku mocy wytwórczej oraz niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania zawiera:

1) numer certyfikatu warunkowego;
2) datę wydania certyfikatu;
3) oznaczenie podmiotu wydającego certyfikat;
4) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy;
5) dane identyfikacyjne dostawcy mocy;
6) okres dostaw, którego dotyczy certyfikat;
7) kwalifikację jednostki rynku mocy, zgodnie z pkt. 7.2.1 albo 7.2.2;
8) wielkość obowiązku mocowego, która będzie oferowana w aukcji mocy, której dotyczyła certyfikacja;
9) iloczyn mocy osiągalnej netto i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, o którym mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. j) albo w pkt. 7.5.4.7;
10) w przypadku niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – łączną moc jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;
11) informacje o obowiązku dostawcy mocy do ustanowienia zabezpieczenia finansowego o którym mowa w art. 50 ust. 1 ustawy;

12) numer rachunku bankowego w formacie IBAN, na który zostanie wniesione zabezpieczenie finansowe.

7.5.2.2. Wzór certyfikatu warunkowego stanowi załącznik nr 7.9 do niniejszego regulaminu.

7.5.3. Okres ważności certyfikatu

7.5.3.1. Certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy jest ważny do momentu zakończenia okresu dostaw, którego dotyczył albo do chwili jego wygaszenia, z zastrzeżeniem art. 23a ustawy oraz pkt. 7.5.3.2.

7.5.3.2. Certyfikat wydany dla nowej jednostki rynku mocy wygasa z chwilą dokonania wpisów, o których mowa w pkt. 14.1.1.14 i pkt. 14.1.2.15.

7.5.3.3. Certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy, która w wyniku aukcji mocy nie została objęta obowiązkiem mocowym, może po zakończeniu tej aukcji zostać wygaszony na wniosek dostawcy mocy.

7.5.3.4. Warunkiem wygaszenia certyfikatu na wniosek dostawcy mocy jest nieposiadanie przyszłych obowiązków mocowych przez jednostkę rynku mocy, której dotyczy certyfikat, w okresie ważności certyfikatu.

7.5.3.5. W celu wygaszenia certyfikatu, dostawca mocy występuje do OSP z wnioskiem o wygaszenie certyfikatu, z wykorzystaniem rejestru.

7.5.3.6. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o wygaszenie, o którym mowa w pkt. 7.5.3.5, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

7.5.3.7. OSP, na podstawie analizy ostatecznych wyników aukcji mocy oraz transakcji zawartych na rynku wtórnym, w terminie 7 dni roboczych potwierdza wygaszenie certyfikatu.

7.5.3.8. Dostawca mocy informowany jest o wygaszeniu certyfikatu za pośrednictwem rejestru oraz wiadomości wysyłanej na adres e-mail dostawcy mocy.

7.5.3.9. Certyfikat warunkowy wydany dla jednostki rynku mocy wygasa z dniem ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy.

7.5.3.10. W przypadku rozwiązania umowy mocowej za wypowiedzeniem, certyfikat wydany dla jednostki rynku mocy obejmujący rozwiązywaną umowę mocową wygasa z chwilą rozwiązania tej umowy, o ile certyfikat ten nie obejmuje także innych umów mocowych pozostających w mocy.

7.5.4. Korekcyjny współczynnik dyspozycyjności dla technologii mieszanych

7.5.4.1. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej obejmującej więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej dostawca mocy może złożyć do OSP wniosek o wyznaczenie indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej na dany rok dostaw, zwany dalej „wnioskiem o indywidualny KWD”.

7.5.4.2. Wniosek o indywidualny KWD w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wytwórczej może być złożony nie wcześniej niż w dniu wydania rozporządzenia, o którym mowa w art. 34 ust. 1 ustawy, określającego korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii dla roku dostaw, dla którego zastosowany ma być indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności, oraz nie później niż 10 dni roboczych przed dniem rozpoczęcia certyfikacji do aukcji, o której mowa w pkt. 7.1.1, w której utworzona zostanie jednostka rynku mocy wytwórcza zawierająca daną jednostkę fizyczną wytwórczą.

7.5.4.3. Wniosek o indywidualny KWD złożony w terminie innym, niż określony w pkt. 7.5.4.2, pozostawia się bez rozpoznania.

7.5.4.4. Wniosek o indywidualny KWD w odniesieniu do danej jednostki fizycznej wytwórczej nie może zostać złożony, jeżeli wchodzi ona w skład jednostki rynku mocy posiadającej ważny certyfikat na dany rok dostaw.

7.5.4.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o indywidualny KWD jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

7.5.4.6. Wniosek o indywidualny KWD zawiera co najmniej:

1) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej,
2) upoważnienie do dysponowania jednostką fizyczną udzielone przez właściciela danej jednostki fizycznej zgodne ze wzorem stanowiącym załącznik nr 4.2, w przypadku gdy właściciel jednostki fizycznej nie będzie występował w roli dostawcy mocy,
3) kod jednostki fizycznej wytwórczej,
4) rok dostaw, na który ma zostać wyznaczony indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności,
5) listę technologii wytwarzania energii zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3 wraz z wartościami mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład jednostki fizycznej wytwórczej,
6) wartość mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej,
7) dokumenty potwierdzające technologie wytwarzania energii zgodnie z klasyfikacją określoną w pkt. 6.2.2.3 oraz wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii wchodzących w skład jednostki fizycznej wytwórczej, tj.:
   a) poświadczoną kopię umowy o przyłączenie do sieci, lub
   b) poświadczoną kopię warunków przyłączenia, jeżeli umowa o przyłączenie nie została zawarta, lub
   c) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, lub
   d) poświadczoną kopię umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub
   e) oświadczenie dostawcy mocy o wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii, które będą wchodziły w skład jednostki fizycznej wytwórczej – w przypadku braku powyższych dokumentów.

7.5.4.7. Na podstawie wniosku o indywidualny KWD OSP wyznacza indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej zgodnie ze wzorem:

$$KWD_{JF} = min\left[1, \frac{\sum_{j=1}^{j=J}\left(P_j \cdot KWD_j\right)}{P_{JF}}\right]$$

gdzie:

KWD_{JF} – oznacza indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej dla danego roku dostaw, wyrażony w % i zaokrąglony w dół z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku;

P_j – oznacza moc osiągalną netto j-tej jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej wchodzących w skład danej jednostki fizycznej wytwórczej, gdzie J jest liczbą wszystkich jednostek wytwórczych i magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład tej jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW;

KWD_j – oznacza korekcyjny współczynnik dyspozycyjności właściwy dla technologii j-tej jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej dla danego roku dostaw, wyrażony w %;

P_{JF} – oznacza moc osiągalną netto danej jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW.

7.5.4.8. Moc osiągalna netto danej jednostki fizycznej wytwórczej wskazana we wniosku o certyfikację do aukcji, o którym mowa w pkt. 7.1.3, złożonym w odniesieniu do roku dostaw,

którego dotyczy wniosek o indywidualny KWD, musi być równa mocy osiągalnej netto tej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 7.5.4.6 podpunkt 6). W przypadku niezgodności powyższych danych OSP przypisuje tej jednostce fizycznej wytwórczej korekcyjny współczynnik dyspozycyjności zgodnie z pkt. 8.2.4.1.

7.5.4.9. OSP w terminie 3 dni roboczych od otrzymania wniosku o indywidualny KWD weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.

7.5.4.10. Pozytywna weryfikacja wniosku o indywidualny KWD skutkuje przypisaniem danej jednostce fizycznej wytwórczej indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wyznaczonego zgodnie z pkt. 7.5.4.7 na podstawie danych z tego wniosku i potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

7.5.4.11. Indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności danej jednostki fizycznej wytwórczej wyznaczony na podstawie wniosku o indywidualny KWD obowiązuje we wszystkich certyfikacjach dotyczących roku dostaw wskazanego we wniosku o indywidualny KWD.

7.5.4.12. W przypadku stwierdzenia braku kompletności wniosku o indywidualny KWD lub braku spełnienia wymagań określonych w regulaminie OSP weryfikuje wniosek negatywnie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.

7.5.4.13. Informacja o negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD zawiera wskazanie przyczyn.

7.5.4.14. W przypadku negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD albo przypisania danej jednostce fizycznej wytwórczej wartości indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności odbiegającej od wartości wynikającej z danych wskazanych we wniosku o indywidualny KWD dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

7.5.4.15. W przypadku jednostki fizycznej zagranicznej wytwórczej pkt. 7.5.4.1 – 7.5.4.14 stosuje się odpowiednio.

8. Parametry aukcji mocy

8.1. Zasady ogólne ustalania, zatwierdzania i publikacji parametrów aukcji mocy

8.1.1. Aukcje mocy prowadzone są z wykorzystaniem tzw. parametrów aukcji mocy.

8.1.2. Parametry aukcji mocy obejmują wielkości:

1) w przypadku aukcji głównej:

a) PZM – prognozowane zapotrzebowanie na moc w aukcji mocy, wyrażone w MW;

b) CeWe – cena wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej, odzwierciedlająca alternatywny koszt pozyskania mocy przez operatora poprzez budowę jednostki wytwórczej o najniższych operacyjnych i kapitałowych kosztach stałych, z uwzględnieniem potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo energetyczne, wyrażona w zł/kW/rok;

c) A – współczynnik zwiększający cenę, o której mowa w lit. b), służący do wyznaczenia ceny maksymalnej obowiązującej w aukcji;

d) X – parametr wyznaczający wielkość mocy poniżej zapotrzebowania, o którym mowa w lit. a), dla której cena osiąga wartość maksymalną, o której mowa w lit. b), wyrażony w %;

e) Y – parametr wyznaczający wielkość mocy ponad zapotrzebowanie, o którym mowa w lit. a), dla której cena osiąga wartość minimalną równą 0,01 zł/kW/miesiąc, wyrażony w %;

f) CeCe – cena maksymalna określona dla cenobiorcy, wyznaczona w oparciu o typowe kapitałowe i operacyjne koszty stałe, wyrażona w zł/kW/rok;

g) maksymalna liczba rund aukcji;

h) maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy, wyrażone w MW;

i) minimalne wielkości obowiązków mocowych planowanych do pozyskania w wyniku aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw, którego dotyczy aukcja główna, wyrażone w MW;

j) korekcyjne współczynniki dyspozycyjności dla poszczególnych grup technologii wytwarzania energii elektrycznej;

k) jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych odniesiony do mocy osiągalnej netto, warunkujący kwalifikację jednostki rynku mocy jako nowej jednostki rynku mocy wytwórczej uprawnionej do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej, wyrażony w zł/kW;

l) jednostkowy poziom nakładów inwestycyjnych netto odniesiony do mocy osiągalnej netto, warunkujący kwalifikację jednostki rynku mocy jako nowej jednostki rynku mocy wytwórczej albo modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej albo jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, uprawnionej do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej, wyrażony w zł/kW.

2) w przypadku aukcji dodatkowych – parametry, o których mowa w podpunkcie 1) lit. a) – h) wyznaczone odpowiednio dla kwartałów dostaw oraz parametry, o których mowa w podpunkcie 1) lit. j), które obowiązywały podczas aukcji głównej na ten sam rok dostaw;

3) w przypadku aukcji uzupełniającej – parametry, o których mowa w:

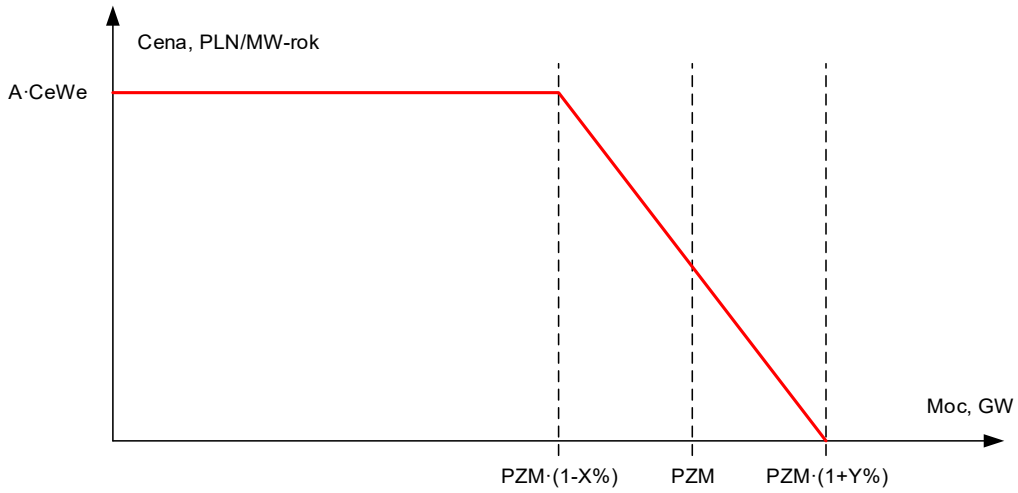
a) podpunkcie 1) lit. a), d), e), f), h), określone zgodnie z art. 34a ust. 1 ustawy dla okresu dostaw danej aukcji uzupełniającej;

b) podpunkcie 1) lit. b), c), g), j), które obowiązywały podczas aukcji dodatkowych obejmujących okresy dostaw pokrywające się z okresem dostaw, na który jest przeprowadzana aukcja uzupełniająca.

8.2. Zasady wyznaczania proponowanych wartości parametrów aukcji mocy

8.2.1. Parametry wyznaczające krzywą zapotrzebowania na moc

8.2.1.1. Parametry PZM, CeWe, A, X i Y wyznaczają krzywą zapotrzebowania na moc, zgodnie z poniższym rysunkiem:



Rys. 8.2.1.1– Krzywa zapotrzebowania na moc (rysunek poglądowy)

8.2.1.2. PZM to wolumen mocy, jaki powinien zostać zakupiony na dany okres dostaw.

8.2.1.3. PZM wyznaczany jest w trakcie analizy stochastycznej wielu scenariuszy, zgodnie z zależnościami:

1) określone jest, czy występuje niezbilansowanie mocy zgodnie ze wzorem:

$$ENSh_i^{S,q}(PZM^q) = \begin{cases} 1 & dla\ PZM^q - \left(P_i^{S,q} + NAD - \Delta_i^{S,q}\right) < 0 \\ 0 & dla\ PZM^q - \left(P_i^{S,q} + NAD - \Delta_i^{S,q}\right) \geq 0 \end{cases}$$

gdzie:

i – oznacza kolejną godzinę analizy w danym kwartale;

q – oznacza kwartał roku;

S – oznacza scenariusz;

PZM^q – oznacza szukane prognozowane zapotrzebowanie na moc w danym kwartale *q*;

$P_i^{S,q}$ – oznacza prognozowane zapotrzebowanie sieci w danej godzinie *i*, w danym scenariuszu *S* i w danym kwartale *q*;

NAD – oznacza wymaganą nadwyżkę mocy ponad prognozowane zapotrzebowanie sieci;

$\Delta_i^{S,q}$ – oznacza moc dyspozycyjną nie biorącą udziału w rynku mocy w danej godzinie *i*, w danym scenariuszu *S* i w danym kwartale *q*;

$ENSh_i^{S,q}$ – określa czy występuje zbilansowanie (wynik działania równy 0) albo niezbilansowanie (wynik działania równy 1) mocy w danej godzinie *i*, w danym scenariuszu *S* i w danym kwartale *q*.

2) dla każdego kwartału szukane jest PZM^q (PZM^1, PZM^2, PZM^3, PZM^4), dla którego wartość oczekiwana liczby godzin, w których występuje niezbilansowanie spełnia założony standard bezpieczeństwa:

$$\bigwedge_{q\in\{1,2,3,4\}} \bigvee_{PZM^q} \mathbb{E}\left(\sum_{i=1}^{j} ENSh_i^{S,q}(PZM^q)\right) \leq LOLE^q$$

gdzie:

j – oznacza liczbę godzin w danym kwartale;

$LOLE^q$ – oznacza kwartalny standard bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych uwzględniający standard bezpieczeństwa dla roku dostaw;

$\mathbb{E}$ – oznacza wartość oczekiwaną zmiennej losowej.

8.2.1.4. Scenariusze do wyznaczenia PZM na dany okres dostaw uwzględniają godzinowe prognozy zapotrzebowania sieci i mocy dyspozycyjnych źródeł wytwórczych niebiorących udziału w rynku mocy zgodnie z przepisami art. 33 ustawy.

8.2.1.5. Wartość nadwyżki mocy ponad prognozowane zapotrzebowanie sieci uwzględnia:

1) rezerwę mocy do zapewnienia regulacji częstotliwości;

2) niezawodność źródeł wytwórczych wchodzących w skład instalacji odbiorców końcowych wytwarzających energię elektryczną na własny użytek.

Nadwyżka ta jest na stałym poziomie w całym okresie dostaw i wyrażona jest w MW.

8.2.1.6. Moc dyspozycyjna niebiorąca udziału w rynku mocy wyznaczana jest jako suma:

1) mocy dyspozycyjnej jednostek nieuczestniczących w rynku mocy ze względu na udział w innych mechanizmach mocowych lub korzystanie z systemów wsparcia/pomocy publicznej lub inne jednostki, które nie uczestniczą w aukcjach, a będą dostępne w KSE;

2) obowiązków mocowych na dany okres dostaw wynikających z umów mocowych będących wynikiem przeprowadzonych aukcji mocy (w przypadku aukcji dodatkowej obejmuje też obowiązki mocowe zakupione na aukcji głównej na ten sam okres dostaw);

3) w przypadku aukcji głównej – mocy przeznaczonej do zakupu na aukcji dodatkowej na ten sam rok dostaw.

8.2.1.7. PZM może być obliczany dla więcej niż jednego wariantu założeń obejmujących między innymi:

1) moc dostarczaną przez połączenia międzysystemowe niebiorące udziału w rynku mocy;

2) moc osiągalną źródeł wytwórczych niebiorących udziału w rynku mocy;

3) całkowite zapotrzebowanie na energię lub szczytowe zapotrzebowanie na moc w KSE.

Ostateczny wybór PZM jest dokonywany w oparciu o metody statystyczne lub metody minimalizacji maksymalnych strat w stosunku do decyzji optymalnej.

8.2.1.8. PZM obliczany jest dla każdego kwartału. Najniższa wartość z czterech kwartalnych PZM określa maksymalną moc do zakupu na aukcji głównej.

8.2.1.9. Moc przeznaczona do zakupu na aukcji dodatkowej na ten sam rok dostaw ustalana jest z uwzględnieniem przewidywanej podaży mocy w aukcji dodatkowej.

8.2.2. **Poziomy cen w aukcji mocy**

8.2.2.1. Proponowana wartość ceny wejścia na rynek nowej jednostki wytwórczej (CeWe), o której mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. b), szacowana w poziomie cen na dany rok dostaw, wyznaczana jest na podstawie:

1) szacowanych nakładów inwestycyjnych i finansowych budowy jednostki wytwórczej;

2) szacowanych kosztów stałych operacyjnych;

3) przewidywanych kosztów zmiennych wytwarzania energii elektrycznej;

4) szacowanych przychodów wynikających z potencjalnej marży na sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług systemowych, o których mowa w art. 9c ust. 2 pkt 8 ustawy Prawo energetyczne,

przy założonym czasie i reżimie pracy, wynikających z wyników przeprowadzonych symulacji funkcjonowania KSE.

8.2.2.2. Proponowana wartość ceny maksymalnej określonej dla cenobiorcy (CeCe), o której mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. f), szacowana w poziomie cen na dany rok dostaw, wyznaczana jest w oparciu o typowe kapitałowe i operacyjne koszty stałe obliczane z użyciem danych statystycznych oraz danych pozyskiwanych przez OSP w procesach certyfikacji.

8.2.3. **Parametry techniczne aukcji mocy**

8.2.3.1. Parametry X i Y mogą być wyznaczane w oparciu o wartości równoważnych parametrów stosowanych w innych krajach, w których funkcjonują rynki mocy.

8.2.4. **Korekcyjne współczynniki dyspozycyjności**

8.2.4.1. OSP proponuje wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności dla grup technologii utworzonych na podstawie technologii wytwarzania określonych w pkt. 6.2.2.3 w powiązaniu z podstawowym źródłem energii pierwotnej określonym w pkt. 6.2.2.4, przy czym jeden współczynnik może być wspólny dla wielu technologii wytwarzania. Lista grup technologii, dla których określa się korekcyjny współczynnik dyspozycyjności, zawarta jest w załączniku 8.1. do regulaminu.

8.2.4.2. OSP wyznacza proponowane wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności zgodnie z art. 18 ust. 2 ustawy. W przypadku braku danych, o których mowa w art. 18 ust. 2 ustawy, OSP wyznacza proponowane wartości współczynników dyspozycyjności w oparciu o dane historyczne jednostek zlokalizowanych poza KSE, a w przypadku ich braku o inne wiarygodne i sprawdzalne metody, w tym eksperckie, symulacyjne, predykcyjne oraz analizy porównawcze.

8.2.4.3. Na potrzeby wyznaczania proponowanych wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności dla technologii wytwarzania energii o niestabilnej charakterystyce pracy, OSP może wykorzystywać analizy prawdopodobieństwa pracy danego typu źródła wytwórczego z określoną mocą przez nieprzerwany okres co najmniej 4 h.

8.2.4.4. Proponowane wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności zawierają się w przedziale od 0 do 100% i wyznaczane są z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku.

8.2.5. **Jednostkowy poziom nakładów finansowych**

8.2.5.1. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych, o których mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. k) oraz l) wyznaczane są oddzielnie dla:

1) nowych jednostek rynku mocy, które będą uprawnione do oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej;

2) nowych jednostek rynku mocy, modernizowanych jednostek rynku mocy oraz jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, które będą uprawnione do

oferowania obowiązków mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej.

8.2.5.2. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych dotyczą w przypadku:

1) nowych jednostek rynku mocy – nakładów finansowych na jednostkę fizyczną wytwórczą tworzącą jednostkę rynku mocy, które uzasadniają stosowanie umów mocowych na nie więcej niż 15 okresów dostaw w aukcji głównej;

2) modernizowanych jednostek rynku mocy wytwórczych – nakładów finansowych na budowę nowych układów technologicznych lub w zakresie działań na istniejących układach na potrzeby technologiczne tej jednostki, które uzasadniają stosowanie umów mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej;

3) jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania – nakładów finansowych na dostosowanie urządzeń odbiorcy do możliwości świadczenia usług redukcji zapotrzebowania, na budowę magazynu energii lub jednostki wytwórczej energii elektrycznej, które będą stanowiły część urządzeń odbiorcy końcowego energii elektrycznej, które uzasadniają stosowanie umów mocowych na nie więcej niż 5 okresów dostaw w aukcji głównej.

8.2.5.3. Proponowane jednostkowe poziomy nakładów finansowych wyznaczane są z uwzględnieniem szacunkowych danych dotyczących nakładów na budowę lub modernizację jednostek wytwórczych.

8.2.6. **Parametry dotyczące udziału mocy zagranicznych**

8.2.6.1. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych, o których mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. h), wyznaczane są dla każdej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy.

8.2.6.2. Maksymalne wolumeny obowiązków mocowych dla każdej ze stref prognozuje się na podstawie średnioterminowej oceny wystarczalności wytwarzania energii elektrycznej opracowywanej cyklicznie przez ENTSO-E, zwanej dalej raportem lub procesem MAF.

8.2.6.3. Na potrzeby opracowania parametrów, o których mowa w pkt. 8.1.2 podpunkt 1) lit. h), OSP wykorzystuje tę samą metodykę oraz korzysta z tych samych danych co inni europejscy operatorzy systemów przesyłowych w ramach procesu wykonywania raportu MAF.

8.2.6.4. Do wyznaczenia maksymalnych obowiązków mocowych OSP wykorzystuje najbardziej aktualne opublikowane przez ENTSO-E, ostateczne raporty MAF oraz wyniki wyznaczone dla najbliższego roku kalendarzowego, który jest nie późniejszy i najbliższy w stosunku do analizowanego okresu dostaw.

8.2.6.5. Maksymalne obowiązki mocowe wyznacza się jako moce dostępne podczas okresów przywołania na rynku mocy prognozowanych w MAF, bądź podczas okresów niskich poziomów rezerw mocy dyspozycyjnej, jeżeli nie będzie wystarczającej liczby okresów przywołania na rynku mocy prognozowanych w MAF. Wynikiem prognozowania jest populacja próbek Monte Carlo reprezentujących maksymalne wolumeny obowiązków mocowych. Z uwagi na możliwe duże rozproszenie próbek, wartość maksymalnych wolumenów obowiązków mocowych jest wyznaczana jako:

1) średnia arytmetyczna populacji, jeżeli współczynnik zmienności (względne odchylenie standardowe) jest mniejszy bądź równy 50%;

2) 25 percentyl, jeżeli współczynnik zmienności (względne odchylenie standardowe) jest większy niż 50%.

Współczynnik zmienności jest zdefiniowany jako stosunek odchylenia standardowego do średniej arytmetycznej z próbek Monte Carlo.

9. Aukcje mocy

9.1. Uczestnicy i zasady organizacji aukcji mocy

9.1.1. Aukcje mocy prowadzone są w odniesieniu do jednostek rynku mocy.

9.1.2. W toku aukcji oświadczenia, o których mowa w 9.2.2 mogą być składane wyłącznie przez użytkowników rejestru posiadających uprawnienia oferenta w odniesieniu do danego dostawcy mocy.

9.1.3. Aukcje mocy prowadzi OSP w postaci elektronicznej z wykorzystaniem rejestru.

9.1.4. Nie później niż 14 dni kalendarzowych przed aukcją mocy OSP publikuje na swojej stronie internetowej szczegółowy harmonogram aukcji mocy, obejmujący:

1) godzinę rozpoczęcia aukcji mocy;

2) godzinę rozpoczęcia i zakończenia każdej rundy aukcji mocy;

3) ceny wywoławcze poszczególnych rund aukcji mocy;

4) w przypadku aukcji głównej: zaokrągloną do 1000 MW łączną wielkość obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy;

5) w przypadku aukcji dodatkowych: zaokrąglone do 500 MW łączne wielkości obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy na poszczególne kwartały roku dostaw;

6) w przypadku aukcji uzupełniającej: zaokrągloną do 500 MW łączną wielkość obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy.

9.1.5. Aukcje dodatkowe dla wszystkich kwartałów roku dostaw przeprowadzane są równolegle.

9.1.6. Aukcje mocy organizuje się w dni robocze.

9.1.7. Przez rundę aukcji mocy rozumie się określony przez godzinę rozpoczęcia i zakończenia czas, w którym dostawca mocy, z wykorzystaniem rejestru, w odniesieniu do jednostki rynku mocy może złożyć:

1) ofertę wyjścia,

oraz dodatkowo

2) w przypadku nowej jednostki rynku mocy, modernizowanej jednostki rynku mocy lub jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w odniesieniu do której dostawca mocy oferuje obowiązek mocowy na więcej niż jeden okres dostaw – oświadczenie o cenie minimalnej wieloletniego obowiązku mocowego,

3) w przypadku modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej – oświadczenie o rezygnacji z modernizacji wraz ze wskazaniem ceny minimalnej modernizacji – przy czym oświadczenie to jest traktowane jednocześnie jak oferta wyjścia w odniesieniu do wolumenu stanowiącego różnicę wielkości obowiązku mocowego oferowanej w odniesieniu do jednostki rynku mocy modernizowanej i wielkości obowiązku mocowego oferowanego w przypadku rezygnacji z modernizacji.

9.1.8. Czas trwania jednej rundy w aukcji mocy jest nie krótszy niż 25 minut.

9.1.9. OSP publikując przed rozpoczęciem każdej rundy na swojej stronie internetowej informacje, o których mowa w art. 30 ust. 8 ustawy, przyjmuje zaokrąglenie łącznej wielkości obowiązków mocowych oferowanych przez dostawców mocy po cenie nie wyższej niż cena wywoławcza tej rundy do:

1) 1000 MW – w przypadku aukcji głównej;

2) 500 MW – w przypadku aukcji dodatkowych i aukcji uzupełniającej.

9.2. Przebieg aukcji mocy

9.2.1. Zasady ogólne

9.2.1.1. Ceny obowiązków mocowych podczas aukcji mocy wyrażone są w zł za kilowat za rok z dokładnością do 0,01 zł.

9.2.1.2. Czasem obowiązującym podczas aukcji mocy jest czas serwerów obsługujących rejestr. Czas serwerów jest synchronizowany z ogólnodostępnym serwerem czasu prowadzonym przez Główny Urząd Miar i jest właściwy dla strefy czasowej obowiązującej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

9.2.1.3. W trakcie aukcji mocy rejestr wyświetla użytkownikom rejestru czas, o którym mowa w pkt. 9.2.1.2 z dokładnością do 1 sekundy.

9.2.1.4. Rozpoczęcie aukcji mocy oraz każdej rundy aukcji mocy odbywa się poprzez uruchomienie odpowiednich funkcjonalności rejestru pozwalających na składanie przez uczestników aukcji oświadczeń wymienionych w pkt. 9.1.7.

9.2.1.5. Zakończenie danej rundy w aukcji mocy odbywa się poprzez dezaktywację funkcjonalności rejestru, o których mowa w pkt. 9.2.1.4.

9.2.1.6. Aukcja mocy prowadzona jest w trybie „opt-out" co oznacza, że brak złożenia przez dostawcę mocy, w danej rundzie aukcji mocy, oświadczenia będącego ofertą wyjścia traktowane jest jako akceptacja ceny wywoławczej kolejnej rundy albo w przypadku ostatniej rundy – ceny minimalnej aukcji równej 0,12 zł za kilowat za rok (0,01 zł za kilowat za miesiąc).

9.2.1.7. W aukcji mocy biorą udział wszystkie jednostki rynku mocy, w odniesieniu do których OSP wydał certyfikat i dostawcy mocy złożyli w toku certyfikacji do aukcji mocy oświadczenie o udziale w danej aukcji mocy.

9.2.1.8. Aukcja kończy się zgodnie z zasadami rozstrzygania aukcji mocy opisanymi w pkt. 9.2.3, przy czym zakończenie aukcji mocy może nastąpić w każdej rundzie aukcji mocy.

9.2.1.9. Weryfikacja warunków zakończenia aukcji mocy odbywa się po zakończeniu każdej rundy aukcji mocy, w trakcie przerw technicznych.

9.2.1.10. W przypadku stwierdzenia, że w danej rundzie aukcji mocy nie nastąpiło zakończenie aukcji mocy, OSP publikuje informacje zgodnie z pkt. 9.1.9.

9.2.1.11. W przypadku stwierdzenia, że w danej rundzie aukcji mocy nastąpiło zakończenie aukcji mocy:

1) OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację, o zakończeniu aukcji mocy,

2) za pomocą rejestru oraz wiadomości e-mail przekazywana jest dostawcom mocy informacja o zakończeniu aukcji mocy,

3) nie jest uruchamiana kolejna runda aukcji mocy.

9.2.1.12. W przypadku wystąpienia awarii systemu teleinformatycznego obsługującego aukcje mocy i wstrzymania lub zawieszenia aukcji na podstawie art. 35 ust. 1 pkt 2 ustawy, OSP, o ile jest to technicznie możliwe, publikuje na swojej stronie internetowej informacje o:

1) wstrzymaniu lub zawieszeniu aukcji mocy – wraz z przewidywanym terminem jej rozpoczęcia lub wznowienia,

2) wznowieniu aukcji mocy – wraz z podaniem godziny rozpoczęcia kolejnej rundy aukcji,

oraz z wykorzystaniem poczty elektronicznej przesyła stosowne powiadomienia dostawcom mocy uprawnionym do udziału w danej aukcji.

9.2.1.13. W przypadku wstrzymania aukcji mocy przez Prezesa URE na podstawie art. 35 ust. 1 pkt 1 ustawy, OSP, o ile jest to możliwe, publikuje informacje wynikające z postanowień Prezesa URE, w sposób analogiczny do opisanego w pkt. 9.2.1.12.

9.2.2. **Oświadczenia składane w trakcie trwania aukcji mocy**

9.2.2.1. W toku jednej aukcji mocy, oświadczenia dostawcy mocy, o których mowa w pkt. 9.1.7 w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy mogą zostać złożone w dowolnej rundzie aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 9.2.2.7.

9.2.2.2. Oświadczenia dostawcy mocy, o których mowa w pkt. 9.1.7 w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy złożone w danej rundzie aukcji mocy mogą zostać zmodyfikowane albo wycofane wyłącznie w czasie trwania tej rundy.

9.2.2.3. Złożenie oświadczenia będącego ofertą wyjścia w odniesieniu do jednostki rynku mocy kończy udział tej jednostki w danej aukcji mocy, w związku z czym nie ma już możliwości późniejszego złożenia oświadczeń, o których mowa w pkt. 9.1.7 podpunkty 2) i 3).

9.2.2.4. Oferta wyjścia zawiera cenę, która jest wiążąca dla rozstrzygnięcia aukcji mocy. W przypadku złożenia oferty wyjścia, cena z oferty jest traktowana jako minimalna cena, po której dostawca mocy gotowy jest zawrzeć umowę mocową w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy. Do czasu złożenia oferty wyjścia, cena minimalna po której dostawca mocy gotowy jest zawrzeć umowę mocową, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, wyznaczana jest zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 9.2.1.6.

9.2.2.5. W przypadku gdy w odniesieniu do jednostki rynku mocy złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 2) istnieje możliwość złożenia oferty wyjścia wyłącznie z ceną niższą niż cena ujęta w tym oświadczeniu.

9.2.2.6. W przypadku gdy w odniesieniu do jednostki rynku mocy złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3) istnieje możliwość złożenia oferty wyjścia wyłącznie z ceną niższą niż cena ujęta w tym oświadczeniu oraz nie wyższą niż cena maksymalna określona dla jednostek o statusie cenobiorcy.

9.2.2.7. W danej rundzie aukcji mocy, rejestr nie pozwala na złożenie oświadczeń, o których mowa w pkt. 9.1.7, z ceną:

1) wyższą niż cena wywoławcza danej rundy;

2) równą lub niższą niż cena wywoławcza kolejnej rundy albo równą lub niższą niż cena minimalna aukcji – w przypadku ostatniej rundy.

9.2.2.8. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 2) dostawca mocy wskazuje cenę minimalną wieloletniego obowiązku mocowego.

9.2.2.9. Złożenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 2) pozostaje bez wpływu na przebieg aukcji mocy, z zastrzeżeniem, że w przypadku kiedy cena wynikająca z aukcji mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie, ustali się poniżej ceny wskazanej w oświadczeniu, długość obowiązku mocowego tej jednostki zostaje skrócona do jednego okresu dostaw.

9.2.2.10. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3) dostawca mocy wskazuje cenę minimalną modernizacji, o której mowa w art. 30 ust. 9 ustawy.

9.2.2.11. Złożenie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3) pozostaje bez wpływu na przebieg aukcji mocy, z zastrzeżeniem pkt. 9.2.2.12 – 9.2.2.13.

9.2.2.12. Jeżeli w rundzie aukcji mocy, w której złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3), nastąpiło zakończenie aukcji mocy to:

1) jeżeli ustalona cena obowiązku mocowego dla tej jednostki jest wyższa niż cena minimalna modernizacji – umowę mocową zawiera się w odniesieniu do modernizowanej jednostki rynku mocy;

2) jeżeli ustalona cena obowiązku mocowego dla tej jednostki jest niższa od ceny minimalnej modernizacji – umowę mocową zawiera się na jeden okres dostaw, a modernizowana jednostka rynku mocy staje się istniejącą jednostką rynku mocy ze statusem cenobiorcy z zastrzeżeniem, że wielkość obowiązku mocowego jest równa wartości, o której mowa w pkt. 7.5.1.1 podpunkt 14);

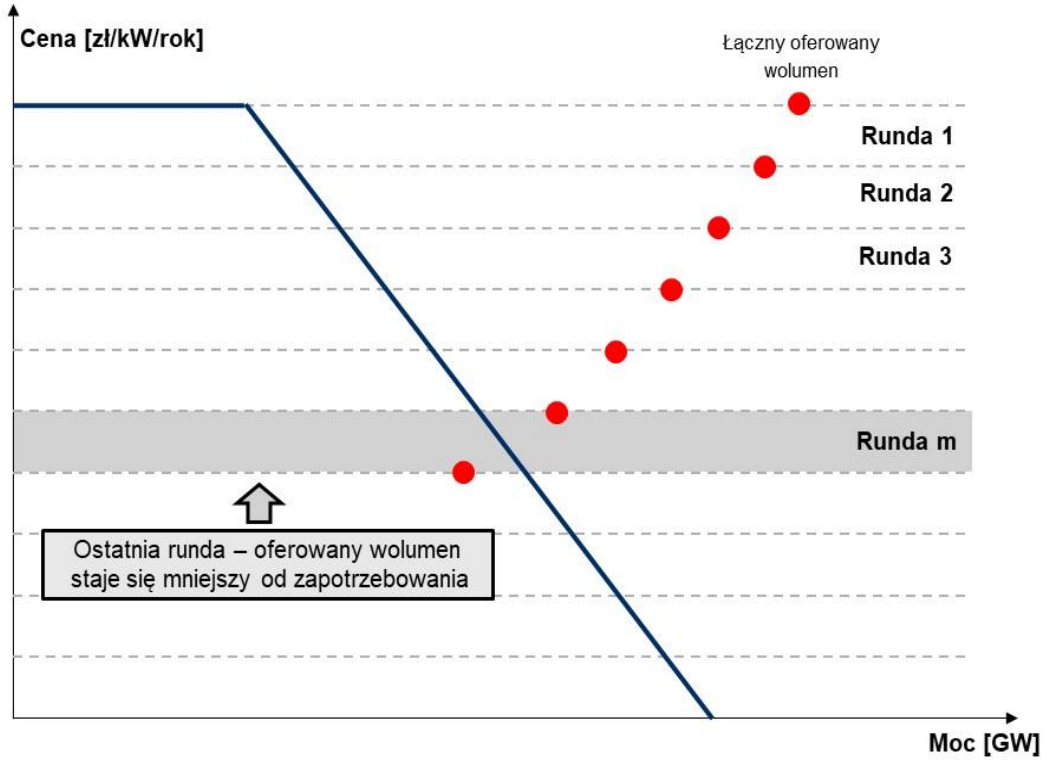
3) jeżeli ustalona cena obowiązku mocowego dla tej jednostki jest równa cenie minimalnej modernizacji – zgodnie z wynikiem algorytmu kosztów i korzyści opisanym w pkt. 9.2.4 – umowę mocową zawiera się w odniesieniu do modernizowanej jednostki rynku mocy, jak w podpunkcie 1), albo w odniesieniu do istniejącej jednostki rynku mocy, jak w podpunkcie 2);

9.2.2.13. Jeżeli w rundzie aukcji mocy, w której złożono oświadczenie, o którym mowa w pkt. 9.1.7 podpunkt 3), nie nastąpiło zakończenie aukcji mocy, to jednostka ta staje się istniejącą

jednostką rynku mocy o statusie cenobiorcy z zastrzeżeniem, że wielkość oferowanego obowiązku mocowego jest równa wartości, o której mowa w pkt. 7.5.1.1 podpunkt 14).

9.2.3. Zakończenie aukcji mocy

9.2.3.1. Zakończenie aukcji mocy następuje po zakończeniu ostatniej rundy aukcji mocy albo po zakończeniu rundy, w wyniku której, po uwzględnieniu ofert wyjścia oraz złożonych oświadczeń o rezygnacji z modernizacji, pozostała wielkość obowiązków mocowych jest nie większa od zapotrzebowania wynikającego z krzywej zapotrzebowania na moc dla ceny wywoławczej kolejnej rundy. Poglądowy schemat przebiegu aukcji mocy stanowi poniższy rysunek:



Rys. 9.2.3.1 – Poglądowy schemat przebiegu aukcji mocy.

9.2.3.2. Po zakończeniu aukcji mocy oferty sortowane są od najmniejszej do największej ceny tworząc niemalejącą krzywą podaży, gdzie pierwsza oferta to oferta o najniższej cenie wyjścia.

9.2.3.3. W przypadku gdy kilka ofert ma tą samą cenę, ich kolejność na krzywej podaży ustalana jest w pierwszej kolejności według kolejnych najniższych jednostkowych wskaźników emisji dwutlenku węgla, a w drugiej kolejności według dokładnego czasu złożenia oferty odczytywanego z rejestru.

9.2.3.4. Na potrzeby ustalenia kolejności, zgodnie z pkt. 9.2.3.3 przyjmuje się wskaźniki emisji dwutlenku węgla równe:

1) zero – dla jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania składających się wyłącznie z jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania bez generacji wewnętrznej lub jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych;

2) wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla wskazanemu we wniosku o certyfikację – w przypadku jednostek rynku mocy wytwórczych oraz jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna redukcji zapotrzebowania z generacją wewnętrzną;

3) wskaźnikowi równoważnemu jednostkowemu wskaźnikowi emisji dwutlenku węgla wyprodukowanej energii elektrycznej dla odbiorców końcowych, wyrażonemu w g/kWh netto, wynikającemu z najbardziej aktualnych danych opublikowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE), dla danej strefy, o której mowa w art. 6 ust. 6 ustawy – w przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączeń międzysystemowych.

9.2.3.5. W celu wyznaczenia wielkości i ceny obowiązków mocowych, stosuje się algorytm kosztów i korzyści opisany w pkt. 9.2.4, z zastrzeżeniem zapisów pkt. 9.2.3.7 – 9.2.3.8.

9.2.3.6. Wynikiem aukcji mocy są obowiązki mocowe poszczególnych jednostek rynku mocy z przypisanymi im cenami oraz okresem, którego dotyczą.

9.2.3.7. Cena obowiązków mocowych w odniesieniu do jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych lub jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego wyznaczana jest jako:

1) cena zakończenia aukcji wyznaczona zgodnie z algorytmem kosztów i korzyści, o którym mowa w pkt. 9.2.4 – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego,

2) cena ostatniej zaakceptowanej oferty złożonej w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w tej samej strefie – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, zlokalizowanych w jednej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy.

9.2.3.8. Algorytmu kosztów i korzyści nie stosuje się w przypadku kiedy:

1) suma obowiązków mocowych wynikających z ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc, w tym oferty przecinającej krzywą zapotrzebowania na moc, jest równa zapotrzebowaniu wynikającemu z krzywej zapotrzebowania na moc – w takim przypadku ceną zamknięcia aukcji jest cena oferty przecinającej krzywą zapotrzebowania na moc, a umowy mocowe zawiera się w odniesieniu do ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc, w tym również w odniesieniu do oferty wyznaczającej cenę zamknięcia aukcji, albo

2) co najmniej jedna oferta leży w całości na krzywej zapotrzebowania na moc oraz jednocześnie nie ma oferty leżącej w części na krzywej zapotrzebowania na moc – w takim przypadku ceną zamknięcia aukcji jest cena maksymalna obowiązująca w aukcji, a umowy mocowe zawiera się w odniesieniu do ofert znajdujących się poniżej krzywej zapotrzebowania na moc oraz do wszystkich ofert leżących w całości na krzywej zapotrzebowania na moc.

9.2.4. **Algorytm kosztów i korzyści**

9.2.4.1. Po zakończeniu danej rundy, o której mowa w 9.2.3.1 oraz po utworzeniu krzywej podaży zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. 9.2.3.2 i 9.2.3.3, przy zachowaniu warunku niepodzielności obowiązków mocowych oferowanych przez poszczególne jednostki rynku mocy, na krzywej podaży wyznacza się:

1) dolny punkt krzywej podaży, jako:

a) w przypadku, gdy krzywa zapotrzebowania na moc przechodzi przez lub poniżej pierwszej oferty wyjścia, położonej powyżej ceny wywoławczej kolejnej rundy albo ceny minimalnej aukcji (w przypadku ostatniej rundy) albo w danej rundzie nie złożono żadnej oferty wyjścia – punkt o rzędnej równej cenie wywoławczej kolejnej rundy albo cenie minimalnej aukcji (w przypadku ostatniej rundy) oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych oferowanych po cenie nie wyższej od ceny wywoławczej kolejnej rundy albo ceny minimalnej aukcji (w przypadku ostatniej rundy), albo

b) w przypadku, gdy krzywa zapotrzebowania na moc przecina drugą lub kolejną ofertę wyjścia położoną powyżej ceny wywoławczej kolejnej rundy – punkt o rzędnej równej cenie ostatniej oferty wyjścia przed ofertą wyjścia, która została przecięta

przez krzywą zapotrzebowania na moc oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych, gdzie ostatnią ofertą jest oferta leżąca przed ofertą wyjścia, która została przecięta przez krzywą zapotrzebowania na moc, albo

c) w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc nie przecina żadnej oferty wyjścia i w danej rundzie została złożona oferta wyjścia położona w całości poniżej krzywej zapotrzebowania na moc – punkt o rzędnej równej cenie ostatniej oferty wyjścia leżącej w całości poniżej krzywej zapotrzebowania oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych gdzie ostatnią ofertą jest ostatnia oferta leżąca w całości poniżej krzywej zapotrzebowania na moc;

2) górny punkt krzywej podaży, jako:

a) w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc przechodzi powyżej ostatniej oferty wyjścia położonej poniżej ceny wywoławczej rundy lub gdy w rundzie nie złożono żadnej oferty – punkt o rzędnej równej cenie wywoławczej rundy, w której nastąpiło zakończenie aukcji oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych oferowanych po cenie nie wyższej od ceny wywoławczej rundy, albo

b) w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc przecina ofertę wyjścia – punkt o rzędnej równej cenie oferty przeciętej przez krzywą zapotrzebowania na moc oraz odciętej równej łącznej wielkości obowiązków mocowych, gdzie ostatnią ofertą jest oferta przecięta przez krzywą zapotrzebowania na moc, albo

c) w przypadku gdy krzywa zapotrzebowania na moc nie przecina żadnej złożonej oferty wyjścia i w danej rundzie została złożona oferta wyjścia leżąca w całości powyżej krzywej zapotrzebowania na moc – punkt o rzędnej równej cenie pierwszej oferty wyjścia leżącej w całości powyżej krzywej zapotrzebowania oraz odciętej równej sumie łącznej wielkości obowiązków mocowych, gdzie ostatnią ofertą jest oferta wyjścia leżąca w całości powyżej krzywej zapotrzebowania na moc.

9.2.4.2. Celem algorytmu kosztów i korzyści jest identyfikacja ofert, które w wyniku danej aukcji mocy zawrą umowę mocową.

9.2.4.3. W celu rozstrzygnięcia aukcji wyznacza się różnicę wartości dodatkowej mocy wynikającej z krzywej zapotrzebowania na moc i kosztu zakupu dodatkowej mocy, zgodnie z wzorem:

$$\int_{P_d}^{P_g} Z(P) \cdot dP - \left(P_g \cdot C_g - P_d \cdot C_d\right)$$

gdzie:

P_g – oznacza wolumen obowiązków mocowych w górnym punkcie krzywej podaży,

P_d – oznacza wolumen obowiązków mocowych w dolnym punkcie krzywej podaży,

C_g – oznacza cenę w górnym punkcie krzywej podaży,

C_d – oznacza cenę w dolnym punkcie krzywej podaży,

$Z(P)$ – oznacza funkcję określającą cenę w zależności od zapotrzebowania na moc, wyznaczoną z na podstawie parametrów aukcji mocy.

9.2.4.4. Jeżeli wartość dodatkowej mocy jest większa od kosztu dodatkowej mocy, tzn. gdy:

$$\int_{P_d}^{P_g} Z(P) \cdot dP - \left(P_g \cdot C_g - P_d \cdot C_d\right) > 0$$

to zakup dodatkowej mocy uznaje się, że jest korzystny i aukcja mocy kończy się z ceną rozliczeniową aukcji C_g i wolumenem obowiązków mocowych P_g. W przeciwnym przypadku uznaje się, że zakup dodatkowej mocy nie jest korzystny i aukcja mocy kończy się z ceną rozliczeniową aukcji C_d i wolumenem obowiązków mocowych P_d.

9.2.4.5. Wynik algorytmu kosztów i korzyści obliczany jest przez OSP i uwzględniany w wynikach aukcji mocy.

10. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej

10.1. Zasady ogólne

10.1.1. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej prowadzone jest przez OSP we współpracy z OSDp, w celu pozyskania informacji o jednostkach fizycznych redukcji zapotrzebowania zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną i wpisania tych jednostek do rejestru.

10.1.2. Zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jedną bądź więcej niż jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania następuje wyłącznie w przypadku, gdy dostawca mocy w certyfikacji do aukcji mocy uzyskał certyfikat w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodziła co najmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana.

10.1.3. W zastąpieniu jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej biorą udział dostawcy mocy poprzez złożenie wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, zwanego dalej „wnioskiem o zastąpienie".

10.1.4. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o zastąpienie jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

10.1.5. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej musi nastąpić nie później niż w chwili złożenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.4.

10.1.6. W skład jednostek fizycznych zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną nie mogą wchodzić jednostki, o których mowa w art. 16 ust. 2 ustawy.

10.1.7. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której wskazana we wniosku o certyfikację wartość mocy, o której mowa w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 7) jest nie większa niż 50 MW może zostać zastąpiona:

1) jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy wskazanej we wniosku o certyfikację, albo

2) grupą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których łączna moc osiągalna redukcji zapotrzebowania jest równa wartości mocy wskazanej we wniosku o certyfikację.

10.1.8. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, dla której wskazana we wniosku o certyfikację wartość mocy, o której mowa w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 7) jest większa niż 50 MW może zostać zastąpiona wyłącznie jedną jednostką fizyczną redukcji zapotrzebowania o mocy osiągalnej redukcji zapotrzebowania równej wartości mocy wskazanej we wniosku o certyfikację.

10.1.9. Jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodząca w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania nie może zostać zastąpiona jedną lub większą liczbą jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, w skład których wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji z wyłączeniem jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 podpunkt 2).

10.1.10. Dostawca mocy, którego wniosek o zastąpienie został pozytywnie rozpatrzony, uzyskuje wpis do rejestru w odniesieniu do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zastępujących jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną, uprawniający jednostkę rynku mocy, w skład której wchodziła zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowania, do zgłoszenia do wykonania testu redukcji zapotrzebowania, zgodnie z pkt. 15.

10.1.11. Negatywne rozpatrzenie wniosku o zastąpienie skutkuje brakiem możliwości zgłoszenia gotowości w odniesieniu do jednostki rynku mocy w skład której wchodziła jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, do przeprowadzenia testu, o którym mowa w pkt. 15.

10.2. Zasady składania wniosków o zastąpienie

10.2.1. Wniosek o zastąpienie może zostać złożony przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.

10.2.2. Jeden wniosek o zastąpienie dotyczy jednej jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.

10.2.3. Dostawca mocy dołącza do wniosku o zastąpienie wymagane dokumenty w formie elektronicznej potwierdzone za zgodność z oryginałem poprzez podpisanie przez dostawcę mocy kwalifikowanym podpisem elektronicznym.

10.2.4. Dostawca mocy może złożyć wniosek o zastąpienie nie wcześniej niż w dacie ogłoszenia wstępnych wyników aukcji, lecz nie później niż na 3 miesiące przed rozpoczęciem:

1) okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową;

2) ostatniego kwartału roku dostaw określonego w certyfikacie – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy nieobjętej umową mocową.

Wnioski o zastąpienie złożone w innym terminie nie będą rozpatrywane przez OSP. [1]

10.2.5. W przypadku złożenia wniosku o zastąpienie obejmującego jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania wchodzącą w skład jednostki rynku mocy, w stosunku do której został już wydany certyfikat na ten sam okres dostaw, wniosek pozostaje bez rozpoznania, o czym OSP informuje dostawcę mocy poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

10.2.6. Zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jest skuteczne dla wszystkich jednostek rynku mocy, w skład których wchodzi ta jednostka redukcji zapotrzebowania planowana.

10.2.7. Złożenie wniosku o zastąpienie potwierdzane jest dokonaniem wpisu przez OSP stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

10.3. Zawartość wniosku o zastąpienie

10.3.1. Wniosek o zastąpienie zawiera:

1) informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) oraz 3) – 7);

2) pełnomocnictwo użytkownika rejestru do reprezentowania wnioskodawcy, złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 podpunkt 2) – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest upoważniony do jednoosobowej reprezentacji dostawcy mocy lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19;

3) informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.9 podpunkty 5) – 6) oraz 9) –15);

4) upoważnienie do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej i dysponowania tą jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy w roli dostawcy mocy, sporządzone zgodnie z zał. 4.4 do regulaminu.

10.3.2. Dane, o których mowa w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 11), obejmują wartości wyznaczone za rok kalendarzowy poprzedzający rok, w którym składany jest wniosek o zastąpienie, a w przypadku, gdy wartości te nie są dostępne – wartości prognozowane na pierwszy rok dostaw.

---

[1] **Nowe brzmienie pkt. 10.2.4 wchodzące w życie z dn. 1.01.2027 r.:**

10.2.4. Dostawca mocy może złożyć wniosek o zastąpienie nie wcześniej niż w dacie ogłoszenia wstępnych wyników aukcji, lecz nie później niż:
1) na 5 miesięcy przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji głównej lub aukcji dogrywkowej;
2) na 3 miesiące przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy objętej umową mocową zawartą w wyniku aukcji dodatkowej lub aukcji uzupełniającej;
3) na 3 miesiące przed rozpoczęciem ostatniego kwartału roku dostaw określonego w certyfikacie – w przypadku, gdy zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana wchodzi w skład jednostki rynku mocy nieobjętej umową mocową.
Wnioski o zastąpienie złożone w innym terminie nie będą rozpatrywane przez OSP.

10.4. Proces i kryteria oceny wniosku o zastąpienie

10.4.1. Wnioski o zastąpienie rozpatrywane są przez OSP. Przy weryfikacji wniosków OSP współpracuje z właściwym OSDp.

10.4.2. Rozpatrzenie wniosku o zastąpienie polega na weryfikacji:

1) kompletności przekazanych danych i informacji;
2) złożenia załączników do wniosku na wymaganych regulaminem formularzach lub wzorach;
3) złożenia wymaganych dokumentów potwierdzających umocowanie dostawcy mocy i użytkownika rejestru składającego wniosek, zgodnie z pkt. 4.1.6 i 4.1.9;
4) zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
5) zgodności przekazanych danych technicznych i lokalizacyjnych z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSDp;
6) poprawności oznaczenia właściwego OSDp oraz jego oddziału dla każdego punktu pomiarowego – w przypadku, o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6);
7) poprawności oznaczenia właściwego OSDn – w przypadku o którym mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) lit. d);
8) poprawności przypisanych kodów punktów pomiarowych;
9) kompletności układu zasilania danej jednostki;
10) spełniania przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymagań technicznych określonych w IRiESP albo właściwej IRiESD w okresie dostaw, którego dotyczyła dana aukcji mocy w wyniku której obowiązkiem mocowym została objęta jednostka rynku mocy, w której skład wchodzi zastępowana jednostka redukcji zapotrzebowania planowana;
11) możliwości zdalnego pozyskiwania co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących wszystkich jednostek fizycznych objętych wnioskiem i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.

10.4.3. Właściwy OSDp uczestniczy w weryfikacji, o której mowa w pkt. 10.4.2, poprzez ocenę informacji, o których mowa w:

1) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 4) oraz 6) oraz pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) – w przypadku wniosku o zastąpienie, dotyczącego przyłączonej do sieci dystrybucyjnej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną;
2) pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) oraz pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) – w przypadku wniosku o zastąpienie, dotyczącego przyłączonej zarówno do sieci dystrybucyjnej oraz przesyłowej, jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania mającej zastąpić jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną;

na zasadach określonych w pkt. 18.

10.4.4. OSP i właściwi OSDp weryfikując wnioski o zastąpienie zgodnie z pkt. 10.4.2 – 10.4.3 opierają się na danych i informacjach: dostarczonych wraz z wnioskiem, posiadanych we własnych systemach oraz pozyskanych z ogólnodostępnych wiarygodnych i sprawdzalnych źródeł.

10.4.5. Z zastrzeżeniem pkt. 10.5, OSP odmawia zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, w przypadku gdy wniosek o zastąpienie nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, a w szczególności w przypadku stwierdzenia, że:

1) przekazane dane są niekompletne lub niepoprawne;
2) załączniki do wniosku zostały złożone na formularzach lub wzorach niezgodnych z regulaminem;
3) przekazane dane są niezgodne z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów;
4) nie wykazano właściwego umocowania dostawcy mocy lub użytkownika rejestru;

5) wniosek o zastąpienie obejmuje jednostkę fizyczną redukcji zapotrzebowania, w skład której wchodzi jednostka wytwórcza przekraczająca limit emisji;

6) przekazane dane techniczne lub lokalizacyjne są niezgodne z informacjami będącymi w posiadaniu OSP i właściwych OSDp.

10.4.6. Wniosek o zastąpienie OSP rozpatruje w terminie 30 dni kalendarzowych od daty jego złożenia.

10.4.7. Pozytywna weryfikacja wniosku o zastąpienie skutkuje zastąpieniem jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania wskazanymi we wniosku.

10.4.8. Rozpatrzenie wniosku o zastąpienie potwierdzane jest informacją w rejestrze oraz powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

10.4.9. Po pozytywnej weryfikacji wniosku o zastąpienie, o której mowa w pkt. 10.4.7, w przypadku stwierdzenia, że określona jednostka albo grupa jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, z których składa się jednostka rynku mocy, posiada ważne potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.26, wydane w odniesieniu do tej jednostki albo grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, OSP klasyfikuje tę jednostkę rynku mocy jako potwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

10.5. Proces uzupełnień wniosku o zastąpienie

10.5.1. W przypadku stwierdzenia, że wniosek nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wyznaczając termin nie krótszy, niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

10.5.2. W procesie uzupełnień wniosku o zastąpienie dostawca mocy ma możliwość dodania nie więcej niż dziesięciu jednostek fizycznych, które nie były objęte pierwotnie złożonym wnioskiem. Usunięcie jednostek fizycznych, które były objęte pierwotnie złożonym wnioskiem nie powoduje zwiększenia liczby jednostek, które mogą zostać dodane do wniosku.

10.5.3. Przez dodanie jednostki fizycznej, o którym mowa w pkt. 10.5.2, rozumie się wskazanie jednostki fizycznej w innej lokalizacji w stosunku do jednostek zawartych w pierwotnym wniosku o zastąpienie.

10.5.4. Inna lokalizacja jednostki fizycznej, o której mowa w pkt. 10.5.3, odnosi się do różnej względem pierwotnie złożonego wniosku lokalizacji jednostki fizycznej określonej umową o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i nie jest związana z błędami w danych adresowych, do usunięcia których dostawca mocy został wezwany.

10.5.5. W przypadku dodania więcej niż dziesięciu jednostek fizycznych w ramach uzupełnionego lub skorygowanego pierwotnego wniosku, wniosek pozostawia się bez rozpoznania.

10.5.6. W przypadku, gdy dostawca mocy, pomimo wezwania OSP, nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o zastąpienie, w terminie wyznaczonym przez OSP, OSP odmawia zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy dokonując stosownego wpisu w rejestrze. Informacja o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

10.5.7. Informacja OSP o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania zawiera wskazanie przyczyn.

10.5.8. W stosunku do decyzji OSP o odmowie zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

11. Umowa mocowa

11.1. Wzór umowy mocowej

11.1.1. Wzór Umowy Mocowej stanowi załącznik nr 11.1 do regulaminu.

11.1.2. Do umowy mocowej powstałej w wyniku przekształcenia się umowy, o której mowa w art. 6 ust. 3 ustawy, nie stosuje się Wzoru Umowy Mocowej, o której mowa w pkt. 11.1.1.

11.1.3. Zmiana Wzoru Umowy Mocowej, stanowiącego załącznik do regulaminu jest dokonywana w trybie zmiany regulaminu.

11.2. Potwierdzenie Zawarcia Umowy Mocowej

11.2.1. Od chwili zawarcia umowy mocowej OSP umożliwia wygenerowanie z rejestru potwierdzenia zawarcia umowy mocowej (PZUM), obejmującego co najmniej następujące elementy:

1) numer identyfikacyjny oraz datę wygenerowania potwierdzenia;
2) numer i datę zawarcia umowy mocowej;
3) dane identyfikacyjne dostawcy mocy oraz jednostki rynku mocy;
4) wskazanie aukcji mocy albo transakcji na rynku wtórnym, w wyniku której nastąpiło zawarcie umowy mocowej;
5) okres trwania obowiązku mocowego;
6) cenę obowiązku mocowego.

11.2.2. PZUM nie jest samoistnym źródłem jakichkolwiek praw i obowiązków pomiędzy stronami umowy mocowej, ani nie tworzy jakichkolwiek stosunków prawnych względem osób trzecich.

11.2.3. PZUM uwzględnia stan wpisów w rejestrze właściwych dla lub odnoszących się do jednostki rynku mocy objętej umową mocową na dzień jego pobrania (wygenerowania) z rejestru.

12. Rynek wtórny

12.1. Zasady ogólne

12.1.1. Transakcje na rynku wtórnym obejmują:

1) przenoszenie obowiązku mocowego jednostki rynku mocy w całości lub w części na inną jednostkę rynku mocy, zwane dalej „transakcją obrotu wtórnego" – w zakresie przyszłej części okresu dostaw;

2) realokację wielkości wykonanego obowiązku mocowego pomiędzy jednostkami rynku mocy, zwaną dalej „transakcją realokacji" – w zakresie niewykonania obowiązku mocowego przez jedną jednostkę rynku mocy oraz nadwyżki wykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy.

12.1.2. Transakcje na rynku wtórnym zawierane są przez dostawców mocy w dowolnej formie, bez udziału OSP.

12.1.3. W celu przekazania do OSP informacji o zawarciu transakcji na rynku wtórnym, dostawca mocy będący pierwszą stroną transakcji, o którym mowa w pkt. 12.2.5 podpunkt 1) lub 12.3.4 podpunkt 1), dokonuje poprzez rejestr zgłoszenia tej transakcji, a dostawca mocy będący drugą stroną tej transakcji, o którym mowa w pkt. 12.2.5 podpunkt 2) lub 12.3.4 podpunkt 2), potwierdza to zgłoszenie w rejestrze.

12.1.4. Zgłoszenie transakcji na rynku wtórnym oraz potwierdzenie zgłoszenia transakcji na rynku wtórnym może być dokonywane wyłącznie przez użytkownika rejestru pełniącego rolę oferenta w odniesieniu do danego dostawcy mocy.

12.1.5. Za moment przekazania do OSP informacji o zawarciu transakcji na rynku wtórnym przyjmuje się chwilę potwierdzenia zgłoszenia danej transakcji przez dostawcę mocy będącego drugą stroną transakcji objętej zgłoszeniem.

12.1.6. OSP weryfikuje przekazane zgłoszenie transakcji na rynku wtórnym pod kątem spełnienia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 1 i 2 ustawy oraz, w zależności od rodzaju transakcji, w pkt. 12.2.6 albo w pkt. 12.3.5.

12.1.7. OSP weryfikuje przekazane zgłoszenia transakcji dotyczące tych samych jednostek rynku mocy w kolejności ich przekazania do OSP, począwszy od zgłoszeń przekazanych najwcześniej.

12.1.8. W przypadku kiedy transakcja objęta przekazanym do OSP zgłoszeniem nie spełnia warunków, o których mowa w art. 48 ust. 2 ustawy lub pkt. 12.2.6 albo pkt. 12.3.5, OSP w terminie 3 dni roboczych od chwili zgłoszenia, wyraża sprzeciw wobec transakcji, z wykorzystaniem rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail. W przypadku ww. sprzeciwu, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP.

12.1.9. W przypadku kiedy transakcja została zgłoszona w rejestrze przez osobę, która nie posiadała właściwego umocowania do reprezentowania dostawców mocy zgodnie z pkt. 12.1.4, transakcję uznaje się za nieskuteczną wobec OSP. OSP informuje o nieskuteczności transakcji z wykorzystaniem rejestru oraz poprzez automatyczne przesłanie wiadomości e-mail.

12.1.10. W przypadku wyrażenia przez OSP sprzeciwu wobec transakcji, stronom danej transakcji działającym łącznie przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne".

12.2. Obrót wtórny

12.2.1. Na potrzeby transakcji obrotu wtórnego obowiązki mocowe mogą podlegać podziałowi zarówno w dziedzinie czasu, jak i w dziedzinie mocy.

12.2.2. Minimalna wielkość obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja obrotu wtórnego, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy. Poprzez minimalną wielkość obowiązku mocowego rozumieć należy minimalną wielkość mocy oraz minimalny okres trwania obowiązku mocowego, który może podlegać obrotowi na rynku wtórnym.

12.2.3. W wyniku transakcji obrotu wtórnego przenoszone są wyłącznie obowiązki mocowe poszczególnych jednostek rynku mocy, przy czym przeniesienie obowiązku mocowego na inną jednostkę rynku mocy pozostaje bez wpływu na cenę przenoszonego obowiązku mocowego.

12.2.4. Przeniesienie obowiązku mocowego jednej jednostki rynku mocy na inną jednostkę rynku mocy w wyniku zawarcia transakcji obrotu wtórnego, zgodnie z art. 48 ust. 1 pkt. 1) ustawy, traktowane jest jak:

1) zmiana umowy mocowej jednostki rynku mocy, z której przenoszony jest obowiązek mocowy – jeżeli obowiązek mocowy przenoszony jest w części;

2) rozwiązanie umowy mocowej, z której przenoszony jest obowiązek mocowy – jeżeli obowiązek mocowy przenoszony jest w całości;

oraz

3) zawarcie umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy nieobjętej obowiązkiem mocowym, albo

4) zmiana umowy mocowej – w odniesieniu do jednostki rynku mocy objętej umową mocową.

12.2.5. Dostawcą mocy, o którym mowa w pkt. 12.1.3:

1) będącym pierwszą stroną transakcji obrotu wtórnego – jest dostawca mocy zbywający obowiązek mocowy;

2) będącym drugą stroną transakcji obrotu wtórnego – jest dostawca mocy nabywający obowiązek mocowy.

12.2.6. Transakcje obrotu wtórnego nie mogą dotyczyć przeniesienia obowiązku mocowego z jednostki rynku mocy w wielkości przekraczającej wielkość danego obowiązku mocowego posiadanego przez tę jednostkę rynku mocy w okresie, którego dotyczy dana transakcja.

12.3. Realokacja

12.3.1. Zgłoszenia transakcji realokacji, dotyczące okresu przywołania na rynku mocy w miesiącu m, muszą zostać przekazane do OSP od 1. do 5. dnia roboczego, następujących po terminie, o którym mowa w pkt. 16.2.45.

12.3.2. Na potrzeby transakcji realokacji wielkość wykonania obowiązku mocowego może podlegać podziałowi w dziedzinie mocy.

12.3.3. Minimalna wielkość wykonania obowiązku mocowego, którego może dotyczyć transakcja realokacji, określona jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 68 ustawy.

12.3.4. Dostawcą mocy, o którym mowa w pkt. 12.1.3:

1) będącym pierwszą stroną transakcji realokacji – jest dostawca mocy, dysponujący jednostką rynku mocy, której wielkość niewykonania obowiązku mocowego, wyznaczona zgodnie z pkt. 16.2.43, jest większa od zera;

2) będącym drugą stroną transakcji realokacji – jest dostawca mocy, dysponujący jednostką rynku mocy, której wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego, wyznaczona zgodnie z pkt. 16.2.44, jest większa od zera.

12.3.5. Suma wielkości realokowanego wykonania obowiązku mocowego, będących przedmiotem transakcji realokacji dotyczących tego samego okresu przywołania na rynku mocy, zgłoszonych w rejestrze w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, nie może przekraczać wielkości nadwyżki wykonania obowiązku mocowego tej jednostki, wyznaczonej zgodnie z pkt. 16.2.44.

12.3.6. OSP umożliwia wycofanie zgłoszenia transakcji realokacji przed upływem 1 dnia roboczego następującego po dniu, w którym ta transakcja została zgłoszona w rejestrze.

12.3.7. W celu wycofania zgłoszenia transakcji realokacji, każdy dostawca mocy będący stroną tej transakcji potwierdza wycofanie tego zgłoszenia w rejestrze.

12.3.8. Potwierdzenie wycofania zgłoszenia transakcji realokacji, o którym mowa w 12.3.7, może być dokonywane wyłącznie przez użytkowników rejestru pełniących rolę oferenta w odniesieniu do danego dostawcy mocy.

13. Zabezpieczenia finansowe

13.1. Podstawa prawna

13.1.1. Zapisy niniejszego rozdziału stosuje się w zakresie, w jakim nie są sprzeczne z przepisami rozporządzenia wydanego na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.1.2. Podmiotami zobowiązanymi do wniesienia zabezpieczenia finansowego na rzecz OSP są:

1) dostawca mocy, który w odniesieniu do nowej jednostki rynku mocy wytwórczej lub niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania uzyskał certyfikat warunkowy, o którym mowa w pkt. 7.5.2 – zgodnie z art. 50 ust. 1 ustawy,

2) uczestnik aukcji wstępnej – zgodnie z art. 50 ust. 1 ustawy.

13.1.3. Szczegółowe warunki i sposób wnoszenia zabezpieczenia finansowego określone są w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.2. Formy zabezpieczenia finansowego

13.2.1. Formy zabezpieczenia finansowego określone są w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.2.2. Dopuszcza się wnoszenie zabezpieczenia finansowego w kilku formach jednocześnie, o ile wszystkie formy zabezpieczenia spełniają postawione wymagania, a ich łączna wartość jest nie niższa niż wartość wymagana.

13.3. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie pieniężnej

13.3.1. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej uznaje się za prawidłowo ustanowione, jeżeli zostało wpłacone w wymaganym terminie, w prawidłowej kwocie i walucie, na wskazany rachunek bankowy OSP.

13.3.2. Termin na ustanowienie zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.3.3. Za termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej przyjmuje się datę uznania stosowną kwotą rachunku bankowego OSP.

13.3.4. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej ustanawiane jest w walucie polskiej.

13.3.5. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej oraz niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej ustanawiane jest na rachunek bankowy wskazany w certyfikacie warunkowym, zgodnie z pkt. 7.5.2.1 podpunkt 12). W tytule przelewu należy podać:

1) kod jednostki rynku mocy;

2) numer certyfikatu warunkowego.

13.3.6. W przypadku jednostki fizycznej zagranicznej, zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej ustanawiane jest na rachunek bankowy wskazany w rejestrze. W tytule przelewu należy podać:

1) dane uczestnika aukcji wstępnej, tj. nazwę podmiotu albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;

2) identyfikator będący odpowiednikiem polskiego numeru KRS albo numer PESEL lub numer paszportu (w przypadku braku numeru PESEL) uczestnika aukcji wstępnej.

13.3.7. Termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej określony jest w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, w przepisach art. 54 ustawy oraz w pkt. 13.8.

13.3.8. Za termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej przyjmuje się datę obciążenia rachunku bankowego OSP.

13.3.9. Zabezpieczenie finansowe w formie pieniężnej zwracane jest:

1) przelewem pieniężnym;

2) na rachunek wskazany zgodnie z pkt. 5.2.2.4 podpunkt 6) albo pkt. 7.4.2.6 podpunkt 7) albo pkt. 7.4.2.9 podpunkt 2) lit. j).

13.3.10. Zmiana numeru rachunku bankowego właściwego do zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej wymaga złożenia do OSP stosownego wniosku poprzez rejestr, podpisanego przez dostawcę mocy upoważnionego do dysponowania daną jednostką rynku mocy albo przez uczestnika aukcji wstępnej.

13.3.11. Do obliczenia kwoty należnych odsetek od środków pieniężnych przyjmuje się rzeczywistą liczbę dni kalendarzowych pozostawania środków pieniężnych na rachunku bankowym OSP. Kwota środków pieniężnych przechowywanych na rachunku bankowym OSP jest oprocentowana od dnia określonego w pkt. 13.3.3 do dnia poprzedzającego dzień określony w pkt. 13.3.8.

13.3.12. Naliczenie odsetek jest dokonywane na dzień zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie pieniężnej.

13.4. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej

13.4.1. Zabezpieczenia finansowe w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej ustanawia się w formie:

1) pisemnej, albo

2) elektronicznej (w rozumieniu art. 78^1 kodeksu cywilnego).

13.4.2. Zabezpieczenia finansowe w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się za prawidłowo ustanowione, jeśli zostały dostarczone do OSP w oryginale, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 1) albo przesłane na adres e-mail rynek.mocy@pse.pl, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 2), w wymaganym terminie, w prawidłowej kwocie i walucie oraz w odpowiedniej treści.

13.4.3. Gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe przedkładane OSP jako zabezpieczenie finansowe muszą być nieodwołalne, bezwarunkowe i płatne na pierwsze żądanie.

13.4.4. OSP przyjmuje gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe sporządzone w języku polskim.

13.4.5. Dostawca mocy przedkłada gwarancję bankową, zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 13.1 do regulaminu.

13.4.6. Dostawca mocy przedkłada gwarancję ubezpieczeniową, zgodnie ze wzorem stanowiącym załącznik nr 13.2 do regulaminu.

13.4.7. Dostawca mocy do każdej gwarancji bankowej i gwarancji ubezpieczeniowej dołącza pełnomocnictwo osób wystawiających odpowiednią gwarancję do ich podpisania, wraz z dokumentami potwierdzającymi prawo reprezentacji osób udzielających pełnomocnictwo.

13.4.8. Gwarancje bankowe i gwarancje ubezpieczeniowe przedkładane OSP na zabezpieczenie finansowe wystawiane są przez podmioty o odpowiedniej wiarygodności finansowej, spełniające wymagania określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.4.9. Dopuszcza się akceptację zabezpieczenia finansowego, w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej, ustanowionego na okres krótszy niż wymagany okres zabezpieczenia, a następnie przedłożenie nowego zabezpieczenia finansowego przed zakończeniem terminu obowiązywania dotychczasowego zabezpieczenia.

13.4.10. Nowe zabezpieczenie, o którym mowa w pkt. 13.4.9 musi zostać przedłożone OSP przed wygaśnięciem okresu obowiązywania dotychczasowego zabezpieczenia, nie później niż w terminie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.4.11. W przypadku, gdy dostawca mocy nie przedłoży nowego zabezpieczenia w terminie określonym w pkt. 13.4.10, OSP zmienia formę zabezpieczenia na zabezpieczenie w formie pieniężnej, poprzez wypłatę z dotychczasowego zabezpieczenia.

13.4.12. Nieprzedłożenie nowego zabezpieczenia stanowi poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.

13.4.13. Za termin ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się:

1) dostarczenie oryginału dokumentu gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej do kancelarii ogólnej w siedzibie OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165, nie później niż do godz. 15.00 ostatniego dnia na ustanowienie zabezpieczenia finansowego, określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 1), albo

2) przesłanie dokumentu gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej w formie elektronicznej na adres e-mail rynek.mocy@pse.pl, przy czym musi być on opatrzony kwalifikowanym podpisem elektronicznym przez osoby uprawnione do reprezentowania wystawcy dokumentu gwarancji na podstawie wpisu do właściwego rejestru lub przez osoby posiadające stosowne pełnomocnictwo do reprezentacji wystawcy dokumentu gwarancji, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 2).

13.4.14. Zwrot zabezpieczenia finansowego następuje poprzez:

1) odesłanie oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przesyłką rejestrowaną za potwierdzeniem odbioru do wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, albo

2) odbiór oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przez osobę uprawnioną do reprezentowania uprawnionego dostawcy mocy lub uprawnionego przedstawiciela wystawcy dokumentu gwarancji za pisemnym potwierdzeniem odbioru,

w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 1), albo

3) przesłanie oświadczenia w przedmiocie zwolnienia gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej w formie elektronicznej na adres e-mail wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 2).

13.4.15. Za termin zwrotu zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej uznaje się:

1) datę nadania oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przesyłką rejestrowaną za potwierdzeniem odbioru do wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, albo

2) datę odbioru oryginału gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej przez osobę uprawnioną do reprezentowania uprawnionego dostawcy mocy lub uprawnionego przedstawiciela wystawcy dokumentu gwarancji,

w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 1), albo

3) datę wysłania wiadomości e-mail z oświadczeniem dotyczącym zwolnienia gwarancji bankowej lub gwarancji ubezpieczeniowej w formie elektronicznej na adres e-mail wystawcy dokumentu gwarancji, z kopią do dostawcy mocy, w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.4.1 podpunkt 2).

13.5. Szczegółowe wymagania dla zabezpieczeń finansowych wnoszonych w formie umowy poręczenia

13.5.1. Na wniosek dostawcy mocy jako zabezpieczenie finansowe OSP może traktować zawarcie umowy poręczenia ze wskazanym podmiotem o odpowiedniej wiarygodności finansowej, spełniającym wymagania określone w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.5.2. Zabezpieczenia finansowe w formie umowy poręczenia ustanawia się w formie:

1) pisemnej, albo

2) elektronicznej (w rozumieniu art. 78^1 kodeksu cywilnego),

z zastrzeżeniem pkt. 13.5.6.

13.5.3. Za termin dostarczenia umowy poręczenia do OSP uznaje się:

1) dzień dostarczenia oryginału umowy poręczenia do kancelarii ogólnej w siedzibie OSP pod adresem: Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., 05-520 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165 – w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.5.2 podpunkt 1), albo

2) dzień przesłania umowy poręczenia w formie elektronicznej na adres e-mail rynek.mocy@pse.pl – w przypadku, o którym mowa w pkt. 13.5.2 podpunkt 2).

13.5.4. Zawarcie umowy poręczenia pomiędzy OSP a podmiotem, o którym mowa w pkt. 13.5.1, powinno nastąpić w terminie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust.1 ustawy.

13.5.5. Wzór umowy poręczenia stanowi załącznik nr 13.3 do regulaminu.

13.5.6. Jako zabezpieczenie umowy poręczenia, podmiot, o którym mowa w pkt. 13.5.1, składa OSP oświadczenie w formie aktu notarialnego o poddaniu się rygorowi egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 Kodeksu postępowania cywilnego, które, zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, powinno być dołączone do umowy poręczenia.

13.5.7. Zabezpieczenie finansowe w formie umowy poręczenia uznaje się za ustanowione wyłącznie po dostarczeniu do OSP oryginału wypisu aktu notarialnego, o którym mowa w pkt. 13.5.6, w terminie nieprzekraczającym terminu na ustanowienie zabezpieczenia finansowego, określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.6. Zwolnienia z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego

13.6.1. Dostawca mocy jest zwolniony z obowiązku ustanowienia zabezpieczenia finansowego, w przypadku, o którym mowa w art. 50 ust. 2 ustawy.

13.6.2. W przypadku, o którym mowa w pkt. 13.6.1, jeżeli ocena ratingowa spadnie poniżej poziomu określonego w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy, dostawca mocy jest zobowiązany ustanowić zabezpieczenie, zgodnie z wymaganiami określonymi w tym rozporządzeniu.

13.6.3. Brak wniesienia zabezpieczenia stanowi dla OSP podstawę rozwiązania umowy mocowej.

13.7. Obsługa zmian w zabezpieczeniu finansowym

13.7.1. Zmiana formy zabezpieczenia finansowego lub zmiana wystawcy dokumentu zabezpieczenia ustanowionego w formie innej niż pieniężna jest możliwa pod warunkiem uprzedniego ustanowienia zabezpieczenia w nowej formie lub przedłożenia dokumentu zabezpieczenia wystawionego przez innego wystawcę.

13.7.2. Przedłużenie okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego może zostać zrealizowane poprzez ustanowienie nowego lub prolongowanie dotychczasowego zabezpieczenia, nie później niż w terminie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.7.3. Jeżeli zabezpieczenie zostało wniesione w formie innej niż pieniężnej, dla której wymagana jest ocena ratingowa na poziomie określonym w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy i poziom oceny ratingowej wystawcy zabezpieczenia spadł poniżej wymaganego, dostawca mocy niezwłocznie, lecz nie później niż 7 dni kalendarzowych od powzięcia informacji jest zobowiązany poinformować o tym OSP za pośrednictwem rejestru i ustanowienia nowego zabezpieczenia, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu.

13.7.4. W przypadku, gdy OSP powziął informacje, o której mowa w pkt. 13.7.3 jako pierwszy, wzywa poprzez rejestr dostawcę mocy do ustanowienia nowego zabezpieczenia, zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 51 ust. 1 ustawy.

13.8. Zwrot zabezpieczenia

13.8.1. W przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, która w wyniku aukcji mocy nie została objęta obowiązkiem mocowym, OSP zwraca zabezpieczenie finansowe wniesione w odniesieniu do tej jednostki w terminie 7 dni od ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy.

13.8.2. W przypadku zwrotu zabezpieczenia wniesionego przez uczestnika aukcji wstępnej lub zagranicznego dostawcę mocy, OSP nalicza podatek od należnych odsetek od zabezpieczenia finansowego, zgodnie z art. 21 ust. 1 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych lub art. 29 ust. 1 ustawy z dnia 26 lipca 1991 r. o podatku dochodowym od osób fizycznych, z zastrzeżeniem pkt. 13.8.3.

13.8.3. OSP może naliczyć podatek od należnych odsetek od zabezpieczenia w wysokości określonej we właściwej umowie o unikaniu podwójnego opodatkowania pomiędzy Rzeczpospolitą Polska a krajem siedziby uczestnika aukcji wstępnej lub zagranicznego dostawcy mocy, jeśli zostaną spełnione warunki wskazane w pkt. 13.8.4.

13.8.4. W przypadku, kiedy uczestnik aukcji wstępnej lub zagraniczny dostawca mocy chce skorzystać ze sposobu naliczenia podatku, o którym mowa w pkt. 13.8.3, zobowiązany jest przedłożyć OSP:

1) certyfikat rezydencji podatkowej wystawiony przez odpowiednie władze podatkowe kraju siedziby uczestnika aukcji wstępnej lub zagranicznego dostawcy mocy, pozostający w mocy na dzień przekazania środków oraz

2) oświadczenie rzeczywistego właściciela (beneficial owner statement), sporządzone zgodnie ze wzorem, o którym mowa w pkt. 13.8.8, podpisane przez osoby umocowane,

w terminach określonych w pkt. 13.8.5.

13.8.5. Dokumenty, o których mowa w pkt. 13.8.4, uczestnik aukcji wstępnej lub dostawca mocy powinien dostarczyć w terminie:

1) 14 dni kalendarzowych od dnia zakończenia aukcji wstępnej – w przypadku, kiedy oferta w aukcji wstępnej nie została przyjęta lub została przyjęta w części lub wpłacone do aukcji wstępnej zabezpieczenie przekracza wartość wynikającą ze złożonych ofert,

2) 7 dni kalendarzowych od dnia wydania przez OSP certyfikatu uprawniającego do udziału w aukcji mocy w odniesieniu do oferty, która została przyjęta w aukcji wstępnej i zastąpiona jednostką rynku mocy w certyfikacji do aukcji,

3) 7 dni kalendarzowych od uzyskania pozytywnego wyniku testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.21 podpunkt 1), albo od uzyskania potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą, o którym mowa w pkt.15.23,

z zastrzeżeniem pkt. 13.8.6.

13.8.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 13.8.4, OSP zwraca zabezpieczenie finansowe w terminie 7 dni kalendarzowych od przesłania przez uczestnika aukcji wstępnej lub zagranicznego dostawcę mocy dokumentów wskazanych w tym punkcie.

13.8.7. Jeżeli OSP posiada uprzednio przedłożone, pozostające w mocy na dzień zwrotu zabezpieczenia dokumenty, o których mowa w pkt. 13.8.4, nalicza podatek zgodnie z pkt. 13.8.3.

13.8.8. Wzór oświadczenia rzeczywistego właściciela (beneficial owner statement) dostępny jest na stronie internetowej OSP pod adresem: https://www.pse.pl/podatki.

13.8.9. Dokumenty lub kopie dokumentów, o których mowa w pkt. 13.8.4, powinny zostać przekazane za pośrednictwem rejestru lub na adres e-mail rozliczenia.rm@pse.pl.

13.8.10. Uczestnik aukcji wstępnej lub zagraniczny dostawca mocy każdorazowo, na żądanie OSP, zobowiązany jest przedłożyć OSP dokumenty, o których mowa w pkt. 13.8.4.

13.8.11. Uczestnik aukcji wstępnej lub zagraniczny dostawca mocy odpowiednio przy składaniu oferty w akcji wstępnej lub wniosku o certyfikację dla niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania zagranicznej zobowiązany jest powiadomić OSP o chęci skorzystania ze sposobu naliczenia podatku, o którym mowa w pkt. 13.8.3.

14. Monitorowanie realizacji umowy mocowej

14.1. Monitorowanie umów mocowych obejmujących obowiązki mocowe na okres dłuższy niż jeden rok

14.1.1. Finansowy Kamień Milowy

14.1.1.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową dotyczącą nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, jest zobowiązany nie później niż w terminie 24 miesięcy od dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji wykazać, że jednostka rynku mocy, którą dysponuje, osiągnęła finansowy kamień milowy (FKM).

14.1.1.2. Osiągnięcie FKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 1 pkt 1 oraz 2 ustawy.

14.1.1.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.1.2, dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenia potwierdzającego spełnienie FKM, zwanego dalej „oświadczeniem FKM”.

14.1.1.4. Oświadczenie FKM zawiera:

1) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy, obejmujące kod jednostki rynku mocy, typ jednostki rynku mocy, nazwę jednostki rynku mocy, numer umowy mocowej oraz moc osiągalną jednostki rynku mocy;
2) zestawienie poniesionych nakładów inwestycyjnych, obejmujące:
   a) rodzaj dokumentu księgowego;
   b) numer dokumentu księgowego;
   c) datę wystawienia dokumentu księgowego;
   d) opis towaru lub usługi objętej dokumentem księgowym wraz ze sposobem powiązania z realizacją inwestycji;
   e) wartość całkowitą dokumentu księgowego netto w PLN;
   f) sposób alokacji wartości całkowitej dokumentu księgowego na jednostkę rynku mocy, ze wskazaniem jakich jednostek rynku mocy dotyczy dany dokument księgowy;
   g) wartość księgową nakładów netto alokowaną na jednostkę rynku mocy w PLN;
3) informacje o zawartych umowach z dostawcami urządzeń lub na realizację jednostki rynku mocy, obejmujące:
   a) numer umowy;
   b) rodzaj umowy;
   c) datę zawarcia umowy;
   d) strony umowy – wykonawca i zamawiający;
   e) termin realizacji umowy;
   f) zakres prac objętych umową wraz ze sposobem powiązania z realizacją inwestycji;
   g) wartość całkowitą umowy netto w PLN;
   h) sposób alokacji wartości całkowitej umowy na jednostkę rynku mocy, ze wskazaniem jakich jednostek rynku mocy dotyczy dana umowa;
   i) wartość księgową umowy netto alokowaną na jednostkę rynku mocy.

14.1.1.5. Oświadczenie FKM składane jest przez dostawcę mocy poprzez rejestr, za pomocą dedykowanej funkcjonalności.

14.1.1.6. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia FKM jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.1.1.7. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć oświadczenie FKM nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.1.1. Oświadczenia złożone przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.1.1.14.

14.1.1.8. Złożenie oświadczenia FKM potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.1.9. OSP w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia FKM weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 1 pkt. 1 oraz 2 ustawy oraz określonych w regulaminie.

14.1.1.10. Pozytywna weryfikacja oświadczenia FKM potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu w rejestrze stosownej informacji o spełnieniu FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.1.11. W przypadku stwierdzenia braku kompletności oświadczenia FKM lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie spełnia wymogów określonych w art. 52 ust. 1 pkt. 1 oraz 2 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.1.12. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.1.9, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w oświadczeniu FKM.

14.1.1.13. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza spełnienia FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.1.14. Jeżeli dostawca mocy:

1) nie złożył oświadczenia FKM w terminie wskazanym w pkt. 14.1.1.1, albo

2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.1.1.1,

OSP stwierdza niespełnienie FKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze oraz wygasza certyfikat zgodnie z pkt. 7.5.3.2, z uwzględnieniem terminów wynikających z pkt. 19 w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 14.1.1.15. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. W takim wypadku zastosowanie mają przepisy art. 46 ust. 1 pkt 1, art. 46 ust. 2 oraz art. 47 ust. 1 ustawy.

14.1.1.15. W przypadku stwierdzenia przez OSP niespełnienia FKM, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

14.1.2. **Operacyjny Kamień Milowy**

14.1.2.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw, jest zobowiązany wykazać, nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw, a w przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, nie później niż przed zakończeniem trzeciego roku dostaw albo przed zakończeniem trwania umowy mocowej, jeżeli została zawarta na mniej niż trzy lata dostaw, że jednostka rynku mocy, którą dysponuje, osiągnęła operacyjny kamień milowy (OKM).

14.1.2.2. Osiągnięcie OKM następuje poprzez wykazanie przez dostawcę mocy, że spełniono wymagania określone w art. 52 ust. 2 ustawy.

14.1.2.3. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.2, dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenia potwierdzającego spełnienie OKM, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, którą dysponuje, zwanego dalej „oświadczeniem OKM".

14.1.2.4. Oświadczenie OKM, składane w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, zawiera:

1) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy, obejmujące numer umowy mocowej, kod jednostki rynku mocy, typ jednostki rynku mocy, nazwę jednostki rynku mocy oraz moc osiągalną jednostki rynku mocy;

2) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z umowy mocowej zawartej w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy w toku aukcji głównej, obejmujące:

   a) datę i godzinę, której dotyczą wskazane wartości pomiarów oraz

   b) wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki fizycznej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, zawierający informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) - 7) wraz z odpowiadającymi im wartościami pomiarów w godzinie wskazanej w lit. a);

3) niezależną ekspertyzę potwierdzającą:

   a) spełnienie wymagań, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a-c ustawy, w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy oraz,

   b) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy wchodzi magazyn energii elektrycznej – pojemność magazynu energii elektrycznej;

4) oświadczenie o poniesieniu nakładów inwestycyjnych w wysokości nie mniejszej niż wymagany poziom, obliczony jako iloczyn mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy i jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych określonego dla danej aukcji głównej, obejmujące zakres danych wskazany w pkt. 14.1.1.4 podpunkt 2);

5) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, obejmujące zakres danych określony w załączniku nr 7.2 (nowa jednostka rynku mocy) albo 7.3 (modernizowana jednostka rynku mocy);

6) oświadczenie o wartości pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym, przeznaczonej na budowę lub modernizację jednostki, udzielonej do czasu rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw, obejmujące formę, wielkość oraz rok udzielenia pomocy publicznej;

7) w przypadku gdy w skład jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie OKM, wchodzi jednostka fizyczna wytwórcza, której zgodnie z pkt. 7.5.4.10, został przypisany indywidualny korekcyjny współczynnik dyspozycyjności w odniesieniu do roku dostaw danej aukcji głównej – dokument potwierdzający wartości mocy osiągalnych netto jednostek wytwórczych lub magazynów energii elektrycznej, które wchodzą w skład tej jednostki fizycznej wytwórczej.

14.1.2.5. Oświadczenie OKM, składane w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, zawiera:

1) niezależną ekspertyzę potwierdzającą spełnienie wymagań, o których mowa odpowiednio w art. 52 ust. 2 pkt 3 lit. a-ba ustawy, w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania;

2) oświadczenie o poniesieniu nakładów inwestycyjnych w wysokości nie mniejszej niż wymagany poziom, obliczony jako iloczyn mocy osiągalnej netto danej jednostki rynku mocy i jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych określonego dla danej aukcji głównej, obejmujące zakres danych wskazany w pkt. 14.1.1.4 podpunkt 2);

3) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, obejmujące zakres danych określony w załączniku nr 7.6.

14.1.2.6. Oświadczenie OKM składane jest przez dostawcę mocy poprzez rejestr, za pomocą dedykowanej funkcjonalności.

14.1.2.7. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia OKM jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.1.2.8. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć oświadczenie OKM nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.2.1. Oświadczenie złożone przez dostawcę mocy po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.1.2.15.

14.1.2.9. Złożenie przez dostawcę mocy oświadczenia OKM potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.2.10. OSP w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia OKM weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy oraz określonych w regulaminie.

14.1.2.11. Pozytywna weryfikacja oświadczenia OKM potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu w rejestrze stosownej informacji o spełnieniu OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy oświadczenie. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.2.12. W przypadku stwierdzenia braku kompletności oświadczenia OKM lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy oświadczenie nie spełnia wymogów określonych w art. 52 ust. 2 ustawy, lub określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.2.13. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.2.10, OSP może wystąpić do dostawcy mocy o przekazanie za pośrednictwem rejestru wybranych dokumentów wskazanych w oświadczeniu OKM.

14.1.2.14. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza spełnienia OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.2.15. Jeżeli dostawca mocy:

1) nie złożył oświadczenia OKM w terminie wskazanym w pkt. 14.1.2.1, albo

2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.1.2.1,

OSP stwierdza niespełnienie OKM w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło oświadczenie, o czym OSP niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze oraz wygasza certyfikat zgodnie z pkt. 7.5.3.2, z uwzględnieniem terminów wynikających z pkt. 19 w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 14.1.2.21. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru. W takim wypadku zastosowanie mają przepisy art. 46 ust. 1 pkt 2, art. 46 ust. 2 i 3 oraz art. 47 ust. 1 ustawy.

14.1.2.16. Nakłady inwestycyjne wskazane w oświadczeniu OKM obejmują okres od początku roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której jednostka rynku mocy została objęta umową mocową, do dnia złożenia oświadczenia OKM.

14.1.2.17. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, która nie spełniła OKM do czasu rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw, oświadczenie, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 6), obejmuje pomoc publiczną udzieloną do dnia złożenia oświadczenia OKM.

14.1.2.18. W przypadku, gdy po dniu złożenia oświadczenia OKM, wartość udzielonej pomocy publicznej ulegnie zmianie w stosunku do wartości wskazanej w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 6), dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru skorygowanego oświadczenia, nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw.

14.1.2.19. Data i godzina wskazana w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), w odniesieniu do jednostek modernizowanych nie powinna być wcześniejsza niż data zakończenia modernizacji wskazana w oświadczeniu o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 5).

14.1.2.20. W przypadku pozytywnej weryfikacji wniosku o zmianę mocy, o którym mowa w pkt. 14.4.1, w wyniku której nastąpi zmniejszenie mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, oświadczenie, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), odnosi się do zaktualizowanej wielkości obowiązku mocowego.

14.1.2.21. W przypadku stwierdzenia przez OSP niespełnienia OKM, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne".

14.1.3. **Monitorowanie stanu zaawansowania inwestycji**

14.1.3.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw:

1) w odniesieniu do nowej lub modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej – osiągnął FKM, zgodnie z pkt. 14.1.1;

2) w odniesieniu do jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania,

do momentu osiągnięcia OKM jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport przedstawiający aktualny stan zaawansowania inwestycji, zwany dalej „raportem inwestycyjnym".

14.1.3.2. Raport inwestycyjny jest dostarczany przez dostawcę mocy w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od trzeciego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw.

14.1.3.3. Raport inwestycyjny zawiera:

1) dane identyfikacyjne jednostki rynku mocy, obejmujące numer umowy mocowej, kod jednostki rynku mocy, typ jednostki rynku mocy, nazwę jednostki rynku mocy oraz moc osiągalną jednostki rynku mocy;

2) aktualny harmonogram rzeczowo-finansowy inwestycji obejmujący zakres danych dla działań i etapów określony w załączniku nr 7.2 (nowa jednostka rynku mocy) albo nr 7.3 (modernizowana jednostka rynku mocy) albo nr 7.6 (jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania).

14.1.3.4. Raport inwestycyjny składany jest przez dostawcę mocy poprzez rejestr, za pomocą dedykowanej funkcjonalności.

14.1.3.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia raportu inwestycyjnego jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.1.3.6. W przypadku, gdy zakres rzeczowy inwestycji lub wartość całkowitych nakładów inwestycyjnych wskazana w raporcie inwestycyjnym różni się od wartości wskazanej w ostatnim dostarczonym do OSP harmonogramie rzeczowo-finansowym inwestycji, raport musi uwzględniać przedmiotowe zmiany.

14.1.3.7. Zmiany, o których mowa w pkt. 14.1.3.6, nie mogą powodować zmniejszenia wartości jednostkowych nakładów inwestycyjnych poniżej jednostkowego poziomu nakładów inwestycyjnych, warunkującego właściwą kwalifikację jednostki rynku mocy, określonego w parametrach aukcji głównej, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 4 ustawy, w wyniku której jednostka rynku mocy zawarła umowę mocową.

14.1.3.8. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć raport inwestycyjny nie później niż w terminie wskazanym w pkt. 14.1.3.2. Raport przesłany przez dostawcę mocy po tym terminie, pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.1.3.13.

14.1.3.9. Złożenie przez dostawcę mocy raportu inwestycyjnego potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.3.10. OSP w terminie 30 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy raportu inwestycyjnego weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.

14.1.3.11. Pozytywna weryfikacja raportu inwestycyjnego potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.3.12. W przypadku stwierdzenia braku kompletności raportu inwestycyjnego lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy raport nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych raportu, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.3.13. Jeżeli dostawca mocy:

1) nie złożył raportu inwestycyjnego w terminie wskazanym w pkt. 14.1.3.2, albo

2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie,

OSP stwierdza niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.1.3.1, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze, z uwzględnieniem terminów wynikających z pkt. 19 w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 14.1.3.18. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.1.3.14. Niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.1.3.1, przez dostawcę mocy w przypadkach, o których mowa w pkt. 14.1.3.13, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.

14.1.3.15. W przypadku, gdy umowa mocowa dotycząca niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, zostanie rozwiązana z powodu naruszenia, o którym mowa w pkt. 14.1.3.14, zabezpieczenie finansowe wniesione w odniesieniu do tej jednostki zostaje zatrzymane lub zrealizowane przez OSP.

14.1.3.16. W przypadku, gdy umowa mocowa dotycząca nowej jednostki rynku mocy wytwórczej zostanie rozwiązana z powodu naruszenia, o którym mowa w pkt. 14.1.3.14, stosuje się przepisy art. 47 ust. 4 ustawy.

14.1.3.17. W przypadku, gdy w czasie weryfikacji, o której mowa w pkt. 14.1.3.10, OSP dokona wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt. 14.1.2.11, informującego o spełnieniu OKM, raport inwestycyjny pozostawia się bez rozpoznania.

14.1.3.18. W przypadku stwierdzenia przez OSP niespełnienia obowiązku złożenia raportu inwestycyjnego, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

14.2. Monitoring pozostałych umów mocowych

14.2.1. Dostawca mocy, który zawarł umowę mocową:

1) na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącą istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, w której skład wchodzi co najmniej jedna jednostka fizyczna wytwórcza planowana, albo

2) na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącą nowej jednostki rynku mocy wytwórczej,

jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru dokumenty potwierdzające postęp realizacji inwestycji na zasadach określonych w:

3) pkt. 14.2.3–14.2.21 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 1), albo

4) pkt. 14.2.22–14.2.29 – w przypadku, o którym mowa w podpunkcie 2).

14.2.2. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.1, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.2.3. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 14.2.1 podpunkt 1), jest zobowiązany przedstawić OSP:

1) aktualny harmonogram rzeczowy inwestycji w odniesieniu do jednostek fizycznych wytwórczych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej obejmujący zakres danych określony w części A w załączniku nr 7.2;

2) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez istniejącą jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z umowy mocowej zawartej w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy w toku aukcji głównej, obejmujące:

a) datę i godzinę, której dotyczą wskazane wartości pomiarów oraz

b) wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, zawierający informację, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) - 7) wraz z odpowiadającymi im wartościami pomiarów w godzinie wskazanej w lit. a);

3) oświadczenie o zrealizowaniu zakresu rzeczowego inwestycji w odniesieniu do jednostek fizycznych planowanych wchodzących w skład istniejącej jednostki rynku mocy wytwórczej, obejmujące zakres danych określony w części A w załączniku nr 7.2,

w trybie i terminach określonych w pkt. 14.2.4 – 14.2.21.

14.2.4. Dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.3, składane są przez dostawcę mocy poprzez rejestr, za pomocą dedykowanej funkcjonalności.

14.2.5. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP w terminach:

1) nie później niż 24 miesięcy od dnia ogłoszenia ostatecznych wyników aukcji mocy, oraz

2) 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od trzeciego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.3 podpunkt 2) – 3),

harmonogram rzeczowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1).

14.2.6. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać harmonogram rzeczowy inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1), nie później niż w terminach wskazanych w pkt. 14.2.5. Harmonogram przesłany przez dostawcę mocy po tych terminach, pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.2.12.

14.2.7. Dostarczenie przez dostawcę mocy harmonogramu rzeczowego inwestycji odbywa się za pośrednictwem rejestru i potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.8. OSP w terminie 30 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy harmonogramu rzeczowego inwestycji weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.

14.2.9. Pozytywna weryfikacja harmonogramu rzeczowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1), potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.10. W przypadku stwierdzenia braku kompletności harmonogramu rzeczowego inwestycji lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy harmonogram nie

spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych harmonogramu, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.11. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza złożenia harmonogramu rzeczowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.5, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Informacja o negatywnej weryfikacji dokumentów przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.12. Jeżeli dostawca mocy:

1) nie złożył harmonogramu rzeczowego inwestycji, o którym mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 1), w terminach wskazanych w pkt. 14.2.5, albo

2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie,

OSP stwierdza niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.5, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy.

14.2.13. Niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.5, przez dostawcę mocy w przypadkach, o których mowa w pkt. 14.2.12, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.

14.2.14. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 2) – 3), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa. Dokumenty przesłane przez dostawcę mocy po tym terminie pozostawia się bez rozpoznania, ze skutkiem określonym w pkt. 14.2.20.

14.2.15. Złożenie przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.14, potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.16. OSP w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.14, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.

14.2.17. Pozytywna weryfikacja dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.3 podpunkt 2) – 3), potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.18. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.14, lub wątpliwości w zakresie ich treści, w szczególności w przypadku gdy dokumenty nie spełniają wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych dokumentów, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu, oraz wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.19. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP nie potwierdza spełnienia obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.14, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.2.20. Jeżeli dostawca mocy:

1) nie złożył dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.14, w terminie wskazanym w pkt. 14.2.14, albo

2) nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie,

OSP stwierdza niespełnienie obowiązku, o którym mowa w pkt. 14.2.14, w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył.

14.2.21. Niedostarczenie dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.14, przez dostawcę mocy w przypadkach, o których mowa w pkt. 14.2.20, może stanowić poważne naruszenie postanowień umowy mocowej.

14.2.22. Dostawca mocy, o którym mowa w pkt. 14.2.1 podpunkt 2), jest zobowiązany przedstawić OSP:

1) oświadczenie FKM, o którym mowa w pkt. 14.1.1.4;

2) raport inwestycyjny, o którym mowa w pkt. 14.1.3.3;

3) oświadczenie potwierdzające dostarczanie mocy do systemu przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą przez ciągły okres co najmniej jednej godziny, w wielkości nie mniejszej niż 95% obowiązku mocowego wynikającego z umowy mocowej zawartej w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy w toku aukcji głównej, obejmujące:

a) datę i godzinę, której dotyczą wskazane wartości pomiarów oraz

b) wykaz punktów pomiarowych tworzących kompletny układ zasilania danej jednostki fizycznej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy, zawierający informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6) - 7) wraz odpowiadającymi im wartościami pomiarów w godzinie wskazanej w lit a);

4) oświadczenie o zrealizowaniu harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji, obejmujące zakres danych określony w załączniku nr 7.2;

5) oświadczenie o wartości pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym, przeznaczonej na budowę jednostki, udzielonej do czasu rozpoczęcia roku dostaw, obejmujące formę, wielkość oraz rok udzielenia pomocy publicznej,

w trybie i terminach określonych w pkt. 14.2.23 – 14.2.29.

14.2.23. Dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.22, składane są przez dostawcę mocy poprzez rejestr za pomocą dedykowanej funkcjonalności.

14.2.24. Spełnienie wymagań, o których mowa w pkt. 14.2.22 podpunkt 1), odbywa się na zasadach określonych w pkt. 14.1.1.

14.2.25. Dostawca mocy jest zobowiązany dostarczać OSP za pośrednictwem rejestru raport inwestycyjny, o którym mowa w pkt. 14.2.22 podpunkt 2), w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu każdego okresu obejmującego 6 pełnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od trzeciego roku następującego po roku, w którym odbyła się aukcja główna, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową, aż do momentu przedstawienia dokumentów określonych w pkt. 14.2.22 podpunkt 3) – 5).

14.2.26. Monitorowanie spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.2.22 podpunkt 2), odbywa się na zasadach określonych w pkt. 14.1.3.

14.2.27. W przypadku, gdy umowa mocowa zostaje rozwiązana na podstawie pkt. 14.1.3.14, zabezpieczenie finansowe wniesione przez nową jednostkę rynku mocy wytwórczą zostaje zatrzymane lub zrealizowane przez OSP.

14.2.28. Dostawca mocy jest zobowiązany złożyć dokumenty, o których mowa w pkt. 14.2.22 podpunkt 3) – 5), przed rozpoczęciem okresu dostaw, na który została zawarta umowa mocowa.

14.2.29. Spełnienie wymagań, o których mowa w pkt. 14.2.28, odbywa się na zasadach określonych w pkt. 14.1.2 w odniesieniu do nowych jednostek rynku mocy wytwórczych, z wyłączeniem pkt. 14.1.2.4 podpunkt 3) i 4).

14.2.30. Dostawca mocy, który zawarł umowę mocową na jeden rok dostaw w toku aukcji głównej, dotyczącą modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, jest zobowiązany dostarczyć OSP za pośrednictwem rejestru oświadczenie o wartości udzielonej pomocy publicznej, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 6), nie później niż przed rozpoczęciem okresu dostaw.

14.2.31. W przypadku, gdy po dniu złożenia dokumentów, o których mowa w pkt. 14.2.28 albo 14.2.30, wartość udzielonej pomocy publicznej ulegnie zmianie w stosunku do wartości wskazanej

w oświadczeniu, dostawca mocy zobowiązany jest do dostarczenia OSP za pośrednictwem rejestru skorygowanego oświadczenia, nie później niż przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw.

14.2.32. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia dokumentu, o którym mowa w pkt. 14.2.30, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.3. Oświadczenia dotyczące spełnienia limitu emisji

14.3.1. Po zakończeniu każdego roku dostaw, nie wcześniej niż od 45. dnia kalendarzowego i nie później niż do 90. dnia kalendarzowego od jego zakończenia, dostawca mocy, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy certyfikowanej na ten rok dostaw, innej niż jednostka rynku mocy składająca się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, składa do OSP oświadczenie, o którym mowa w art. 67a ust. 1 pkt. 1) albo oświadczenie, o którym mowa w art. 67a ust. 1 pkt. 2) ustawy, sporządzone zgodnie z załącznikiem nr 14.14 do regulaminu, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym limitu emisji".

14.3.2. Dostawca mocy w ramach procesu składania oświadczeń, o których mowa w pkt. 14.3.1, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy może złożyć oświadczenie wskazujące jednostki wytwórcze, o których mowa w pkt. 7.4.2.2 podpunkt 2), zwane dalej „oświadczeniem o niedostarczaniu mocy".

14.3.3. Na potrzeby składania i weryfikacji oświadczeń dotyczących limitu emisji dana jednostka wytwórcza wskazana w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 14.3.2, nie jest uwzględniana przy wyznaczaniu jednostkowej emisji, o której mowa w pkt. 14.3.4.

14.3.4. Na potrzeby złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji, w odniesieniu do roku dostaw, którego dotyczy dane oświadczenie, wyznacza się jednostkową emisję dwutlenku węgla EJ, o której mowa w art. 3a ust. 2 ustawy, w odniesieniu do każdej jednostki wytwórczej wchodzącej w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy.

14.3.5. W przypadku, gdy w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy składa oświadczenie dotyczące limitu emisji, w danym roku dostaw nie wchodziły żadne jednostki wytwórcze, dostawca mocy w ramach oświadczenia dotyczącego limitu emisji oświadcza o braku jednostek wytwórczych, wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy.

14.3.6. W przypadku, gdy w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, w odniesieniu do której dostawca mocy składa oświadczenie dotyczące limitu emisji, w danym roku dostaw wchodziła co najmniej jedna jednostka wytwórcza, dostawca mocy składa odrębne oświadczenie o:

1) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przed dniem 4 lipca 2019 r. przez wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy, albo

2) rozpoczęciu produkcji komercyjnej przez co najmniej jedną jednostkę wytwórczą wchodzącą w skład jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy w dniu 4 lipca 2019 r. lub później,

odnośnie do każdej jednostki fizycznej wchodzącej w skład tej jednostki rynku mocy, zawierającej co najmniej jedną jednostkę wytwórczą, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej".

14.3.7. Oświadczenie dotyczące limitu emisji oraz oświadczenie dotyczące daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej może zostać złożone przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr.

14.3.8. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji oraz oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.3.9. Jedno oświadczenie dotyczące limitu emisji może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.

14.3.10. W przypadku wielokrotnego złożenia, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 14.3.1, oświadczenia dotyczącego limitu emisji dla tej samej jednostki rynku mocy w odniesieniu do

tego samego roku dostaw, rozpatruje się wyłącznie oświadczenie złożone najpóźniej, a wcześniejsze oświadczenia pozostawia się bez rozpoznania.

14.3.11. W przypadku wielokrotnego złożenia, przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 14.3.1, oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej dla tej samej jednostki rynku mocy w odniesieniu do tego samego roku dostaw, rozpatruje się wyłącznie oświadczenie złożone najpóźniej, a wcześniejsze oświadczenia pozostawia się bez rozpoznania.

14.3.12. W przypadku oświadczenia dotyczącego limitu emisji w odniesieniu do jednostek rynku mocy, o których mowa w art. 67a ust. 3 ustawy, dostawca mocy dołącza potwierdzenie zgodności ze stanem faktycznym informacji zawartych w tym oświadczeniu wystawione przez podmiot akredytowany w zakresie, o którym mowa w pkt 1a lub 1b Załącznika I do rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, s. 94, z późn. zm.). Potwierdzenie, o którym mowa w zdaniu poprzednim, może dotyczyć więcej niż jednej jednostki rynku mocy danego dostawcy mocy.

14.3.13. Złożenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji oraz oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.3.14. OSP w terminie 20 dni roboczych po upływie terminu na składanie oświadczeń dotyczących limitu emisji oraz oświadczeń dotyczących daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej, weryfikuje złożone oświadczenia oraz dołączone do nich dokumenty.

14.3.15. W przypadku, o którym mowa w pkt. 14.3.6 weryfikacja oświadczeń polega na niezależnej ocenie oświadczenia dotyczącego limitu emisji oraz oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej.

14.3.16. Pozytywna weryfikacja oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru.

14.3.17. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej, w szczególności w przypadku, gdy oświadczenie dotyczące limitu emisji nie zostało złożone na wzorze stanowiącym załącznik nr 14.14, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego limitu emisji lub oświadczenia dotyczącego rozpoczęcia produkcji, bądź do złożenia wyjaśnień lub uzupełnień, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wskazując termin, nie krótszy niż 10 dni roboczych, na ich usunięcie.

14.3.18. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji, o którym mowa w pkt. 14.3.5, OSP w ramach wezwania, o którym mowa w pkt. 14.3.17, może dodatkowo wezwać dostawcę mocy do złożenia oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej.

14.3.19. W przypadku stwierdzenia wątpliwości w zakresie treści oświadczenia dotyczącego limitu emisji, w wezwaniu, o którym mowa w pkt. 14.3.17, w odniesieniu do wybranych jednostek rynku mocy OSP może dodatkowo wymagać przedstawienia przez dostawcę mocy potwierdzenia, o którym mowa w art. 67a ust. 4 ustawy.

14.3.20. W przypadku, gdy dostawca mocy nie złożył oświadczenia dotyczącego limitu emisji w terminie, o którym mowa w pkt. 14.3.1 lub w przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego limitu emisji, bądź nie złożył wyjaśnień lub uzupełnień tego oświadczenia w wyznaczonym przez OSP terminie, w tym nie przedstawił potwierdzenia, o którym mowa w art. 67a ust. 3 albo 4 ustawy, jeżeli było wymagane, OSP uznaje, że wobec jednostki rynku mocy, której dotyczyło to oświadczenie, zostało złożone oświadczenie, o którym mowa w art. 67a ust. 1 pkt 2) ustawy, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, dokonując wpisu stosownej informacji do rejestru.

14.3.21. W przypadku, gdy dostawca mocy nie złożył oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej w terminie, o którym mowa w pkt. 14.3.1 lub w przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej, bądź nie złożył wyjaśnień lub uzupełnień tego oświadczenia

w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP uznaje, że wobec jednostki rynku mocy, której dotyczyło to oświadczenie, zostało złożone oświadczenie, o którym mowa w pkt. 14.3.6 podpunkt 2), o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, dokonując wpisu stosownej informacji do rejestru.

14.3.22. W stosunku do wpisów do rejestru, o których mowa w pkt. 14.3.20 i 14.3.21 oraz wpisów wynikających z art. 67a ust. 8 ustawy, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne".

14.3.23. W przypadku opisanym w pkt. 14.3.20, w przypadku złożenia oświadczenia dotyczącego limitu emisji, o którym mowa w art. 67a ust. 1 pkt 2) ustawy oraz w przypadku, o którym mowa w art. 67a ust. 5 ustawy, OSP uznaje, że dana jednostka rynku mocy nie spełniła w danym roku kalendarzowym limitu emisji, co potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.3.24. Na potrzeby zwrotu premii lub wynagrodzenia, o których mowa odpowiednio w art. 67a ust. 8 pkt. 1) i 3) ustawy, stosuje się postanowienia pkt. 17.1.5.8.

14.4. Zmiana mocy osiągalnej jednostki fizycznej wytwórczej zgodnie z art. 47a ustawy

14.4.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 okres dostaw w odniesieniu do nowej albo modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej, może wystąpić do OSP z wnioskiem o dokonanie zmiany mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, wchodzącej w skład tej jednostki rynku mocy, zwany dalej „wnioskiem o zmianę mocy".

14.4.2. Wniosek o zmianę mocy zawiera co najmniej:

1) dane identyfikacyjne dostawcy mocy,
2) numer umowy mocowej, której dotyczy zmiana,
3) kod jednostki fizycznej wytwórczej, której moc uległa zmianie,
4) wielkość zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, wyrażoną w MW, w okresie dostaw oraz
5) uzasadnienie zmiany tej mocy.

14.4.3. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy wniosku o zmianę mocy, weryfikuje jego zawartość pod kątem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 47a ust. 1 i 2 ustawy, oraz określonych w regulaminie, z zastrzeżeniem pkt. 14.4.4.

14.4.4. W przypadku, gdy wniosek o zmianę mocy dotyczy zwiększenia mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej o więcej niż 5% mocy określonej dla tej jednostki w certyfikacji do aukcji głównej, w wyniku której dana jednostka rynku mocy zawarła tę umowę mocową, OSP traktuje dany wniosek o zmianę mocy, na potrzeby zmiany iloczynu mocy osiągalnej netto tej jednostki rynku mocy i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności, ujętych w certyfikacie, jako wniosek dotyczący zwiększenia mocy o wartość równą 5% mocy osiągalnej netto danej jednostki, zaokrągloną w dół z dokładnością do 1 kW.

14.4.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku o zmianę mocy jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.4.6. Pozytywna weryfikacja wniosku o zmianę mocy potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze oraz zmianą danych w rejestrze zgodnie z art. 47a ust. 3 ustawy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy wniosek, z zastrzeżeniem pkt. 14.4.4.

14.4.7. Zmiany, o których mowa w pkt. 14.4.6, obowiązują od dnia złożenia wniosku o zmianę mocy.

14.4.8. W przypadku, gdy wniosek o zmianę mocy nie spełnia wymagań określonych w regulaminie lub w przypadku stwierdzenia wątpliwości w zakresie jego treści, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie.

14.4.9. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych wniosku o zmianę mocy, o których mowa w pkt. 14.4.8, w szczególności, gdy wnioskowana zmiana mocy dotyczy zmniejszenia mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej o więcej niż 5% mocy określonej dla tej jednostki w certyfikacji do aukcji głównej, w wyniku której dana jednostka rynku mocy zawarła tę umowę mocową, w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP odmawia dokonania zmiany mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.

14.5. Wypowiedzenie umowy mocowej na podstawie art. 47b ustawy

14.5.1. Dostawca mocy, który w wyniku aukcji głównej zawarł umowę mocową na więcej niż 1 rok dostaw, dotyczącą nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, która w okresie dostaw nie będzie spełniała limitu emisji, może złożyć oświadczenie o jej wypowiedzeniu, zwane dalej „oświadczeniem o wypowiedzeniu umowy".

14.5.2. Oświadczenie o wypowiedzeniu umowy zawiera co najmniej:

1) dane identyfikacyjne dostawcy mocy,

2) numer umowy wypowiadanej,

3) oświadczenie o spełnieniu warunków, o których mowa w art. 47b ust. 1 ustawy.

14.5.3. Oświadczenie o wypowiedzeniu umowy może zostać złożone przez dostawcę mocy wyłącznie poprzez rejestr. Złożenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.5.4. OSP w terminie 5 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy oświadczenia o wypowiedzeniu umowy weryfikuje jego zawartość pod kątem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 47b ust. 1 ustawy oraz określonych w regulaminie.

14.5.5. Pozytywna weryfikacja oświadczenia o wypowiedzeniu umowy potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.5.6. W przypadku gdy oświadczenie o wypowiedzeniu umowy nie spełnia wymogów określonych w art. 47b ust. 1 ustawy lub określonych w regulaminie, OSP nie potwierdza przyjęcia oświadczenia, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.

14.5.7. W przypadku pozytywnej weryfikacji przez OSP oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, dostawca mocy, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw umowy wypowiadanej, zobowiązany jest do wskazania za pośrednictwem rejestru umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy. Informacja wskazująca ww. umowy zawiera co najmniej:

1) dane identyfikacyjne dostawcy mocy, który złożył oświadczenie o wypowiedzeniu umowy,

2) numer umowy wypowiadanej,

3) numer umowy mocowej, o której mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy.

14.5.8. Dostawca mocy może wskazać umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, łącznie albo oddzielnie.

14.5.9. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia o wypowiedzeniu umowy oraz wskazania umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

14.5.10. Wskazanie umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.5.11. OSP w terminie 5 dni roboczych od wskazania przez dostawcę mocy umowy, o której mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy, weryfikuje przekazane informacje pod kątem spełnienia wymagań, o których mowa w art. 47b ust. 3 – 7 ustawy oraz określonych w regulaminie. Weryfikacja spełnienia wymagań, o których mowa w zdaniu pierwszym, dokonywana jest przez OSP na podstawie danych zawartych w rejestrze, w szczególności danych

przekazanych w toku certyfikacji do aukcji, w wyniku których zostały zawarte umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy.

14.5.12. Pozytywna weryfikacja informacji wskazującej przez dostawcę mocy umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy, potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

14.5.13. Umowa wypowiadana ulega rozwiązaniu z chwilą określoną w art. 47b ust. 3 ustawy, co zostaje potwierdzone dokonaniem wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt.14.5.12, przy czym datą rozwiązania tej umowy jest późniejsza z dat, w których dostawca mocy wskazał umowy mocowe, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy.

14.5.14. W przypadku, gdy informacja wskazująca umowy, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy, nie spełnia wymagań określonych w pkt. 14.5.7 lub 14.5.9, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin, nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

14.5.15. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych, o których mowa w pkt. 14.5.14, w wyznaczonym przez OSP terminie, oświadczenie o wypowiedzeniu umowy nie wywołuje skutków prawnych i umowa wypowiadana nie ulega rozwiązaniu, o czym OSP niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze.

14.5.16. Jeżeli dostawca mocy:

1) nie wskazał którejkolwiek z umów, o których mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 i 2 ustawy w terminie, o którym mowa w pkt. 14.5.7, albo

2) nie usunął wad lub braków formalnych, o których mowa w pkt. 14.5.14, w wyznaczonym przez OSP terminie oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.5.7, albo

3) wskazał umowę, o której mowa w art. 47b ust. 3 pkt 1 lub 2 ustawy, niespełniającą warunków, o których mowa w art. 47b ust. 3 – 7 ustawy oraz upłynął termin, o którym mowa w pkt. 14.5.7,

OSP uznaje, że złożenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy nie wywołuje skutków prawnych, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację.

14.5.17. W stosunku do informacji OSP, że oświadczenie o wypowiedzeniu umowy nie wywołuje skutków prawnych, dostawcy mocy przysługują uprawnienia określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

15. Test redukcji zapotrzebowania

15.1. Test redukcji zapotrzebowania przeprowadza się w odniesieniu do:

1) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie tworzy niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania,

2) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie tworzą niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania,

3) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, która samodzielnie będzie tworzyła jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do aukcji mocy,

4) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które łącznie będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania po uzyskaniu certyfikatu w certyfikacji do mocy,

5) jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania zagranicznej, która samodzielnie tworzy niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania,

6) grupy jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania zagranicznych, które łącznie tworzą niepotwierdzoną jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania.

15.2. W przypadku niepotwierdzonej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, w której skład wchodzi co najmniej jedna jednostka redukcji zapotrzebowania planowana, przed przeprowadzeniem testu redukcji zapotrzebowania konieczne jest zastąpienie wszystkich jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania. Zastąpienie jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania odbywa się w trybie i na zasadach określonych w pkt. 10.

15.3. Test redukcji zapotrzebowania przeprowadza się na wniosek, zwany dalej „wnioskiem o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania”:

1) dostawcy mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 1), 2), 5) albo 6),

2) podmiotu upoważnionego do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na potrzeby procesów rynku mocy zgodnie z wymogami określonymi w pkt. 4.1.9 – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4).

15.4. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania składa się do OSP za pośrednictwem rejestru.

15.5. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania w przypadkach, o których mowa w pkt. 15.1 podpunkt 5) albo 6) sporządzany jest w języku polskim lub w języku angielskim, jeżeli rejestr posiada taką funkcjonalność.

15.6. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania może dotyczyć wyłącznie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania posiadających ważny wpis do rejestru.

15.7. Wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania zawiera:

1) dane identyfikacyjne podmiotu składającego wniosek, o którym mowa odpowiednio w pkt. 15.3 podpunkt 1) albo 2),

2) dane kontaktowe: adres e-mail oraz numer telefonu, które posłużą do przekazania wezwania do realizacji testu,

3) nadany przez rejestr kod jednostki rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 1), 2), 5) albo 6),

4) wykaz nadanych przez rejestr kodów jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, których dotyczy wniosek,

5) oznaczenie metody wyznaczania wielkości mocy dostarczonej do sieci w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej – jeżeli w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy określono więcej niż jedną metodę i jeżeli przepisy te dopuszczają jej samodzielny wybór,

6) oświadczenie o gotowości do przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania,

7) upoważnienie podmiotu składającego wniosek, spełniającego wymagania, o których mowa w pkt. 4.1.9, i posiadającego prawo do dysponowania jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania na potrzeby procesów rynku mocy – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4),

8) potwierdzenie, o którym mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) lub 6) – w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4),

9) oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących punktów pomiarowych jednostek fizycznych objętych wnioskiem:

   a) od dnia złożenia wniosku, a w przypadku kiedy wybrana metoda, o której mowa w pkt. 15.7 podpunkt 5), wymaga danych historycznych, od początku okresu wymaganego dla zastosowania tej metody,

   b) do końca okresu ważności certyfikatu wydanego dla danej jednostki rynku mocy, a w przypadku, o którym mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4), do zakończenia 6-miesięcznego okresu liczonego od dnia złożenia wniosku.

15.8. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosków, o których mowa w pkt. 15.3 lub pkt. 15.23, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

15.9. OSP w terminie 5 dni roboczych od otrzymania wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań określonych w regulaminie.

15.10. Wynik weryfikacji wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania potwierdzany jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

15.11. Nie później niż 10 dni roboczych od pozytywnego rozpatrzenia wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, OSP przekazuje wezwanie do realizacji testu redukcji zapotrzebowania, z zastrzeżeniem pkt. 15.12.

15.12. Jeżeli określona w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy albo wybrana zgodnie z pkt. 15.7 podpunkt 5) metoda wyznaczania wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia mocy pobieranej z sieci elektroenergetycznej wymaga przekazywania do OSP planów dostaw energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania objętych wnioskiem o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania – termin, o którym mowa w pkt. 15.11 ulega wydłużeniu o czas niezbędny do pozyskania wymaganej liczby zgłoszeń planów dostaw oraz potwierdzenia spełnienia wymagań dotyczących poprawności planowania. W celu skrócenia przedmiotowego czasu OSP umożliwia rozpoczęcie przekazywania planów dostaw energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które będą objęte tym wnioskiem, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy, przed złożeniem tego wniosku.

15.13. Plany, o których mowa w pkt. 15.12 przekazywane są za pośrednictwem rejestru albo w innej formie uzgodnionej z OSP, jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności. W przypadku gdy ww. plany przekazywane są przed złożeniem wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania dotyczącego jednostek, o których mowa w pkt. 15.1 podpunkt 3) albo 4), muszą one zawierać oświadczenie o wyrażeniu zgody na pozyskiwanie przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących jednostek fizycznych, które będą przedmiotem wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania, od dnia, który został uwzględniony w pierwszym złożonym planie do zakończenia 6-miesięcznego okresu liczonego od dnia złożenia ostatniego planu.

15.14. Wezwanie do wykonania testu redukcji zapotrzebowania przekazywane jest na wskazany, zgodnie z pkt. 15.7 podpunkt 2), numer telefonu oraz adres e-mail, wraz z informacją o dacie i godzinie rozpoczęcia testu, nie później niż 8 godzin przed jego rozpoczęciem.

15.15. Test redukcji zapotrzebowania trwa przez nieprzerwany okres 1 godziny.

15.16. Test redukcji zapotrzebowania może być przeprowadzony wyłącznie w dni i godziny określone w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy.

15.17. OSP nie pobiera opłaty za przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania. OSP nie ponosi kosztów przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania powstałych po stronie podmiotu

składającego wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania oraz po stronie jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania biorących udział w teście.

15.18. Wyznaczenie wielkości mocy dostarczonej podczas testu redukcji zapotrzebowania odbywa się na zasadach określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy oraz na zasadach określonych w pkt. 16.5.

15.19. W przypadku kiedy w teście redukcji zapotrzebowania udział biorą jednostki fizyczne redukcji zapotrzebowania posiadające punkty pomiarowe w sieci dystrybucyjnej, właściwi OSDp przekazują do OSP dane pomiarowe za okres wymagany do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej do systemu podczas testu, w sposób określony w pkt. 18.5.

15.20. Podstawą do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej podczas testu redukcji zapotrzebowania są najbardziej aktualne dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane bezpośrednio przez OSP lub przekazane w trybie określonym w pkt. 18.5.

15.21. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w godzinie testu była:

1) nie mniejsza niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – wynik testu uznaje się za pozytywny a w potwierdzeniu wykonania testu ujmowana jest moc osiągalna redukcji zapotrzebowania w wielkości równej sumie mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania,

2) mniejsza niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – wynik testu uznaje się za negatywny.

15.22. OSP informuje o wyniku testu redukcji zapotrzebowania poprzez rejestr nie później niż w terminie 10 dni roboczych od dnia przeprowadzenia testu wraz ze wskazaniem wielkości mocy dostarczonej do systemu podczas testu.

15.23. W przypadku kiedy w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, moc dostarczona do systemu w godzinie testu była nie mniejsza niż 50% i nie większa niż 80% iloczynu sumy mocy osiągalnych testowanych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania i korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności wskazanego w certyfikacie, jeżeli został wydany, albo obowiązującego dla najbliższego roku dostaw – w terminie 3 dni roboczych od dnia otrzymania informacji o wyniku testu redukcji zapotrzebowania wnioskodawca uprawniony jest do wystąpienia do OSP z wnioskiem o wydanie potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą.

15.24. Wniosek, o którym mowa w pkt. 15.23 składa się do OSP za pośrednictwem rejestru.

15.25. W przypadku złożenia wniosku, o którym mowa w pkt. 15.23, moc osiągalna redukcji zapotrzebowania zawarta w potwierdzeniu wykonania testu redukcji zapotrzebowania ze zmniejszoną mocą równa jest wartości mocy dostarczonej w godzinie testu, a zmniejszona moc osiągalna redukcji zapotrzebowania danej jednostki rynku mocy jest niezmienna we wszystkich późniejszych procesach rynku mocy w kolejnych okresach dostaw.

15.26. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydaje się w odniesieniu do określonej jednostki albo określonej grupy jednostek, o których mowa w pkt. 15.1, które tworzą lub będą tworzyły jednostkę rynku mocy redukcji zapotrzebowania. Potwierdzenie jest wiążące dla każdej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki:

1) składa się ona z tych samych jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania w odniesieniu do których wydano potwierdzenie,

2) moc dostarczona w wyniku testu redukcji zapotrzebowania, na podstawie którego wydano potwierdzenie, jest nie mniejsza od 80% mocy osiągalnej netto jednostki rynku mocy.

15.27. W przypadku kiedy wniosek o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania dotyczy jednej jednostki fizycznej, która świadczy lub świadczyła dla OSP usługę polegającą na redukcji poboru energii z sieci, OSP uprawniony jest do wystawienia potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania, jeżeli łącznie spełnione są następujące warunki:

1) jednostka fizyczna w ramach świadczenia usługi na rzecz OSP opisana jest poprzez te same punkty pomiarowe, które łącznie stanowią kompletny układ zasilania;

2) jednostka uzyskała pozytywny wynik testu lub realizowała usługę nie wcześniej niż w terminie ostatnich 12 miesięcy;

3) moc dostarczona w wyniku testu lub realizacji usługi była nie mniejsza od mocy ujętej we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji zapotrzebowania;

4) zasady wezwania i realizacji testu lub usługi były zasadniczo zgodne z zasadami ogłaszania i wykonywania obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy,

5) wielkość wykonanej redukcji poboru została wyznaczona na zasadach zgodnych z zasadami określonymi w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy oraz zasadami określonymi w pkt. 16.5.

15.28. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania wydawane jest w formie elektronicznej z wykorzystaniem rejestru albo przesyłane jest na adres e-mail wskazany we wniosku o przeprowadzenie testu redukcji – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.

15.29. Potwierdzenie wykonania testu redukcji zapotrzebowania ważne jest przez okres 5 lat od jego wystawienia, z zastrzeżeniem pkt. 15.30.

15.30. W przypadku jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania objętej obowiązkiem mocowym, 5-letni okres ważności potwierdzenia wykonania testu redukcji zapotrzebowania rozpoczyna bieg na nowo każdorazowo od:

1) opublikowania rozliczenia obowiązku mocowego w wielkości co najmniej skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy,

2) opublikowania pozytywnego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy ogłoszonego dla danej jednostki rynku mocy,

3) dnia, w którym OSP poinformował o pozytywnym wyniku demonstracji, o której mowa w art. 67 ustawy, w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy.

15.31. W przypadku negatywnego wyniku testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.21 podpunkt 2), dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

15.32. Postanowień pkt. 15.19 oraz pkt. 15.20 nie stosuje się w odniesieniu do testu redukcji zapotrzebowania przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych.

15.33. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wyniku testu redukcji zapotrzebowania przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych są dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazane przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej operatora zagranicznego systemu przesyłowego.

16. Zasady wykonywania obowiązku mocowego

16.1. Skorygowany obowiązek mocowy

16.1.1. Skorygowany obowiązek mocowy w danym okresie przywołania na rynku mocy wynika ze stosunku zapotrzebowania sieci powiększonego o wymaganą nadwyżkę mocy do sumy obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy, z uwzględnieniem pkt. 16.6. Skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy oblicza się zgodnie z wzorem:

$$SOM_i = min\left\{1, \frac{P_{OP} + P_{RM} - W_{NJRM}}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n - UR_{JRM}}\right\} \cdot OM_i$$

gdzie:

SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;

OM_i – oznacza obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;

P_{OP} – oznacza średnie prognozowane zapotrzebowanie sieci w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażone w MW;

P_{RM} – oznacza wymaganą w danym okresie przywołania na rynku mocy nadwyżkę mocy, określoną zgodnie z postanowieniami IRiESP, o których mowa w art. 9g ust. 4 pkt 9 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.), wyrażoną w MW;

W_{NJRM} – oznacza średnią prognozowaną moc dostarczaną do sieci w danym okresie przywołania na rynku mocy przez zasoby wytwórcze nieobjęte obowiązkami mocowymi, wyrażoną w MW;

OM_n – oznacza obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkami mocowymi, wyrażony w MW;

UR_{JRM} – oznacza sumę niedyspozycyjności jednostek rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6, wyrażoną w MW.

16.1.2. Skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy wyznacza się na podstawie prognozowanych w momencie ogłoszenia tego okresu przywołania na rynku mocy wartości wyrażeń $\left(P_{OP} + P_{RM} - W_{NJRM}\right)$ oraz $\left(\sum_{n=1}^{m} OM_n - UR_{JRM}\right)$.

16.1.3. Wraz z ogłoszeniem okresu przywołania na rynku mocy OSP publikuje wielkości, o których mowa w pkt. 16.1.2, na swojej stronie internetowej.

16.2. Wykonywanie obowiązku mocowego

16.2.1. Wykonywanie obowiązku mocowego polega na:

1) pozostawaniu przez jednostkę rynku mocy w gotowości do dostarczania mocy w wielkości określonej w umowach mocowych

oraz

2) dostarczeniu mocy do sieci w okresach przywołania na rynku mocy w wielkości równej skorygowanemu obowiązkowi mocowemu – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zlokalizowanych w KSE oraz jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, lub

3) dostarczeniu mocy do sieci państwa członkowskiego Unii Europejskiej, w ramach zagranicznego systemu przesyłowego, lub pozostawanie w gotowości do dostarczenia mocy dyspozycyjnej netto, w okresach przywołania na rynku mocy w wielkości równej

skorygowanemu obowiązkowi mocowemu – w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych zlokalizowanych w tym systemie.

16.2.2. Wykonywanie obowiązku mocowego w zakresie, o którym mowa w pkt. 16.2.1 podpunkt 2) odbywa się poprzez:

1) zapewnienie mocy dyspozycyjnej netto danej jednostki rynku mocy oraz wykonywanie poleceń OSP zgodnie z procedurami, o których mowa w art. 9g ust. 6 ustawy Prawo energetyczne – w przypadku jednostek rynku mocy, w których skład wchodzą wyłącznie jednostki fizyczne uczestniczące aktywnie w bilansowaniu KSE w ramach mechanizmu centralnego bilansowania,

2) wytwarzanie i dostarczanie energii elektrycznej do sieci – w przypadku jednostek rynku mocy wytwórczych innych niż określone w podpunkcie 1),

3) czasowe ograniczenie poboru energii elektrycznej z sieci – w przypadku jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania innych niż określone w podpunkcie 1).

16.2.3. Wykonywanie obowiązku mocowego w zakresie, o którym mowa w pkt. 16.2.1 podpunkt 2), przez jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego odbywa się poprzez dostarczenie w danym okresie przywołania na rynku mocy, mocy elektrycznej do KSE poprzez jednostki fizyczne połączenia międzysystemowego wchodzące w skład danej jednostki rynku mocy.

16.2.4. Podstawę do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego przez daną jednostkę rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy stanowi wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danym okresie przywołania na rynku mocy ($WSOM_h$, gdzie h jest godziną, w której wystąpił dany okres przywołania na rynku mocy), które oblicza się w przypadku jednostek rynku mocy:

1) wytwórczych, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych odpowiednio zgodnie z pkt. 16.2.7 albo 16.2.8, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,

2) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1) – jako sumę mocy dyspozycyjnych netto, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.2.27, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,

3) wytwórczych, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 2) – jako sumę wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.7, powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,

4) redukcji zapotrzebowania, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 3) – jako różnica profilu bazowego i sumy wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.4.10, powiększoną o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, dla danego okresu przywołania na rynku mocy, dla wszystkich jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy,

5) składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego – zgodnie z pkt. 16.2.28,

6) składających się z jednostek fizycznych zagranicznych – jako skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy, dla tej godziny, pomniejszony o niewykonanie obowiązku mocowego, obliczone zgodnie z pkt. 16.2.30.

16.2.5. Jeżeli wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla danej jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, obliczone zgodnie z pkt. 16.2.4, bez uwzględnienia transakcji, o których mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), jest mniejsze od zera, przyjmuje się, że wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego dla tej jednostki rynku mocy w tym okresie przywołania na rynku mocy wynosi zero.

16.2.6. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), wyznaczana jest na podstawie:

1) mocy osiągalnej jednostki fizycznej wykorzystywanej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania,
2) zgłoszonych niedyspozycyjności mocy,
3) stopnia realizacji poleceń ruchowych wydawanych przez OSP i OSD, uwzględniających ubytki wynikające ze zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3),
4) przeliczeniowej średniej godzinowej wielkości poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej, o której mowa w pkt.16.4.7 podpunkt 2).

16.2.7. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), innej niż magazyn energii elektrycznej, w danej godzinie wyznaczana jest jako:

$$P_{DNWh} = W_{BNh} \cdot [P_{OSWh} - max\{0, P_{ZADh} - P_{WYKh}\}] + PP_h + U_h$$

gdzie:

P_{DNWh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, wyrażoną w MW;

W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h;

P_{OSWh} – oznacza średnią maksymalną moc jednostki fizycznej w kierunku generacji w godzinie h dostępną dla OSP w ramach mechanizmu centralnego bilansowania ze względu na warunki pracy tej jednostki, bez uwzględnienia ubytków wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, wyrażoną w MW;

U_h – oznacza średnią wielkość ubytków wynikających ze zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), w godzinie h, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.6.13, wyrażoną w MW;

P_{ZADh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD, będącą wynikiem Bieżących Punktów Pracy przekazanych w Bieżącym Planie Koordynacyjnym Dobowym lub planie równoważnym oraz mocy zadanej w wyniku działania układów regulacji, wyrażoną w MW;

P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie h, rozumianą jako wyznaczona powykonawczo wielkość równa sumie mocy zmierzonych we wszystkich punktach, dla których są składane oferty w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, wyrażoną w MW;

PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość dostarczania lub poboru mocy do lub z sieci przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), z uwzględnieniem pkt. 16.4.11, w godzinie h, wyrażoną w MW;

z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.

16.2.8. Moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danym okresie przywołania na rynku mocy h wyznacza się jako:

$$P_{DNSih} = P_{DNWh} + P_{KORih}$$

gdzie:

P_{DNSih} – oznacza moc dyspozycyjną netto i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, w okresie przywołania na rynku mocy h, uwzględniającą zmianę dyspozycyjności tej jednostki wynikającą z poleceń OSP, wyrażoną w MW;

P_{DNWh} – oznacza moc dyspozycyjną netto i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, w okresie przywołania na rynku mocy h, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.7, z

zastrzeżeniem, że przy wyznaczaniu wielkości PP_h przyjmuje się, że składnik E_{hnk} jest równy zero dla torów wyprowadzenia mocy jednostki fizycznej pracującej w trybie ładowania na polecenie OSP, wyrażoną w MW;

P_{KORih} – oznacza korektę dyspozycyjności i-tej jednostki fizycznej wytwórczej w okresie przywołania na rynku mocy h, wyrażoną w MW.

16.2.9. Dostawca mocy, nie później niż w terminie 2 dni roboczych po udostępnieniu przez OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danego okresu przywołania na rynku mocy, zgodnie z pkt. 16.9.5, dokonuje poprzez rejestr zgłoszenia wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, oddzielnie w odniesieniu do każdego okresu przywołania na rynku mocy i każdej jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1).

16.2.10. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6, na podstawie których OSP wyznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, i po stwierdzeniu przez OSP ich niepoprawności w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, dostawca mocy może dokonać poprzez rejestr aktualizacji wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, w terminie 1 dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8, oddzielnie w odniesieniu do każdego okresu przywołania na rynku mocy i każdej jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), z uwzględnieniem pkt. 16.9.9.

16.2.11. Wielkość P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, nie może być mniejsza od zera.

16.2.12. W przypadku zgłoszenia wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, w wielkości większej od różnicy pomiędzy mocą osiągalną netto danej jednostki fizycznej, a mocą dyspozycyjną netto P_{DNWh} wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.7, przyjmuje się, że moc dyspozycyjna netto uwzględniająca zmianę dyspozycyjności wynikającą z poleceń OSP P_{DNSih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, jest równa mocy osiągalnej netto danej jednostki fizycznej.

16.2.13. Suma wszystkich wielkości P_{KORih}, o których mowa w pkt. 16.2.8, zgłoszonych w odniesieniu do danej doby, w której wystąpił co najmniej jeden okres przywołania na rynku mocy, oraz w odniesieniu do wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych będących magazynem energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), posiadających wspólny zasobnik energii, nie może być większa od łącznej wielkości korekt wynikających z poleceń OSP, zgodnie ze wzorem:

$$\sum_{i=1}^{j}\sum_{h=1}^{n} P_{KORih} \leq max\left\{\sum_{i=1}^{j}\sum_{t=T1}^{T2}\frac{\Delta EZS_{it}^{G} + \eta_i \cdot \Delta EZS_{it}^{Ł}}{H}; 0\right\}$$

gdzie:

P_{KORih} – oznacza zgłoszoną korektę dyspozycyjności i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, w okresie przywołania na rynku mocy h, wyrażoną w MW;

j – oznacza liczbę wszystkich jednostek fizycznych wytwórczych posiadających wspólny zasobnik energii elektrycznej;

n – oznacza liczbę wszystkich okresów przywołania na rynku mocy ogłoszonych dla danej doby;

ΔEZS_{it}^{G} – oznacza, wyznaczoną jak na potrzeby rozliczeń w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, różnicę między energią skorygowaną (ES) a energią zweryfikowaną (EZ) w zakresie zmian w planie generacji magazynu wymuszonych (ZP=1) na polecenie OSP w odniesieniu do i-tej jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie t, wyrażoną w MWh;

$T1$ – oznacza ósmą godzinę doby d-3;

$T2$ – oznacza godzinę, dla której ogłoszony został ostatni okres przywołania na rynku mocy w analizowanej dobie d;

η_i – oznacza sprawność cyklu jednokrotnego ładowania i rozładowania i-tej jednostki fizycznej wytwórczej, wskazaną w najbardziej aktualnym, zatwierdzonym, wniosku o wpis do rejestru;

$\Delta EZS_{it}^{Ł}$ – oznacza, wyznaczoną jak na potrzeby rozliczeń w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, różnicę między ES a EZ w zakresie zmian w planie ładowania magazynu wymuszonych (ZP=1) na polecenie OSP w odniesieniu do i-tej jednostki fizycznej wytwórczej w godzinie t, wyrażoną w MWh;

H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie;

z zastrzeżeniem pkt. 16.2.14.

16.2.14. W przypadku zgłaszania wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, w odniesieniu do okresów przywołania na rynku mocy przypadających w różnych dobach, na potrzeby weryfikacji spełnienia warunku, o którym mowa w pkt. 16.2.13, przyjmuje się, że wielkości ΔEZS_{it}^{G} i $\Delta EZS_{it}^{Ł}$ odnoszące się do tych samych godzin występujących jednocześnie w przedziale $\langle T1; T2\rangle$ dla więcej niż jednej doby, w której wystąpił okres przywołania na rynku mocy – mogą być uwzględnione, w całości lub w części, wyłącznie w ramach rozliczenia dotyczącego okresów przywołania na rynku mocy przypadających w jednej dobie. Dla wielkości P_{KORih} w odniesieniu do okresów przywołania na rynku mocy przypadających w pozostałych dobach, przyjmuje się, że wielkości ΔEZS_{it}^{G} i $\Delta EZS_{it}^{Ł}$ dla tych godzin są równe różnicy ich wielkości i wielkości wykorzystanych na potrzeby zgłaszania wielkości P_{KORih}, przy założeniu, że wielkości ΔEZS_{it}^{G} i $\Delta EZS_{it}^{Ł}$ wykorzystywane są kolejno od najwcześniejszych.

16.2.15. W przypadku braku zgłoszenia wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, w terminie, o którym mowa w pkt. 16.2.9, przyjmuje się, że wielkość P_{KORih} jest równa zero.

16.2.16. Pozytywna weryfikacja zgłoszenia wielkości P_{KORih}, o którym mowa w pkt. 16.2.9 lub 16.2.10, potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze.

16.2.17. W przypadku stwierdzenia braku kompletności zgłoszenia wielkości P_{KORih}, o którym mowa w pkt. 16.2.9 lub 16.2.10, w szczególności w przypadku gdy zgłoszenie nie spełnia wymogów określonych w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych zgłoszenia wielkości P_{KORih}, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin 1 dnia roboczego na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

16.2.18. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP negatywnie weryfikuje zgłoszenie wielkości P_{KORih} w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczyło zgłoszenie, o czym niezwłocznie informuje dostawcę mocy, zamieszczając stosowną informację w rejestrze oraz przyjmuje, że wielkość P_{KORih} jest równa:

1) zero – w przypadku zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 16.2.9;
2) wielkości poprzednio przyjętej przez OSP, zgodnie z podpunktem 1) albo z pkt. 16.2.16 – w przypadku zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 16.2.10.

Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

16.2.19. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do zgłoszenia wielkości P_{KORih}, o której mowa w pkt. 16.2.8, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

16.2.20. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto, to wielkości P_{OSWh}, P_{ZADh}, P_{WYKh}, o których mowa w pkt. 16.2.7, są wielkościami brutto, a współczynnik W_{BNh} wyznaczany jest dla danej godziny zgodnie ze wzorem:

$$W_{BNh} = \frac{\sum_{k=1}^{k=l} max\,\{0, E_{ODhk}\}}{\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bhi}}$$

gdzie:

W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h;

E_{ODhk} – ilość energii elektrycznej, wyrażona w MWh, zmierzona w k-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, w godzinie h, gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki;

E_{Bhi} – ilość energii elektrycznej, wyrażona w MWh, zmierzona na zaciskach i-tego generatora, w godzinie h, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej;

z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.

16.2.21. Przez ilość energii elektrycznej zmierzoną w punkcie pomiarowym w godzinie h należy rozumieć saldo energii elektrycznej dostarczonej do sieci i pobranej z sieci w tej godzinie.

16.2.22. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), jeżeli OSP ani OSD nie posiadają bezpośredniego dostępu do danych pomiarowych dotyczących ilości energii elektrycznej mierzonej na zaciskach generatorów (E_{Bhi}), na potrzeby wyznaczania współczynnika W_{BNh}, właściciel jednostki fizycznej udostępnia OSP albo właściwemu OSDp ilości energii elektrycznej dla okresów zgodnych z ORN zmierzone na zaciskach generatorów E_{Bhi}, na warunkach uzgodnionych z tym operatorem.

16.2.23. W przypadku gdy $\sum_{i=1}^{i=j} E_{Bhi} = 0$, współczynnik W_{BNh} wyznaczany jest zgodnie ze wzorem:

$$W_{BNh} = \frac{P_{osN}}{P_{osB}}$$

gdzie:

W_{BNh} – oznacza współczynnik przeliczeniowy brutto/netto, w godzinie h;

P_{osN} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;

P_{osB} – oznacza moc osiągalną brutto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;

z zastrzeżeniem pkt. 16.2.25 i 16.2.26.

16.2.24. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości netto to wielkości P_{OSWh}, P_{ZADh}, P_{WYKh}, o których mowa w pkt. 16.2.7, są wielkościami netto, a współczynnik W_{BNh} jest równy 1. Jeżeli planowanie operatywne oraz prowadzenie ruchu w KSE odbywa się w oparciu o wielkości brutto, należy dołożyć starań, aby pomiar na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{Bhi} realizowany był z dokładnością równoważną pomiarom na potrzeby wyznaczenia wielkości E_{ODhk}, o której mowa w pkt. 16.2.20.

16.2.25. W przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1):

1) w której skład wchodzi co najmniej jedna jednostka wytwórcza, która nie uczestniczy aktywnie w bilansowaniu KSE w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, oraz

2) dla której sterowanie jednostką oraz ofertowanie w ramach mechanizmu centralnego bilansowania uwzględnia także przepływy energii elektrycznej w miejscu w sieci, urządzeniach lub instalacji, niebędącym punktem pomiarowym, oraz

3) dla której miejsca w sieci, urządzeniach lub instalacjach, o których mowa w podpunkcie 2), wskazane są w umowie przesyłania energii elektrycznej oraz zapewniona jest zdalna transmisja danych pomiarowych z tych miejsc do OSP,

wykonywanie obowiązku mocowego przez tę jednostkę weryfikowane jest z uwzględnieniem warunków, o których mowa w pkt. 16.2.7.

16.2.26. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.2.25:

1) wielkość P_{DNWh}, o której mowa w pkt. 16.2.7, pomniejszana jest o ilość energii elektrycznej zmierzoną dla danej godziny w punkcie, o którym mowa w pkt. 16.2.25 podpunkt 2),

2) podczas wyznaczania wielkości W_{BNh}, o której mowa w pkt. 16.2.20, ilość energii elektrycznej zmierzoną dla danej godziny w punkcie, o którym mowa w pkt. 16.2.25

podpunkt 2), uwzględnia się tak jak ilość energii elektrycznej zmierzoną w punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy tej jednostki,

3) podczas wyznaczania wielkości W_{BNh}, o której mowa w pkt. 16.2.23, jako wielkości P_{osN} i P_{osB} przyjmuje się odpowiednio moc osiągalną netto i brutto jednostki wytwórczej aktywnie uczestniczącej w bilansowaniu KSE w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, z pominięciem pozostałych jednostek wytwórczych wchodzących w skład danej jednostki fizycznej.

16.2.27. Moc dyspozycyjna netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w danej godzinie wyznaczana jest na podstawie:

$$P_{DNRh} = P_{OSRh} - max\{0, P_{ZADRh} - P_{WYKh}\} + U_h$$

gdzie:

P_{DNRh} – oznacza moc dyspozycyjną netto jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, wyrażoną w MW;

P_{OSRh} – oznacza moc jednostki fizycznej wyznaczoną powykonawczo jako wielkość równą średniej dyspozycyjnej mocy redukcji uwzględnionej w ramach mechanizmu centralnego bilansowania, w godzinie h, wyrażoną w MW;

P_{ZADRh} – oznacza średnią godzinową moc jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, zadaną przez OSP lub OSD, wyrażoną w MW;

P_{WYKh} – oznacza średnią godzinową moc wykonaną jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania w godzinie h, wyrażoną w MW;

U_h – oznacza średnią wielkość ubytków wynikających ze zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), w godzinie h, wyznaczonych zgodnie z pkt. 16.6.13, wyrażoną w MW.

16.2.28. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego należących do jednej ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy:

1) jeżeli OSP i wszyscy dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego udostępnili zdolności przesyłowe odpowiadające odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego w danej godzinie, przez tę jednostkę rynku mocy, oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$WSOM_i = SOM_i - max\left\{0, \left(\sum_{n=1}^{n=m} SOM_n - \sum_{n=1}^{n=m} P_n\right) \cdot \frac{OM_i}{\sum_{n=1}^{n=m} OM_n}\right\}$$

gdzie:

$WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażone w MW;

SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażony w MW;

SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;

P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n-tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;

OM_i – oznacza obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażony w MW;

OM_n – oznacza obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW.

2) jeżeli dla jednego bądź większej liczby połączeń międzysystemowych OSP lub dostawcy mocy posiadający jednostki rynku mocy składające się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego nie udostępnili zdolności przesyłowych odpowiadających odpowiednio co najmniej skorygowanym obowiązkom mocowym poszczególnych jednostek rynku mocy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego przez tę jednostkę rynku mocy oblicza się zgodnie ze wzorem:

$$WSOM_i = SOM_i - max\left\{0, \left(\sum_{n=1}^{n=m}(SOM_n - P_n)\right) \cdot \frac{max\{0, SOM_i - min\{ZPOSP_i, ZPTSO_i\}\}}{\sum_{n=1}^{n=m}(SOM_n - max\{0, min\{ZPOSP_n, ZPTSO_n\}\})}\right\}$$

gdzie:

$WSOM_i$ – oznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażone w MW;

SOM_i – oznacza skorygowany obowiązek mocowy i-tej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego, wyrażony w MW;

SOM_n – oznacza skorygowany obowiązek mocowy n-tej jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;

P_n – oznacza przepływ mocy do KSE poprzez n-tą jednostkę rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych połączenia międzysystemowego w danej strefie, wyrażony w MW;

ZPOSP_i – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy, wyrażone w MW;

ZPOSP_n – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez OSP w kierunku importu do KSE dla n-tego połączenia z systemem będącym częścią strefy, w której zlokalizowana jest jednostka rynku mocy, wyrażone w MW;

ZPTSO_i – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla połączenia z systemem właściwym dla danej jednostki rynku mocy, wyrażone w MW;

ZPTSO_n – oznacza zdolności przesyłowe udostępnione przez dostawcę mocy w kierunku importu do KSE dla n-tego połączenia z systemem będącym częścią strefy, w której zlokalizowana jest jednostka rynku mocy, wyrażone w MW.

16.2.29. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, wielkości wykonanej redukcji poboru energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej, na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy, wyznacza się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy oraz przepisami pkt. 16.5.

16.2.30. W przypadku jednostek rynku mocy składających się z jednostek fizycznych zagranicznych, jeżeli skorygowany obowiązek mocowy danej jednostki rynku mocy nie został uznany za wykonany w danym okresie przywołania na rynku mocy na podstawie spełnienia warunku, o którym mowa w art. 57 ust. 7 pkt 1 ustawy, wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego (WSOM) wyznacza się jako sumę:

1) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach zagranicznego systemu przesyłowego, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci albo

2) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach zagranicznego systemu przesyłowego, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci oraz niewykorzystanych ważnych ofert wytwarzania energii lub redukcji poboru energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na giełdzie energii, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.37 – w przypadku gdy skorygowany obowiązek mocowy nie został wykonany zgodnie z podpunktem 1), albo

3) mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, w ramach zagranicznego systemu przesyłowego, w którym zlokalizowana jest ta jednostka, w wyniku wytwarzania energii elektrycznej lub redukcji poboru energii elektrycznej z sieci oraz niewykorzystanych ważnych ofert wytwarzania energii lub redukcji poboru energii elektrycznej złożonych przez tę jednostkę na giełdzie energii i rynku bilansującym oraz wykorzystanych ofert redukcji wytwarzania energii złożonych przez tę jednostkę na rynku bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.37 – w przypadku gdy skorygowany obowiązek mocowy nie został wykonany zgodnie z podpunktem 1) ani 2).

16.2.31. Moc dostarczaną do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, o której mowa w pkt. 16.2.30, wyznacza się zgodnie z pkt. 16.4.2 albo 16.4.7 i powiększa się o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1.

16.2.32. Na potrzeby wyznaczenia mocy dostarczanej do sieci przez daną jednostkę rynku mocy, o której mowa w pkt 16.2.30, w uzasadnionych przypadkach uwzględnia się parametry wynikające bezpośrednio z konfiguracji punktów pomiarowych jednostki oraz dodatkowe informacje umożliwiające prawidłowe rozliczenie wykonania obowiązku mocowego.

16.2.33. Weryfikując spełnienie warunku, o którym mowa w art. 57 ust. 7 pkt 1 ustawy, OSP uwzględnia fizyczne przepływy mocy na przekrojach wymiany handlowej bez uwzględniania lokalnej wymiany połączeniami krajowej koordynowanej sieci 110 kV z zagranicznymi sieciami dystrybucyjnymi.

16.2.34. Weryfikując spełnienie warunku, o którym mowa w art. 57 ust. 7 pkt 1 ustawy, OSP nie uwzględnia ograniczeń sieciowych oraz ograniczeń alokacji zdolności przesyłowych wpływających na przepływ mocy ze stref, o których mowa w art. 6 ust. 6 ustawy.

16.2.35. Jeżeli oferty, o których mowa w pkt. 16.2.30 podpunkt 2) i 3), nie są składane dla jednostek odpowiadających jednostkom rynku mocy, dostawca mocy zobowiązany jest do przekazania właściwemu ze względu na lokalizację jednostki fizycznej operatorowi zagranicznego systemu przesyłowego informacji o wielkości ofert dotyczących danej jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, w terminie do 5. dnia roboczego drugiego miesiąca następującego po miesiącu, którego te oferty dotyczą.

16.2.36. Dostawca mocy wraz z informacją, o której mowa w pkt. 16.2.35, składa właściwemu ze względu na lokalizację jednostki fizycznej operatorowi zagranicznego systemu przesyłowego oświadczenie, że przekazywana informacja jest dokładna, prawdziwa, kompletna i wolna od błędów obliczeniowych.

16.2.37. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych redukcji zapotrzebowania, oferty, o których mowa w pkt. 16.2.30 podpunkt 2) i 3), uznaje się za ważne, jeżeli zostały złożone z ceną nie wyższą od dwukrotności średniej ceny na giełdzie energii elektrycznej w danym roku dostaw.

16.2.38. OSP wyznacza wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4, na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych przekazanych dostawcom mocy zgodnie z pkt. 16.9.5, z zastrzeżeniem pkt. 16.2.41.

16.2.39. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.38, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4), informację o sumie wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, o której mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 3) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.27, 16.2.43, 16.2.44, 16.6.13, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy, w terminie do 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5.

16.2.40. Dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności wartości wielkości udostępnionych za pośrednictwem rejestru, o których mowa

w pkt. 16.2.39. Zgłoszenie tych zastrzeżeń realizowane jest w terminach i na zasadach zgodnych z pkt. 16.9.6.

16.2.41. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6, na podstawie których OSP zweryfikował wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, lub zastrzeżenia dotyczącego poprawności wartości wielkości udostępnionych za pośrednictwem rejestru, o którym mowa w pkt. 16.2.40, i po stwierdzeniu przez OSP niepoprawności tych danych lub wartości w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie weryfikuje wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4, na podstawie skorygowanych danych udostępnionych dostawcom mocy zgodnie z pkt. 16.9.8.

16.2.42. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru informację o zweryfikowanej wielkości wykonania skorygowanego obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.41, informację o wielkości profilu bazowego, o którym mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 4), informację o sumie wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej do lub z sieci, o której mowa w pkt. 16.2.4 podpunkt 3) oraz wartości wielkości, o których mowa w pkt. 16.2.7, 16.2.8, 16.2.27, 16.2.43, 16.2.44, 16.6.13, dotyczące poszczególnych jednostek rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy:

1) w przypadku dokonania aktualizacji wielkości P_{KORih} zgodnie z pkt. 16.2.10 – w terminie 4 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8;

2) w pozostałych przypadkach – w terminie, o którym mowa w pkt. 16.9.8.

16.2.43. Niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczane jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:

$$WOM_{K_p} = max\{0, (SOM_p - WSOM_p)\}$$

gdzie:

WOM_{K_p} – oznacza wielkość niewykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW;

SOM_p – oznacza wielkość skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.1.1, w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW;

$WSOM_p$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.38, w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW.

16.2.44. Nadwyżka wykonania obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:

$$WOM_{P_p} = max\{0, (WSOM_p - SOM_p)\}$$

gdzie:

WOM_{P_p} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW;

$WSOM_p$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyznaczoną zgodnie z pkt. 16.2.38, w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW;

SOM_p – oznacza wielkość skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.1.1, w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW.

16.2.45. Terminem ostatecznego rozliczenia wykonania obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy jest 4. dzień roboczy po terminie, o którym mowa w pkt. 16.9.8.

16.3. Okres przywołania na rynku mocy

16.3.1. Identyfikacja okresów przywołania na rynku mocy

16.3.1.1. Najpóźniej od pierwszego dnia kwartału poprzedzającego pierwszy rok dostaw, OSP publikuje na swojej stronie internetowej informacje o:

1) prognozowanym zapotrzebowaniu sieci,

2) prognozowanej mocy dyspozycyjnej netto zasobów wytwórczych,

3) prognozowanej wielkości niedyspozycyjności wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6,

4) prognozowanej produkcji energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,

5) sumie obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy.

16.3.1.2. W przypadku stwierdzenia, że wielkość dostępnej rezerwy mocy będzie mniejsza od wartości wymaganej, OSP stwierdza wystąpienie jednego lub większej liczby okresów przywołania na rynku mocy i ogłasza je w sposób określony w pkt. 16.3.2.

16.3.1.3. Informacje o których mowa w pkt. 16.3.1.1 są publikowane w cyklu rocznym, miesięcznym, tygodniowym i dobowym.

16.3.2. Ogłaszanie okresów przywołania na rynku mocy

16.3.2.1. Po stwierdzeniu występowania okresu przywołania na rynku mocy, OSP ogłasza okres przywołania na rynku mocy poprzez:

1) publikację tej informacji na swojej stronie internetowej,

2) umieszczenie tej informacji w rejestrze,

3) bezpośrednie powiadomienie dostawców mocy z wykorzystaniem poczty elektronicznej oraz wiadomości tekstowych SMS.

16.3.2.2. Jako dodatkowy kanał komunikacji dla ogłaszania okresów przywołania na rynku mocy OSP może wykorzystać także inne systemy, np. systemy wykorzystywane do komunikacji z podmiotami uczestniczącymi w rynku bilansującym.

16.3.2.3. W przypadku powiadomienia w sposób, o którym mowa w pkt. 16.3.2.1 podpunkt 3), za czas powiadomienia uznaje się czas nadania stosownych komunikatów, a nie czas ich dostarczenia.

16.3.2.4. Ogłoszenie okresu przywołania na rynku mocy może nastąpić:

1) osobno dla jednego okresu przywołania na rynku mocy, lub

2) łącznie dla kilku okresów przywołania na rynku mocy, jeżeli stwierdzono wystąpienie więcej niż jednego okresu przywołania na rynku mocy.

16.3.2.5. W przypadku ogłoszenia przez OSP okresu przywołania na rynku mocy później niż 8 godzin przed rozpoczęciem tego okresu – ogłoszenie uznaje się za niebyłe, z zastrzeżeniem, że w przypadku ogłoszenia łącznie więcej niż jednego okresu przywołania na rynku mocy, ogłoszenie uznaje się za niebyłe wyłącznie dla tych okresów przywołania na rynku mocy, dla których nie zachowano 8-godzinnego wyprzedzenia.

16.4. Podstawa wyznaczania wielkości wykonania obowiązku mocowego

16.4.1. Podstawę do wyznaczenia wielkości wykonania obowiązku mocowego stanowią:

1) dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów,

2) informacje o dyspozycyjności i poleceniach wydawanych poszczególnym jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostek rynku mocy pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów,

3) zgłaszane dla poszczególnych jednostek rynku mocy redukcji zapotrzebowania plany dostaw energii elektrycznej pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów,

4) dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskiwane przez OSP od OSD, za pośrednictwem właściwych OSDp,

5) dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz dane o składanych ofertach pozyskiwane przez OSP od właściwych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych,

6) informacje o dyspozycyjności poszczególnych jednostek fizycznych zagranicznych wchodzących w skład jednostek rynku mocy pozyskiwane od właściwych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych,

7) dane dotyczące ograniczeń sieciowych, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 1), pozyskiwane bezpośrednio przez OSP z własnych systemów,

8) dane dotyczące ograniczeń sieciowych, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 2), pozyskiwane przez OSP od właściwych OSDp,

9) dane dotyczące zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), pozyskiwane od dostawców mocy.

16.4.2. W przypadku jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, wyznaczanie wielkości wykonania obowiązku mocowego odbywa się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy oraz zgodnie z pkt. 16.5.

16.4.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz inne dane, o których mowa w pkt. 16.4.1 podpunkt 5), przekazywane są do OSP przez właściwych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych w formie elektronicznej za pośrednictwem rejestru lub w innej formie, która zostanie określona pomiędzy stronami w umowie, o której mowa w art. 6 ust. 4 ustawy.

16.4.4. Na potrzeby wyznaczenia wielkości wykonania obowiązku mocowego z wykorzystaniem danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.4.1 podpunkty 1), 4) i 5), dla każdej jednostki rynku mocy wyznacza się jeden profil dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci.

16.4.5. Profil dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci wyznacza się z rozdzielczością godzinową jako ciąg wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci będący sumą algebraiczną ciągów wartości godzinowych dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci dla wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy.

16.4.6. Na potrzeby wyznaczania sumy algebraicznej dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci uznaje się, że energia dostarczona przez jednostkę fizyczną do sieci w punkcie pomiarowym przyjmuje wielkości dodatnie, a energia pobrana z sieci w tym samym punkcie przyjmuje wartości ujemne.

16.4.7. Wartość godzinowa dostarczania lub poboru energii elektrycznej z sieci, o której mowa w pkt. 16.4.5, w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej wytwórczej, wyznaczana jest jako suma algebraiczna:

1) średniej godzinowej wielkości mocy, wyznaczonej jako większa wartość spośród: zera oraz ilorazu sumy ilości energii elektrycznej dostarczonej do sieci lub pobranej z sieci w danej godzinie zmierzonych we wszystkich punktach pomiarowych zlokalizowanych w torach wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej i stałej przeliczeniowej równej jednej godzinie,

2) przeliczeniowej średniej godzinowej wielkości poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych oraz bezpośrednio przyłączonych odbiorców przypisanych do danej jednostki fizycznej.

16.4.8. Przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$PP_h = \frac{max\{0; \sum_{k=1}^{k=l_p} E_{hk}\}}{\sum_{n=1}^{n=m} max\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$$

gdzie:

PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie h, wyrażoną w MW;

E_{hk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej, gdzie l_p jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki;

E_{hnk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy n-tej jednostki fizycznej, gdzie l_n jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a m jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych;

E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej pobraną z sieci w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w i-tym punkcie pomiarowym dotyczącym:

a) potrzeb własnych lub ogólnych danej jednostki fizycznej oraz wszystkich jednostek fizycznych, z którymi jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych,

b) zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej,

c) zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców,

gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;

H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.

16.4.9. W przypadku, gdy suma ilości energii elektrycznej $\sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}$, o której mowa w pkt. 16.4.8, zmierzona w torach wyprowadzenia mocy każdej n-tej jednostki fizycznej, jest nie większa od zera, przeliczeniowa średnia godzinowa wielkość poboru lub dostarczania mocy, o której mowa w pkt. 16.4.7 podpunkt 2), dla danej godziny, wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$PP_h = \frac{P_{os}}{\sum_{n=1}^{n=m} P_{osn}} \cdot \frac{\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi} + \sum_{n=1}^{n=m} min\{0; \sum_{k=1}^{k=l_n} E_{hnk}\}}{H}$$

gdzie:

PP_h – oznacza przeliczeniową średnią godzinową wielkość poboru lub dostarczania mocy przez układy zasilania potrzeb własnych i ogólnych przypisanych do danej jednostki fizycznej w godzinie h, wyrażoną w MW;

P_{os} – oznacza moc osiągalną netto jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw, wyrażoną w MW;

P_{osn} – oznacza: (i) moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wytwórczej wskazaną w certyfikacji do aukcji mocy na dany rok dostaw albo (ii) aktualną moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej z rejestru – w przypadku gdy n-ta jednostka fizyczna posiada wpis do rejestru rynku mocy oraz nie wchodzi w skład żadnej jednostki rynku mocy na dany rok dostaw albo (iii) moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wskazaną w oświadczeniu właściciela jednostki fizycznej złożonym do OSP – w przypadku gdy n-ta jednostka fizyczna nie posiada wpisu do rejestru rynku mocy, gdzie m jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą

daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych, wyrażoną w MW;

E_{hi} – oznacza ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, pobraną z sieci w godzinie h zmierzoną w i-tym punkcie pomiarowym dotyczącym:

a) potrzeb własnych lub ogólnych danej jednostki fizycznej oraz wszystkich jednostek fizycznych, z którymi jednostka ta posiada wspólne lub elektrycznie połączone układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych,

b) zasilania urządzeń zużywających energię elektryczną na własny użytek tj. na potrzeby inne niż związane z wytwarzaniem, przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej,

c) zasilania bezpośrednio przyłączonych odbiorców,

gdzie j jest liczbą wszystkich tych punktów pomiarowych;

E_{hnk} – oznacza ilość energii elektrycznej w godzinie h, wyrażoną w MWh, zmierzoną w k-tym punkcie pomiarowym zlokalizowanym w torze wyprowadzenia mocy n-tej jednostki fizycznej, gdzie l_n jest liczbą punktów pomiarowych w torach wyprowadzenia mocy tej jednostki, a m jest liczbą jednostek fizycznych, uwzględniającą daną jednostkę fizyczną, posiadających wspólne lub elektrycznie połączone z daną jednostką fizyczną układy zasilania potrzeb własnych lub ogólnych;

H – oznacza stałą przeliczeniową równą 1 godzinie.

16.4.10. Wartość godzinowa dostarczania lub poboru energii elektrycznej netto z sieci, o której mowa w pkt. 16.4.5, w odniesieniu do jednej jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania wyznaczana jest jako iloraz sumy ilości energii elektrycznej dostarczonej do sieci lub pobranej z sieci w danej godzinie zmierzonych we wszystkich punktach pomiarowych dotyczących danej jednostki fizycznej i stałej przeliczeniowej równej jednej godzinie.

16.4.11. Jeżeli do danej jednostki fizycznej przyłączony jest odbiorca, jego zużycie energii elektrycznej uwzględnia się, w ramach wyliczenia, o którym mowa w pkt. 16.4.10 oraz wyliczenia wielkości $\sum_{i=1}^{i=j} E_{hi}$, o której mowa odpowiednio w pkt. 16.4.8 albo 16.4.9, o ile punkty pomiarowe dotyczące tego odbiorcy zostały wykazane dla danej jednostki fizycznej w certyfikacji ogólnej a dane pomiarowo-rozliczeniowe z tych punktów pomiarowych przekazywane są do OSP na zasadach określonych w pkt. 18.4, z zastrzeżeniem pkt. 16.4.12.

16.4.12. W celu umożliwienia uwzględnienia zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę przyłączonego do jednostki fizycznej wytwórczej na zasadach, o których mowa w pkt. 16.4.11, w przypadku kiedy właściciel jednostki fizycznej nie jest równocześnie OSD, właściciel jednostki fizycznej może realizować funkcje w zakresie weryfikacji i potwierdzania spełnienia przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów niezbędnych do prowadzenia rozliczeń, na zasadach określonych w niniejszym regulaminie, pod warunkiem zgłoszenia układów pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących tego odbiorcy w certyfikacji ogólnej tak jak punktów pomiarowych oraz zapewnienia udostępnienia danych pomiarowo-rozliczeniowych systemom OSP albo właściwego OSDp na uzgodnionych z nim warunkach.

16.5. Metody wyznaczania wielkości redukcji zapotrzebowania

16.5.1. Wniosek o stosowanie wybranej metody wyznaczania profilu bazowego w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, o ile jest wymagany lub dopuszczony zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy, dostawca mocy składa do OSP z wykorzystaniem rejestru albo w formie odrębnego dokumentu – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.

16.5.2. Wniosek, o którym mowa w pkt. 16.5.1 zawiera:

1) oznaczenie dostawcy mocy,

2) oznaczenie jednostki rynku mocy,

3) nazwę/oznaczenie metody wyznaczania profilu bazowego,

4) inne informacje, jeżeli są wymagane do rozpatrzenia wniosku, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy.

16.5.3. Wniosek, o którym mowa w pkt. 16.5.1:

1) uznaje się za przyjęty w dacie jego złożenia – jeżeli przepisy wydane na podstawie art. 68 ustawy traktują wniosek jako powiadomienie, nie wymagające merytorycznego rozpatrzenia, albo

2) OSP rozpatruje w terminie 14 dni kalendarzowych – w pozostałych przypadkach.

16.5.4. Jeżeli metoda wyznaczania profilu bazowego wskazana we wniosku, o którym mowa w pkt. 16.5.1, wymaga przekazywania do OSP planów dostaw energii elektrycznej do jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania objętych wnioskiem – termin, o którym mowa w pkt. 16.5.3 podpunkt 2), ulega wydłużeniu o czas niezbędny do pozyskania wymaganej liczby zgłoszeń planów dostaw oraz potwierdzenia spełnienia wymagań dotyczących poprawności planowania.

16.5.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do złożenia wniosku, o którym mowa w pkt. 16.5.1, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

16.5.6. Jeżeli określona dla danej jednostki rynku mocy metoda wyznaczania profilu bazowego wymaga przekazywania planów dostaw energii elektrycznej dla jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania – dostawca mocy przekazuje plany dostaw energii elektrycznej z wykorzystaniem rejestru albo na adres e-mail wskazany przez OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności.

16.5.7. Plany dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 16.5.6, przekazuje się zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy.

16.5.8. Plany dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 16.5.6, sporządza się ze wskazaniem ilości energii elektrycznej dostarczanej do danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania w każdej godzinie, co najmniej dla godzin, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy.

16.5.9. W okresie stosowania wobec danej jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania metody wyznaczania profilu bazowego z wykorzystaniem planów dostaw energii elektrycznej, jako profil bazowy na potrzeby wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej w wyniku czasowego ograniczenia zużycia energii elektrycznej przyjmuje się zgłoszony plan dostaw energii elektrycznej dotyczący tej jednostki.

16.6. Przesłanki zwolnienia z wykonania obowiązku mocowego

16.6.1. Przy rozliczaniu wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy uwzględnia się:

1) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSP,

2) ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSD,

3) zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli stron umowy mocowej, którego skutkom nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, uniemożliwiające dostawcy mocy wykonanie obowiązku mocowego w wielkości wyższej niż 40%.

16.6.2. Poprzez ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia OSP lub OSD, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2), rozumie się:

1) awarie sieci występujące po stronie OSP lub OSD,

2) polecenia ograniczenia mocy wprowadzanej do lub pobieranej z sieci OSP lub OSD,

3) wyłączenia planowane i nieplanowane występujące po stronie sieci OSP lub OSD,

4) inne zdarzenia występujące po stronie sieci OSP lub OSD,

które w uzasadniony sposób uniemożliwiają, częściowo lub całkowicie, wykonanie obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy.

16.6.3. Informacje o ograniczeniach sieciowych w sieciach OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach OSD, ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy, przekazywane są do OSP na zasadach określonych w pkt. 18.6.

16.6.4. Informacje o wystąpieniu zdarzenia, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), dostawcy mocy przekazują do OSP niezwłocznie poprzez rejestr, lecz nie później niż 48 godzin od jego wystąpienia.

16.6.5. Informacja, o której mowa w pkt. 16.6.4, zawiera co najmniej:

1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr;
2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
3) informację o jednostce fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, której dotyczy zdarzenie nagłe;
4) maksymalną wielkość mocy, którą może dostarczyć do sieci jednostka fizyczna w przypadku jednostki fizycznej wytwórczej, albo maksymalną możliwą do realizacji wielkość redukcji poboru mocy z sieci, w przypadku jednostki fizycznej redukcji zapotrzebowania, zgodnie z najlepszą wiedzą dostawcy mocy w dacie przekazania informacji;
5) datę i czas rozpoczęcia zdarzenia nagłego;
6) datę i czas usunięcia ograniczeń wynikających ze zdarzenia nagłego, jeżeli jest znana albo przewidywaną datę i czas usunięcia tych ograniczeń;
7) opis zdarzenia nagłego uzasadniający przekazanie niniejszej informacji.

16.6.6. W przypadku gdy w czasie przekazywania informacji, o której mowa w pkt. 16.6.4 , wskazano przewidywaną datę i czas usunięcia ograniczeń wynikających ze zdarzenia nagłego, które uległy zmianie, dostawca mocy przekazuje aktualizację ww. informacji do OSP niezwłocznie poprzez rejestr.

16.6.7. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia informacji, o których mowa w pkt. 16.6.5 oraz w pkt. 16.6.6 jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

16.6.8. W terminie 10 dni roboczych OSP weryfikuje przekazaną informację, o której mowa w pkt. 16.6.4, pod kątem spełnienia warunków, o których mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy oraz określonych w regulaminie.

16.6.9. W przypadku kiedy przekazana informacja, o której mowa w pkt. 16.6.4, nie spełnia warunków, o których mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy lub określonych w regulaminie, OSP w terminie 3 dni roboczych od chwili przekazania informacji za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych informacji wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

16.6.10. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków w wyznaczonym terminie, OSP zgłasza zastrzeżenie wobec tej informacji, z wykorzystaniem rejestru. W przypadku zgłoszenia zastrzeżenia, przekazanie informacji, o której mowa w pkt. 16.6.4, uznaje się za nieskuteczne wobec OSP.

16.6.11. W przypadku zgłoszenia przez OSP zastrzeżenia wobec informacji, o której mowa w pkt. 16.6.4, dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

16.6.12. W przypadku rozliczania wykonania skorygowanego obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy objętym zdarzeniem, o którym mowa w pkt. 16.6.1 podpunkt 3), OSP weryfikuje warunek, o którym mowa w art. 58 ust. 4 pkt 2) ustawy, zgodnie ze wzorem:

$$\frac{\sum_{n=1}^{m} OM_{ZNn}}{SOM} \leq 0{,}4$$

gdzie:

OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w pkt. 16.6.5 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną netto tej jednostki fizycznej, wyrażoną w MW;

SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW.

16.6.13. Sumaryczna wielkość ubytków U wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1, wyznaczana jest dla jednostki rynku mocy jako:

1) w przypadku gdy spełniony jest warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.12 dla jednostek, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu przywołania na rynku mocy:

$$U = min\left\{SOM, \sum_{n=1}^{n=m} (P_{osn} - OM_{ZNn})\right\}$$

gdzie:

SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;

P_{osn} – oznacza moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW;

OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w pkt. 16.6.5 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną netto tej jednostki fizycznej, wyrażoną w MW;

2) w przypadku gdy spełniony jest warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.12 dla jednostek innych niż określone w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu przywołania na rynku mocy:

$$U = min\left\{SOM, \sum_{n=1}^{n=m} max\{P_{osn} - OM_{ZNn}, U_{Sn}\}\right\}$$

gdzie:

SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;

P_{osn} – oznacza moc osiągalną netto n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW;

OM_{ZNn} – oznacza: (i) wielkość mocy, o której mowa w pkt. 16.6.5 podpunkt 4), wskazaną dla n-tej jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy – jeżeli dokonano jej zgłoszenia albo (ii) moc osiągalną netto tej jednostki fizycznej, wyrażoną w MW;

U_{Sn} – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi wynikającymi z poleceń ruchowych OSP lub OSD, przez n-tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW;

3) w przypadku gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.12 dla jednostek, o których mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu przywołania na rynku mocy:

$$U = 0$$

4) w przypadku gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 16.6.12 dla jednostek, innych niż określone w pkt. 16.2.2 podpunkt 1), w odniesieniu do okresu przywołania na rynku mocy oraz dla wszystkich jednostek w odniesieniu do testowego okresu przywołania na rynku mocy:

$$U = min\left\{SOM, \sum_{n=1}^{n=m} U_{Sn}\right\}$$

gdzie:

SOM – oznacza skorygowany obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym okresie przywołania na rynku mocy, wyrażony w MW;

U_{Sn} – oznacza wielkość mocy, która nie może zostać dostarczona do systemu w związku z ograniczeniami sieciowymi wynikającymi z poleceń ruchowych OSP lub OSD, przez n-tą jednostkę fizyczną wchodzącą w skład danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w MW.

16.6.14. W przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych postanowienia pkt. 16.6.1, 16.6.2 oraz pkt. 16.6.4 – 16.6.13 stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem, że ograniczenia sieciowe i wydane w związku z nimi polecenia dotyczą sieci operatora zagranicznego systemu przesyłowego lub sieci operatora systemu dystrybucyjnego połączonego z siecią operatora zagranicznego systemu przesyłowego.

16.6.15. Informacje o ograniczeniach sieciowych i wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy przez jednostki fizyczne zagraniczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy przekazywane są do OSP przez właściwych ze względu na lokalizację jednostki fizycznej operatorów zagranicznych systemów przesyłowych na zasadach określonych w umowie, o której mowa w art. 6 ust. 4 ustawy.

16.6.16. Nowa jednostka rynku mocy wytwórcza, do czasu przedłożenia OSP informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, nie jest zobowiązana do wykonywania obowiązku mocowego w okresach przywołania na rynku mocy i testowych okresach przywołania na rynku mocy.

16.7. Demonstracja zdolności wykonania obowiązku mocowego

16.7.1. Wskazanie OSP określonej liczby godzin w każdym kwartale, w których jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu, odbywa się poprzez złożenie w rejestrze oświadczenia, zwanego dalej „oświadczeniem o demonstracji”, w terminie 10 dni roboczych po zakończeniu kwartału – o ile przepisy wydane na podstawie art. 68 ustawy nie stanowią inaczej.

16.7.2. Na potrzeby dokonania demonstracji, przez wykonanie pełnego skorygowanego obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy, należy rozumieć wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego przez daną jednostkę rynku mocy bez uwzględnienia możliwości rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego w wyniku transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2).

16.7.3. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia oświadczenia o demonstracji, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

16.7.4. Oświadczenie o demonstracji zawiera:

1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr;

2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;

3) wskazanie sposobu dokonania demonstracji zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 68 ustawy;

4) datę oraz godzinę, w której jednostka rynku mocy dostarczała moc do systemu na potrzeby dokonania demonstracji, jeżeli dotyczy wskazanego sposobu dokonania demonstracji, o którym mowa w podpunkcie 3).

16.7.5. Złożenie oświadczenia o demonstracji potwierdzane jest dokonaniem przez OSP wpisu stosownej informacji w rejestrze. Powiadomienie o wpisaniu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

16.7.6. OSP weryfikując oświadczenie o demonstracji, zgodnie z pkt. 16.7.8, opiera się na danych i informacjach dostarczonych wraz z oświadczeniem, posiadanych we własnych systemach, pozyskanych w trybach, o których mowa w pkt. 18.4 oraz przekazanych przez właściwych ze względu na lokalizację jednostek fizycznych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych, w przypadku jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych.

16.7.7. Podstawą do wyznaczenia wielkości mocy dostarczonej do systemu, o której mowa w pkt. 16.7.4 podpunkt 4), są dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazane dostawcy mocy zgodnie z pkt. 16.9.5, z zastrzeżeniem pkt. 16.7.12.

16.7.8. Rozpatrzenie oświadczenia o demonstracji polega na weryfikacji:

1) kompletności i poprawności przekazanych danych i informacji;

2) spełnienia warunków dokonania demonstracji, o których mowa w art. 67 ust. 3 ustawy i przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy oraz wymagań określonych w regulaminie.

16.7.9. W przypadku wielokrotnego złożenia oświadczenia o demonstracji dotyczącego danej jednostki rynku mocy, w odniesieniu do danego kwartału roku dostaw, i dokonaniu pozytywnej weryfikacji przez OSP jednego ze złożonych oświadczeń, pozostałe oświadczenia pozostawia się bez rozpoznania.

16.7.10. Wynik demonstracji danej jednostki rynku mocy uważa się za:

1) pozytywny – jeżeli oświadczenie o demonstracji dotyczące tej jednostki zostało zweryfikowane pozytywnie przez OSP,

2) negatywny – w pozostałych przypadkach.

16.7.11. OSP informuje dostawcę mocy o wyniku demonstracji poprzez rejestr oraz powiadomienie wysyłane na adres e-mail użytkownika rejestru w terminie do 10. dnia roboczego drugiego miesiąca po zakończeniu kwartału, którego dotyczyło oświadczenie o demonstracji.

16.7.12. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, zgodnie z pkt. 16.9.6, i po stwierdzeniu przez OSP niepoprawności danych, na podstawie których zweryfikowane zostało dokonanie demonstracji, w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie weryfikuje oświadczenie o demonstracji na podstawie skorygowanych danych przekazanych dostawcom mocy zgodnie z pkt. 16.9.8.

16.7.13. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.7.12, OSP informuje dostawcę mocy o skorygowanym wyniku demonstracji poprzez rejestr w terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8.

16.7.14. W przypadku negatywnego wyniku demonstracji, o którym mowa w pkt. 16.7.10 podpunkt 2), dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

16.8. Testowy okres przywołania na rynku mocy

16.8.1. Zasady ogłaszania testowego okresu przywołania na rynku mocy

16.8.1.1. OSP może ogłosić testowy okres przywołania na rynku mocy dla wybranych jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym.

16.8.1.2. OSP nie może ogłosić testowego okresu przywołania na rynku mocy w odniesieniu do:

1) nowej jednostki rynku mocy wytwórczej – do czasu przedłożenia OSP informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy;

2) jednostki rynku mocy wytwórczej, o której mowa w pkt. 16.2.2 podpunkt 1) składającej się z jednostki fizycznej wytwórczej będącej magazynem energii – jeżeli łączna wielkość korekt wynikających z poleceń OSP, wyznaczona jak w pkt. 16.2.13, uniemożliwia wykonanie pełnego obowiązku mocowego przez tę jednostkę przez okres co najmniej jednej godziny.

16.8.1.3. Powiadomienie o testowym okresie przywołania na rynku mocy realizowane jest analogicznie jak dla powiadamiania o okresie przywołania na rynku mocy na zasadach, o których mowa w pkt. 16.3.2.1 podpunkty 2) i 3), pkt. 16.3.2.2, 16.3.2.3 i 16.3.2.5.

16.8.1.4. Dla każdej jednostki rynku mocy testowy okres przywołania na rynku mocy może zostać ogłoszony nie częściej niż raz na kwartał.

16.8.1.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedkładania informacji lub wniosków dotyczących testowego okresu przywołania na rynku mocy opisanych w pkt. 16.8 jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

16.8.1.6. W przypadku przekazania poprzez rejestr do OSP informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przez 72 godziny od chwili jej otrzymania, OSP nie jest uprawniony do ogłoszenia testowego okresu przywołania na rynku mocy w odniesieniu do tej jednostki, z zastrzeżeniem pkt. 16.8.1.7 – 16.8.1.9.

16.8.1.7. Przepisy pkt. 16.8.1.6 stosuje się wyłącznie w odniesieniu do pierwszego i drugiego przypadku przekazania informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład tej samej jednostki rynku mocy w każdym kwartale.

16.8.1.8. Przekazanie informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy po ogłoszeniu testowego okresu przywołania na rynku mocy w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy nie zwalnia z obowiązku wykonania obowiązku mocowego w danym testowym okresie przywołania na rynku mocy.

16.8.1.9. Przekazanie informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy nie zwalnia z wykonania obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy.

16.8.1.10. W przypadku przekazania informacji o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy później niż na 72 godziny przed zakończeniem kwartału, postanowienia pkt. 16.8.1.6 stosuje się. Zgłoszenie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, wlicza się do limitu, o którym mowa w pkt. 16.8.1.7, w odniesieniu do kwartału, w którym przekazana została informacja o awarii.

16.8.1.11. Informacja o awarii jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, o której mowa w pkt. 16.8.1.6, zawiera co najmniej:

1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr;

2) kod jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, która uległa awarii;

3) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej.

16.8.1.12. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, OSP może ogłaszać kolejne testowe okresy przywołania na rynku mocy w tym samym kwartale, po zgłoszeniu gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez dostawcę mocy, aż do uzyskania jej pozytywnego wyniku.

16.8.1.13. Zgłoszenie gotowości do wykonania obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 16.8.1.12, zawiera co najmniej:

1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr;

2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej.

16.8.1.14. Wniosek o ogłoszenie testowego okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 68 ustawy, zawiera co najmniej:

1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr;

2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej.

16.8.2. **Zwrot uzasadnionych kosztów związanych z wykonaniem testowego okresu przywołania na rynku mocy**

16.8.2.1. Jeżeli testowy okres przywołania na rynku mocy zakończy się wynikiem pozytywnym, OSP na wniosek dostawcy mocy, zwraca uzasadnione koszty związane z jego wykonaniem, z zachowaniem ograniczeń o których mowa w art. 67 ust. 5 ustawy.

16.8.2.2. Wniosek, o którym mowa w pkt. 16.8.2.1, zwany dalej „wnioskiem o zwrot uzasadnionych kosztów", może zostać złożony do OSP poprzez rejestr nie wcześniej niż w dniu następującym po opublikowaniu wyników testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz nie później niż w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia opublikowania wyników testowego okresu przywołania na rynku mocy.

16.8.2.3. Wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów może zostać wycofany przez dostawcę mocy przed upływem terminu, o którym mowa w pkt. 16.8.2.2.

16.8.2.4. Wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów zawiera co najmniej:

1) kod jednostki rynku mocy, nadany przez rejestr;
2) nazwę dostawcy mocy albo imię i nazwisko, w przypadku osoby fizycznej;
3) datę oraz godzinę testowego okresu przywołania na rynku mocy, którego dotyczy wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów;
4) wnioskowaną kwotę do zwrotu wyrażoną w zł;
5) w przypadku wykazania poniesienia uzasadnionych kosztów w wysokości wyższej od wynagrodzenia należnego za dzień, w którym odbył się testowy okres przywołania na rynku mocy ogłoszony dla jednostki rynku mocy wytwórczej – wykaz poniesionych kosztów w odniesieniu do każdej jednostki fizycznej wchodzącej w skład danej jednostki rynku mocy wraz z:
   a) uzasadnieniem przyczyny ich poniesienia, oraz
   b) informacją o sposobie powiązania z wykonaniem testowego okresu przywołania na rynku mocy.

16.8.2.5. OSP w terminie 60 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów weryfikuje jego zawartość pod kątem kompletności oraz spełnienia wymagań, o których mowa w art. 67 ust. 5 ustawy oraz określonych w regulaminie.

16.8.2.6. Tygodniowe wynagrodzenie dostawcy mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, o którym mowa w art. 67 ust. 5 ustawy, obliczane jest dla tygodnia, w którym został przeprowadzony testowy okres przywołania na rynku mocy dla tej jednostki rynku mocy.

16.8.2.7. Pozytywna weryfikacja wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów potwierdzana jest dokonaniem przez OSP wpisu w rejestrze stosownej informacji w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczy wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji do rejestru jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

16.8.2.8. W przypadku stwierdzenia braku kompletności wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów lub wątpliwości w zakresie jego treści, w szczególności w przypadku gdy wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów nie spełnia wymogów określonych w art. 67 ust. 5 ustawy lub w regulaminie, OSP za pomocą rejestru wzywa dostawcę mocy do usunięcia wad lub braków formalnych wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów, wskazując te wady lub braki formalne w wezwaniu oraz wyznaczając termin nie krótszy niż 7 dni roboczych, na ich usunięcie. Informacja o wezwaniu do usunięcia wad lub braków formalnych przekazywana jest także powiadomieniem wysyłanym automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

16.8.2.9. W przypadku, gdy dostawca mocy nie usunął wad lub braków formalnych w wyznaczonym przez OSP terminie, OSP negatywnie weryfikuje wniosek o zwrot uzasadnionych kosztów w odniesieniu do jednostki rynku mocy, której dotyczył wniosek, o czym niezwłocznie informuje wnioskodawcę, zamieszczając stosowną informację w rejestrze. Powiadomienie o dokonaniu wpisu ww. informacji jest także wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

16.8.2.10. Informacja o negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów zawiera wskazanie przyczyn.

16.8.2.11. W przypadku negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów, dostawcy mocy przysługuje uprawnienie określone w pkt. 19 – „Postępowanie reklamacyjne”.

16.8.3. **Wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy**

16.8.3.1. Moc dostarczona do systemu w testowym okresie przywołania na rynku mocy wyznaczana jest zgodnie z pkt. 16.4.2 albo 16.4.7 oraz powiększana o ubytki wynikające ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2).

16.8.3.2. Jeżeli wykonanie obowiązku mocowego dla danej jednostki rynku mocy w danym testowym okresie przywołania na rynku mocy, obliczone zgodnie z pkt. 16.8.3.1, jest mniejsze od zera, przyjmuje się, że wykonanie obowiązku mocowego dla tej jednostki rynku mocy w tym testowym okresie przywołania na rynku mocy wynosi zero.

16.8.3.3. Wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy uważa się za:

1) pozytywny – jeżeli wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, przez jednostkę rynku mocy jest nie mniejsza od wielkości obowiązku mocowego w godzinie testowego okresu przywołania na rynku mocy,

2) negatywny – w pozostałych przypadkach.

16.8.3.4. Wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy jest udostępniany dostawcy mocy przez OSP poprzez rejestr nie później niż do 10. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu m, w którym został przeprowadzony testowy okres przywołania na rynku mocy.

16.8.3.5. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy są najbardziej aktualne dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane w trybie wstępnym, podstawowym lub dodatkowym, o których mowa w pkt. 18.4.

16.8.3.6. Po przekazaniu dostawcom mocy danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.9.5, OSP ponownie wyznacza wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy i odpowiadającą mu wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1.

16.8.3.7. W przypadku gdy wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy, wyznaczony zgodnie z pkt. 16.8.3.6, różni się od wyniku, o którym mowa w pkt. 16.8.3.4, a także w przypadku gdy te wyniki są negatywne i odpowiadające im wartości mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, różnią się, OSP udostępnia dostawcy mocy skorygowany wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz skorygowaną wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, w terminie do 5. dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5.

16.8.3.8. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, zgodnie z pkt. 16.9.6, na podstawie których został wyznaczony wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy zgodnie z pkt. 16.8.3.6, i po stwierdzeniu ich niepoprawności w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP ponownie wyznacza wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1.

16.8.3.9. Dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego wartości ubytków wynikających ze zdarzeń, o których mowa w pkt. 16.6.1 podpunkty 1) i 2). Zgłoszenie tych zastrzeżeń realizowane jest w terminach i na zasadach zgodnych z pkt. 16.9.6.

16.8.3.10. W przypadku gdy wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy wyznaczony na podstawie skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.8.3.8, różni się od wyniku, o którym mowa w pkt. 16.8.3.6, a także w przypadku gdy te wyniki są negatywne i różnią się wartością mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru skorygowany wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz skorygowaną wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, w terminie do 5. dnia roboczego od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.8.

16.8.3.11. W przypadku testowego okresu przywołania na rynku mocy zakończonego wynikiem negatywnym za okres od godziny następującej po testowym okresie przywołania na rynku mocy do godziny (włącznie), w której dokonano poprzez rejestr zgłoszenia gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy, dostawcy mocy nie przysługuje wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego.

16.8.3.12. Zgłoszenie gotowości do wykonania obowiązku mocowego przez jednostkę rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.11, może nastąpić nie wcześniej niż w godzinie, dla której ogłoszono testowy okres przywołania na rynku mocy.

16.8.3.13. Brak wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.11, nie zwalnia dostawcy mocy z obowiązku dostarczenia mocy w okresie przywołania na rynku mocy.

16.8.3.14. Postanowień pkt. 16.8.3.5 – 16.8.3.8 oraz pkt. 16.8.3.10 nie stosuje się w odniesieniu do wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych.

16.8.3.15. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych są dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazane przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej operatora zagranicznego systemu przesyłowego.

16.8.3.16. Dostawcy mocy przysługuje uprawnienie do zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, udostępnionego zgodnie z 16.8.3.4.

16.8.3.17. Dostawca mocy zgłasza do OSP zastrzeżenie, o którym mowa w pkt. 16.8.3.16, w terminie do 12. dnia roboczego drugiego miesiąca następującego po miesiącu, w którym został przeprowadzony testowy okres przywołania na rynku mocy.

16.8.3.18. W przypadku zgłoszenia przez dostawcę mocy zastrzeżenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.16, OSP ponownie wyznacza wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych zweryfikowanych i przekazanych przez właściwego ze względu na lokalizację jednostki fizycznej operatora zagranicznego systemu przesyłowego.

16.8.3.19. OSP udostępnia za pośrednictwem rejestru skorygowany wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy przeprowadzonego w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, wyznaczony zgodnie z pkt. 16.8.3.18 oraz skorygowaną wartość mocy dostarczonej, o której mowa w pkt. 16.8.3.1, w terminie do 12. dnia roboczego trzeciego miesiąca następującego po miesiącu, w którym został przeprowadzony testowy okres przywołania na rynku mocy.

16.9. Udostępnianie danych pomiarowo-rozliczeniowych

16.9.1. Podstawą do wyznaczania przez OSP wielkości wykorzystywanych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego, o których mowa w pkt. 16 – „Zasady wykonywania obowiązku mocowego”, są dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane bezpośrednio przez OSP lub przekazane w trybach, o których mowa w pkt. 18.4.

16.9.2. OSP przekazuje dostawcom mocy za pośrednictwem rejestru dane pomiarowo-rozliczeniowe pozyskane w trybie podstawowym dotyczące miesiąca m, w zakresie dotyczącym dysponowanych przez nich jednostek, w terminie do 7. dnia roboczego miesiąca m+1.

16.9.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.2, mogą być wykorzystane na potrzeby:

1) weryfikacji wykonania testowego okresu przywołania na rynku mocy zgodnie z pkt. 16.8.3.4,

2) weryfikacji testu redukcji zapotrzebowania zgodnie z pkt. 15.18,

3) wyznaczania współczynnika $W_{BN_{m_r}}$, o którym mowa w pkt. 17.1.4.1, w przypadku gdy nie są dostępne dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.5,

4) wyznaczenia wysokości premii zgodnie z pkt. 17.3.2.1, w przypadku gdy nie są dostępne dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.5.

Na potrzeby pozostałych procesów rynku mocy, dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.9.2, mają charakter wyłącznie informacyjny.

16.9.4. W odniesieniu do danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 16.9.2, dostawcy mocy nie przysługuje uprawnienie, o którym mowa w pkt. 16.9.6.

16.9.5. OSP przekazuje dostawcom mocy za pośrednictwem rejestru dane pomiarowo-rozliczeniowe w trybie dodatkowym dotyczące miesiąca m, w zakresie dotyczącym dysponowanych przez nich jednostek, do 7. dnia roboczego miesiąca m+2.

16.9.6. W terminie 5 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.5, dostawca mocy może, z wykorzystaniem rejestru, zgłosić zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych:

1) do OSP – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci przesyłowej,

2) za pośrednictwem OSP do właściwego OSDp – w przypadku danych dotyczących punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej danego OSDp lub OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem tego OSDp.

16.9.7. W przypadku otrzymania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6, właściwy operator do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3 dokonuje ponownej weryfikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych za miesiąc rozliczeniowy m.

16.9.8. W przypadku stwierdzenia przez OSP niepoprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, OSP udostępnia dostawcom mocy skorygowane dane 7. dnia roboczego miesiąca m+3.

16.9.9. W przypadku zgłoszenia zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w odniesieniu do punktów pomiarowych przyporządkowanych do więcej niż jednej jednostki fizycznej i po stwierdzeniu ich niepoprawności, OSP udostępnia skorygowane dane, zgodnie z pkt. 16.9.8, w odniesieniu do wszystkich jednostek fizycznych, do których przyporządkowane są przedmiotowe punkty pomiarowe.

16.9.10. Po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 16.9.6, w przypadku gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, a także po upływie terminu udostępnienia skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych, o którym mowa w pkt. 16.9.8, dane pomiarowo-rozliczeniowe oraz wyznaczone na ich podstawie wielkości wykorzystywane na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego i rozliczeń nie będą korygowane, a dostawca mocy oraz właściwy operator tracą uprawnienie do korygowania danych pomiarowo-rozliczeniowych.

16.9.11. Postanowień pkt. 16.9.1 – 16.9.10 nie stosuje się w odniesieniu do danych pomiarowo-rozliczeniowych pochodzących z punktów pomiarowych jednostek fizycznych zagranicznych.

16.9.12. OSP przekazuje dostawcom mocy za pośrednictwem rejestru lub w innej formie uzgodnionej pomiędzy stronami dane pomiarowo-rozliczeniowe z punktów pomiarowych jednostek fizycznych zagranicznych za okres niezbędny do wyznaczenia wyniku testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.21, wykonania skorygowanego obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.2.30, wyniku demonstracji, o którym mowa w pkt. 16.7.10 oraz wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.3.

17. Rozliczenia na rynku mocy

17.1. Wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego

17.1.1. Zasady ogólne

17.1.1.1. Podstawą do wystawienia przez dostawcę mocy faktury za wykonanie obowiązku mocowego jest przekazana przez OSP informacja, o której mowa w art. 58 ust. 6 ustawy, zawierająca wartość miesięcznego wynagrodzenia. W przypadku, gdy wartość miesięcznego wynagrodzenia wskazana w informacji, o której mowa powyżej, wynosi zero, dostawca mocy nie wystawia faktury za wykonanie obowiązku mocowego.

17.1.1.2. Informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, OSP przekazuje do dostawcy mocy oraz zarządcy rozliczeń w terminie 7 dni kalendarzowych po zakończeniu miesiąca rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.4.11.

17.1.1.3. Podmiotem zobowiązanym do wypłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy. Wypłata następuje zgodnie z pisemną dyspozycją OSP przekazaną zarządcy rozliczeń, o której mowa w pkt. 17.1.3.2.

17.1.1.4. Dostawca mocy przekazuje OSP:

1) informację o numerze rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacone wynagrodzenie, zwrot uzasadnionego kosztu testowego okresu przywołania na rynku mocy lub premia, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy oraz

2) informację dotyczącą stałego miejsca prowadzenia działalności, w przypadku zagranicznego dostawcy mocy.

17.1.1.5. Informacja, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, powinna zostać podpisana przez osoby uprawnione do reprezentowania dostawcy mocy na podstawie wpisu do właściwego rejestru.

17.1.1.6. Dostawca mocy zobowiązany jest dostarczyć do OSP informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, w terminie nie później niż 14 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem roku dostaw:

1) w oryginale, w formie pisemnej, lub

2) w oryginale, w formie elektronicznej, za pośrednictwem rejestru, lub

3) w kopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem przez użytkownika rejestru, zgodnie z pkt. 4.4.10, za pośrednictwem rejestru.

17.1.1.7. Brak dostarczenia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, w terminie, o którym mowa w pkt. 17.1.1.6, może stanowić podstawę do wstrzymania wypłaty wynagrodzenia, premii lub zwrotu uzasadnionego kosztu testowego okresu przywołania na rynku mocy w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, do czasu przedstawienia tej informacji oraz 30 dni kalendarzowych po jej przedstawieniu.

17.1.1.8. W przypadku zmiany numeru rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacone wynagrodzenie, zwrot uzasadnionego kosztu testowego okresu przywołania na rynku mocy lub premia, w trakcie roku dostaw, dostawca mocy zobowiązany jest niezwłocznie dostarczyć informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.4, wraz ze wskazaniem daty zmiany. W przypadku zmiany numeru rachunku bankowego pkt. 17.1.1.7 stosuje się odpowiednio.

17.1.1.9. Wynagrodzenie netto wskazane na fakturze wystawionej przez zagranicznego dostawcę mocy, wyznaczone zgodnie z postanowieniami umowy mocowej, uwzględniać będzie kwotę podatku należnego w Rzeczypospolitej Polskiej od dochodów uzyskiwanych przez podmioty zagraniczne. W przypadku gdy będzie to wynikało z obowiązujących w Rzeczypospolitej Polskiej przepisów prawa, z wynagrodzenia należnego dostawcy mocy zostanie potrącona kwota podatku należnego w Rzeczypospolitej Polskiej. Potrącenie zostanie dokonane z uwzględnieniem stawki i na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa. Dostawca mocy zostanie poinformowany o wysokości stawki podatku przed upływem terminu płatności wynagrodzenia.

17.1.1.10. W przypadku gdy zagraniczny dostawca mocy jest zarejestrowany jako podatnik VAT na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, zobowiązany jest on do przedstawienia OSP

poświadczonej za zgodność z oryginałem kopii dokumentów potwierdzających ten fakt, najpóźniej w dacie wystawienia faktury, oraz do niezwłocznego informowania OSP o każdej zmianie dotyczącej rejestracji dostawcy mocy jako podatnika VAT na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

17.1.1.11. Dokumenty lub kopie dokumentów, o których mowa w pkt. 17.1.1.10, powinny zostać przekazane za pośrednictwem rejestru lub na adres e-mail rozliczenia.rm@pse.pl.

17.1.2. **Obieg dokumentów księgowych**

17.1.2.1. Faktury oraz faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.2.4 oraz pkt. 17.1.2.8, przesyłane są do OSP w formie elektronicznej za pośrednictwem:

1) Krajowego Systemu e-Faktur – w przypadku dostawców mocy mających siedzibę lub stałe miejsce prowadzenia działalności gospodarczej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej,

2) platformy elektronicznej wymiany danych, stosowanej w spółce Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., z zastrzeżeniem pkt. 17.1.2.2 i pkt. 17.1.2.3 – w przypadku pozostałych dostawców mocy.

17.1.2.2. Korzystanie przez dostawcę mocy z platformy, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, jest dobrowolne i odbywa się na zasadach opisanych w dokumentach opublikowanych na stronie internetowej OSP.

17.1.2.3. W przypadku braku zgody dostawcy mocy na korzystanie z platformy, o której mowa w pkt. 17.1.2.1, dopuszczalne jest przesyłanie faktur i faktur korygujących pocztą elektroniczną na adres e-mail rozliczenia.rm@pse.pl.

17.1.2.4. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do wypłaty wynagrodzenia za wykonanie obowiązku mocowego jest faktura.

17.1.2.5. Fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.1.

17.1.2.6. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.

17.1.2.7. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.

17.1.2.8. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, lub faktura korygująca, zostanie błędnie wystawiona, OSP występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej.

17.1.2.9. Fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.1.2.8, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do ostatniej wystawionej faktury, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP żądania, o którym mowa w pkt. 17.1.2.8, i przesyła ją do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.

17.1.2.10. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.2.8, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.

17.1.2.11. W przypadku trwania awarii Krajowego Systemu e-Faktur, określonej w ustawie o podatku od towarów i usług, faktury, o których mowa w pkt. 17.1.2.4, oraz faktury korygujące przesyłane są do OSP za pośrednictwem platformy, o której mowa w pkt. 17.1.2.1. 2), z zastrzeżeniem pkt. 17.1.2.3.

17.1.3. **Terminy rozliczeń**

17.1.3.1. Dostawca mocy wystawia OSP fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, lub fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.1.2.8, odrębnie w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy, z terminem płatności 21 dni kalendarzowych od daty otrzymania jej przez OSP.

17.1.3.2. OSP, w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury, o której mowa w pkt. 17.1.2.4, lub faktury korygującej, o której mowa

w pkt. 17.1.2.8, sporządza i przekazuje zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy, której w danym okresie rozliczeniowym należne jest wynagrodzenie, co najmniej:

1) nazwę dostawcy mocy,
2) kod jednostki rynku mocy,
3) numer faktury VAT wystawionej przez dostawcę mocy,
4) termin płatności faktury VAT,
5) tytuł płatności,
6) okres rozliczeniowy,
7) kwotę netto oraz kwotę brutto należną dostawcy mocy,
8) numer rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacone wynagrodzenie.

17.1.3.3. Zarządca rozliczeń jest odpowiedzialny za wypłatę wynagrodzenia w terminie określonym w pkt. 17.1.3.1.

17.1.4. **Sposób wyznaczania wynagrodzenia**

17.1.4.1. Wartość miesięcznego wynagrodzenia netto za wykonywanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie ze wzorem:

$$W_m = \sum_{h=1}^{h=n} max\left\{0, \sum_{k=1}^{k=o}\left(\frac{1000}{L_h}\cdot C_{om_{hk}}\right)\cdot\left(OM_{hk} - \frac{A\cdot OM_{hk}}{\sum_{k=1}^{k=o} OM_{hk}}\right)\right\}$$

gdzie:

W_m – oznacza wartość wynagrodzenia netto należną jednostce rynku mocy za miesiąc m, wyrażoną w zł;

h – oznacza kolejne godziny miesiąca m, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy, gdzie n jest liczbą godzin w miesiącu m, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy;

k – oznacza kolejne obowiązki mocowe dotyczące jednostki rynku mocy w godzinie h, gdzie o jest liczbą obowiązków mocowych dotyczących jednostki rynku mocy w godzinie h, z uwzględnieniem transakcji obrotu wtórnego;

L_h – oznacza liczbę godzin, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy w danym roku dostaw;

$C_{om_{hk}}$ – oznacza cenę k-tego obowiązku mocowego w godzinie h, wyrażoną w zł/kW/rok;

OM_{hk} – oznacza wielkość k-tego obowiązku mocowego, którym jest objęta jednostka rynku mocy w godzinie h, wyrażoną w MW;

A – oznacza wolumen mocy o który korygowane jest wynagrodzenie na podstawie art. 63 ustawy, przypadający na każdą godzinę miesiąca m, którego dotyczy wynagrodzenie, wyrażony w MW zgodnie z poniższym wzorem:

$$A = \frac{1}{24\cdot D_m\cdot H}\cdot\sum_{r=1}^{r=p}\left(E_{br_{m_r}}\cdot W_{BN_{m_r}} + E_{net_{m_r}}\right)$$

gdzie:

D_m – oznacza liczbę dni kalendarzowych w miesiącu m;

H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę;

r – oznacza kolejne jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostki rynku mocy, gdzie p jest liczbą jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;

$E_{br_{m_r}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej brutto za miesiąc m, za który, jednostce fizycznej r, wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przyznane zostało wsparcie w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, opartych o rozliczenie energii brutto, podlegające odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażony w MWh;

$E_{net_{m_r}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej netto za miesiąc m, za który, jednostce fizycznej r, wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, przyznane zostało wsparcie w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, opartych o rozliczenie energii netto, podlegające odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażony w MWh;

$W_{BN_{m_r}}$ – oznacza średni współczynnik przeliczeniowy brutto/netto jednostki fizycznej r w miesiącu m, obliczony zgodnie ze wzorem:

$$W_{BN_{m_r}} = \frac{\sum_{g=1}^{g=H_d} max\left\{\sum_{k=1}^{k=l} E_{N_{g_k}}, 0\right\}}{\sum_{g=1}^{g=H_d}\left(\sum_{i=1}^{i=j} E_{B_{g_i}}\right)}$$

gdzie:

g – oznacza kolejne godziny danego miesiąca, w których dla danej jednostki fizycznej jest spełniony warunek dodatniej wartości sumy energii elektrycznej wprowadzonej wszystkimi jej torami wyprowadzenia mocy do sieci lub do odbiorców, gdzie H_d jest zbiorem wszystkich godzin spełniających powyższy warunek w danym miesiącu;

$E_{N_{g_k}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzony w k-tym punkcie pomiarowym w torze wyprowadzenia mocy danej jednostki fizycznej r, w godzinie g, gdzie l jest liczbą torów wyprowadzenia mocy danej jednostki, wyrażony w MWh;

$E_{B_{g_i}}$ – oznacza wolumen energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach i-tego generatora, w godzinie g, gdzie j jest liczbą generatorów wchodzących w skład danej jednostki fizycznej r, wyrażony w MWh.

17.1.4.2. Iloczyn $24 \cdot D_m$ w pkt. 17.1.4.1 oznacza liczbę godzin w miesiącu m z zastrzeżeniem, że w marcu oraz październiku jest ona odpowiednio pomniejszona albo powiększona o jedną godzinę w związku ze zmianą czasu.

17.1.4.3. W odniesieniu do jednostki rynku mocy, której należne jest wynagrodzenie za dany miesiąc rozliczeniowy m, dostawca mocy, w ciągu 5 dni kalendarzowych po zakończeniu okresu rozliczeniowego, dostarcza do OSP za pośrednictwem rejestru informację o:

1) zamiarze wnioskowania o przyznanie jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, podlegającego odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, albo

2) braku zamiaru wnioskowania o przyznanie jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, podlegającego odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy.

17.1.4.4. W przypadku niedostarczenia przez dostawcę mocy w wyznaczonym terminie informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.3, termin przekazania informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, może ulec wydłużeniu do 3 dni roboczych od dostarczenia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.3.

17.1.4.5. W ramach uzupełnienia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.3 podpunkt 1), dostawca mocy dostarcza do OSP za pośrednictwem rejestru, niezwłocznie po ich pozyskaniu, dane o wolumenie energii wynikającym z przyznanego tej jednostce wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, opartych o:

1) rozliczenie energii brutto, podlegającym odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażonym w MWh ($E_{br_{m_r}}$), lub

2) rozliczenie energii netto, podlegającym odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, wyrażonym w MWh ($E_{net_{m_r}}$).

17.1.4.6. W przypadku dostarczenia do OSP przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.3 podpunkt 2), składnik A we wzorze w pkt. 17.1.4.1 wynosi 0.

17.1.4.7. W przypadku otrzymania zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, dotyczących miesiąca m, zgodnie z pkt. 16.9.6 i po stwierdzeniu przez OSP niepoprawności danych, na podstawie których wyznaczony został składnik A we wzorze w pkt. 17.1.4.1, OSP koryguje informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1.

17.1.4.8. W przypadku, gdy kwota wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, podlegającego odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, przyznana jednostkom fizycznym wchodzącym w skład jednostki rynku mocy, wynosi 0 zł/MWh, składnik A we wzorze w pkt. 17.1.4.1 wynosi 0.

17.1.4.9. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przedłożenia informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.3, jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6 oraz posiadająca stosowne uprawnienia nadane przez dysponenta danego podmiotu.

17.1.4.10. Po przekazaniu przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.5, OSP potwierdza wolumen energii wynikający z przyznanego tej jednostce wsparcia w danym okresie z właściwym podmiotem wypłacającym lub udzielającym wsparcia w ramach systemów wsparcia innych niż rynek mocy, podlegającego odliczeniu od wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego zgodnie z przepisami art. 63 ustawy, w terminie do 60 dni kalendarzowych od dnia przekazania przez dostawcę mocy powyższej informacji.

17.1.4.11. W przypadku przekazania informacji, o której mowa w pkt. 17.1.4.3 podpunkt 1), OSP przekazuje do dostawcy mocy i zarządcy rozliczeń informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, w terminie 7 dni kalendarzowych od,

1) przesłania przez podmiot wypłacający lub udzielający wsparcia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 17.1.4.10, albo

2) terminu, o którym mowa w pkt. 17.1.4.10, w przypadku nieprzesłania tego potwierdzenia,

z zastrzeżeniem pkt. 17.1.4.12.

17.1.4.12. Jeżeli po przekazaniu informacji, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, w sposób zgodny z pkt. 17.1.4.11, OSP stwierdzi niepoprawność danych o wolumenie energii przekazanych zgodnie z pkt. 17.1.4.5, wartość wynagrodzenia może zostać skorygowana przez OSP.

17.1.4.13. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 2 ustawy, wynagrodzenie należne za wykonywanie obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 17.1.4.1, naliczane jest od dnia następującego po dniu, w którym przedstawiono informacje, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, pod warunkiem potwierdzenia przez OSP spełnienia OKM poprzez dokonanie wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt. 14.1.2.11.

17.1.4.14. W przypadku, gdy OSP nie potwierdził spełnienia OKM w tym samym miesiącu, w którym nastąpiło przekazanie informacji, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy, wynagrodzenie za okres, o którym mowa w pkt. 17.1.4.13 wypłacane jest wraz z wynagrodzeniem należnym za miesiąc, w którym OSP potwierdził spełnienie OKM, poprzez dokonanie wpisu w rejestrze, o którym mowa w pkt. 14.1.2.11.

17.1.4.15. W przypadku realizacji art. 64 ustawy i wstrzymania wypłaty wynagrodzenia w odniesieniu do jednostki rynku mocy składającej się z jednostek fizycznych zagranicznych, OSP przekazuje do dostawcy mocy i zarządcy rozliczeń informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1, w terminie 7 dni kalendarzowych od daty przekazania przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego danych pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w art. 64 ustawy.

17.1.5. **Zwrot wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego**

17.1.5.1. W przypadku negatywnego wyniku demonstracji, o którym mowa w pkt. 16.7.10 podpunkt 2), dotyczącego danej jednostki rynku mocy, dostawca mocy zwraca wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego należne na podstawie wszystkich umów mocowych obejmujących tę jednostkę rynku mocy za cały kwartał, którego dotyczyła demonstracja.

17.1.5.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego, jest faktura korygująca.

17.1.5.3. Faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.5.2, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do wszystkich faktur, o których mowa w pkt. 17.1.2.4, lub w odniesieniu do ostatnich wystawionych faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.2.8, dotyczących kwartału, za który należny jest zwrot wynagrodzenia.

17.1.5.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.5.2, w terminach do 14 dni kalendarzowych po:

1) otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 16.7.11 – dla przypadku opisanego w pkt. 16.7.10 podpunkt 2), albo

2) upływie terminu, o którym mowa w pkt. 16.7.13 – w przypadku, gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6 i po stwierdzeniu ich niepoprawności, w toku weryfikacji, o której mowa w pkt. 16.9.7, albo

3) upływie terminu, o którym mowa w pkt. 19.3 podpunkt 2) – w przypadku, gdy dostawca mocy skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 16.7.14.

17.1.5.5. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.5.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.

17.1.5.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.5.2, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.

17.1.5.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek bankowy OSP wynagrodzenie za cały kwartał w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.5.2, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.5.8.

17.1.5.8. W przypadku braku wystawienia faktur korygujących w terminie, o którym mowa w pkt. 17.1.5.4, termin zwrotu przez dostawcę mocy na rachunek bankowy OSP wynagrodzenia za cały kwartał wynosi 28 dni kalendarzowych od terminu, o którym mowa w pkt. 17.1.5.4 podpunkt 1) - 3).

17.1.6. **Zwrot wynagrodzenia lub premii w związku z niespełnieniem limitu emisji**

17.1.6.1. Rozliczeń z tytułu zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii dokonuje się w okresach rozliczeniowych obejmujących rok kalendarzowy, w którym jednostka rynku mocy nie spełniła limitu emisji, zgodnie z pkt. 14.3.23.

17.1.6.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu wynagrodzenia za wykonywanie obowiązku mocowego lub premii, jest faktura korygująca.

17.1.6.3. Faktury korygujące, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawia dostawca mocy w odniesieniu do wszystkich faktur, o których mowa w pkt. 17.1.2.4 lub w pkt. 17.3.3.1, lub w odniesieniu do ostatnich wystawionych faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.2.8 lub w pkt. 17.3.3.5, wystawionych w odniesieniu do okresów rozliczeniowych przypadających w roku kalendarzowym, za który należny jest zwrot wynagrodzenia lub premii.

17.1.6.4. Dostawca mocy jest zobowiązany do wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, w terminie do 14 dni kalendarzowych po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w pkt. 14.3.23, a w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 19.1 podpunkt 6) – w terminie do 14 dni kalendarzowych po rozpatrzeniu przez OSP reklamacji.

17.1.6.5. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.

17.1.6.6. Faktura korygująca, o której mowa w pkt. 17.1.6.2, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.

17.1.6.7. Dostawca mocy zwraca na rachunek bankowy OSP wynagrodzenie lub premię w terminie 14 dni kalendarzowych od wystawienia faktur korygujących, o których mowa w pkt. 17.1.6.2, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.6.8.

17.1.6.8. W przypadku braku wystawienia faktur korygujących w terminie, o którym mowa w punkcie 17.1.6.4, termin zwrotu przez dostawcę mocy na rachunek bankowy OSP wynagrodzenia lub premii wynosi 28 dni kalendarzowych od otrzymania od OSP informacji, o której mowa w pkt. 14.3.23, a w przypadku skorzystania przez dostawcę mocy z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 19.1 podpunkt 6) – wynosi 28 dni kalendarzowych od rozpatrzenia przez OSP reklamacji.

17.1.7. **Waloryzacja cen obowiązków mocowych**

17.1.7.1. Waloryzacja cen obowiązków mocowych dotyczy wyłącznie obowiązków mocowych wynikających z umów mocowych zawartych na więcej niż 1 okres dostaw w wyniku aukcji głównej.

17.1.7.2. Cena obowiązku mocowego wynikająca z umowy mocowej zawartej na więcej niż 1 okres dostaw podlega corocznej waloryzacji, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.7.3 - 17.1.7.4.

17.1.7.3. Waloryzacja ceny obowiązku mocowego następuje w miesiącu grudniu roku kalendarzowego poprzedzającego rok, od którego będzie obowiązywać zwaloryzowana cena obowiązku mocowego.

17.1.7.4. Pierwsza waloryzacja ceny obowiązku mocowego następuje w miesiącu grudniu pierwszego roku dostaw, a zwaloryzowana cena obowiązuje począwszy od drugiego roku dostaw, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.7.9.

17.1.7.5. Waloryzacja ceny obowiązku mocowego polega na pomnożeniu bazowej wartości ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 17.1.7.6 oraz wskaźnika waloryzacji, o którym mowa w pkt. 17.1.7.7, zgodnie ze wzorem:

$$C_{omW} = C_{om} \cdot \frac{W_I}{100}$$

gdzie:

C_{omW} – oznacza cenę obowiązku mocowego uwzględniającą waloryzację (zwaloryzowana cena obowiązku mocowego), wyrażona w zł/kW/rok;

C_{om} – oznacza wartość bazową ceny obowiązku mocowego, wyrażoną w zł/kW/rok;

W_I – oznacza średnioroczny wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych.

17.1.7.6. W danym roku dostaw *n*, wartością bazową ceny obowiązku mocowego jest:

1) cena zamknięcia aukcji głównej, w wyniku której dostawca mocy zawarł umowę mocową w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, albo cena obowiązku mocowego jednostki rynku mocy pomniejszona o wartość udzielonej pomocy publicznej zgodnie z pkt. 17.1.8.3, wyrażona w zł/kW/rok – w przypadku pierwszej waloryzacji ceny obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 17.1.7.4, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.7.9;

2) cena obowiązku mocowego obowiązująca dostawcę mocy w roku poprzednim, wyrażona w zł/kW/rok – w przypadku kolejnej waloryzacji ceny obowiązku mocowego dotyczącej tej samej umowy mocowej.

17.1.7.7. W danym roku dostaw *n*, wskaźnik waloryzacji W_I jest równy średniorocznemu wskaźnikowi cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem za rok n-2, określonemu w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

17.1.7.8. Zwaloryzowana wartość ceny obowiązku mocowego jest stała w danym okresie dostaw i nie podlega uzgodnieniom przez strony umowy mocowej.

17.1.7.9. W przypadku nowej jednostki rynku mocy wytwórczej, jeżeli do upływu terminu na dokonanie pierwszej waloryzacji ceny obowiązku mocowego, o którym mowa w pkt. 17.1.7.4, w rejestrze nie została wpisana informacja o spełnieniu OKM, o której mowa w pkt. 14.1.2.11, OSP dokonuje pierwszej waloryzacji ceny obowiązku mocowego w ciągu 3 dni roboczych od, odpowiednio:

1) terminu, o którym mowa w pkt. 17.1.8.7, jeżeli w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy została udzielona pomoc publiczna o charakterze inwestycyjnym;

2) dnia, w którym OSP przekazał informację o pozytywnej weryfikacji oświadczenia o spełnieniu OKM, jeżeli w odniesieniu do tej jednostki rynku mocy nie została udzielona pomoc publiczna o charakterze inwestycyjnym,

uwzględniając przy tym zaległe waloryzacje, które zostałyby wykonane, gdyby OKM został spełniony przed rozpoczęciem pierwszego roku dostaw.

17.1.8. **Zasady odliczania pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym**

17.1.8.1. Na podstawie art. 62 ust. 1 ustawy, wynagrodzenie za wykonywanie obowiązku mocowego dla nowej i modernizowanej jednostki rynku mocy wytwórczej pomniejsza się o wielkość pomocy publicznej o charakterze inwestycyjnym przeznaczonej na budowę lub modernizację tej jednostki, udzielonej do czasu rozpoczęcia pierwszego okresu dostaw dla tej jednostki.

17.1.8.2. Pomniejszenia wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 17.1.8.1, dokonuje się:

1) proporcjonalnie przez cały okres obowiązywania obowiązku mocowego, zmniejszając cenę obowiązku mocowego,

2) w treści umowy mocowej, przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.8.7,

3) na podstawie informacji o wielkości udzielonej pomocy publicznej przekazanych OSP zgodnie z art. 52 ust. 2 pkt 4 ustawy, z zastrzeżeniem pkt. 14.1.2.17 oraz pkt. 14.2.30 - 14.2.31.

17.1.8.3. Cena obowiązku mocowego jednostki rynku mocy pomniejszona o wartość udzielonej pomocy publicznej wyznaczana jest zgodnie ze wzorem:

$$C_{om}{}' = max\left\{0, \left(C_{om} - \frac{WPP}{1000 \cdot OM \cdot t}\right)\right\}$$

gdzie:

$C_{om}{}'$ – oznacza pomniejszoną cenę obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w zł/kW/rok,

C_{om} – oznacza cenę obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy wynikającą z zawartej umowy mocowej, wyrażoną w zł/kW/rok,

WPP – oznacza wielkość pomocy publicznej udzielonej w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy, wyrażoną w zł,

OM – oznacza wielkość obowiązków mocowych danej jednostki rynku mocy wynikających z umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, wyrażoną w MW,

t – oznacza:

1) w przypadku jednostek rynku mocy, które spełniły wymagania, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw – czas trwania obowiązku mocowego wynikający z umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, wyrażony w latach,

2) w przypadku jednostek rynku mocy, które nie spełniły wymagań, o których mowa w art. 52 ust. 2 ustawy przed rozpoczęciem pierwszego okresu dostaw – czas pozostały do zakończenia umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, liczony począwszy od dnia następującego po dniu, w którym spełniono ww. wymagania, wyrażony w latach, zgodnie ze wzorem:

$$t = \frac{L_d}{L_{dr}} + \frac{L_m}{12}$$

gdzie:

L_d – oznacza liczbę dni kalendarzowych pozostałych do zakończenia miesiąca, w którym spełniono ww. wymagania, liczoną począwszy od dnia następującego po dniu, w którym spełniono ww. wymagania,

L_{dr} – oznacza liczbę dni kalendarzowych w danym roku kalendarzowym, w którym spełniono ww. wymagania,

L_m – oznacza liczbę miesięcy pozostałych do zakończenia umowy mocowej zawartej w wyniku aukcji mocy, począwszy od miesiąca następującego po miesiącu, w którym spełniono ww. wymagania.

17.1.8.4. Wysokość ceny obowiązku mocowego pomniejszonej o wartość udzielonej pomocy publicznej, wyznaczoną zgodnie z pkt. 17.1.8.3, zaokrągla się do pełnych groszy w dół.

17.1.8.5. Wysokość pomocy publicznej podlegającej odliczeniu na zasadach określonych w pkt. 17.1.8 jest obliczana zgodnie z zasadami określonymi w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie szczegółowego sposobu obliczania pomocy publicznej udzielanej w różnych formach.

17.1.8.6. Pomniejszenie ceny obowiązków mocowych jest trwałe, tj. niezależnie od transakcji na rynku wtórnym zawieranych w odniesieniu do tych obowiązków mocowych, ich cena pozostaje pomniejszona.

17.1.8.7. Pomniejszenia wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 17.1.8.1, dokonuje się w terminie 3 dni roboczych od dnia przekazania przez OSP informacji o pozytywnej weryfikacji oświadczenia o spełnieniu OKM, o której mowa w pkt. 14.1.2.11.

17.1.9. **Zwrot uzasadnionych kosztów testowego okresu przywołania na rynku mocy**

17.1.9.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do zwrotu uzasadnionych kosztów testowego okresu przywołania na rynku mocy, jest faktura.

17.1.9.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 16.8.2.7, dostawca mocy wystawia fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.9.1 oraz przesyła ją do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 - 17.1.2.3, z zastrzeżeniem pkt. 17.1.9.5.

17.1.9.3. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury, o której mowa w pkt. 17.1.9.1, przekazuje należną kwotę na numer rachunku bankowego wskazany zgodnie z pkt. 17.1.1.4.

17.1.9.4. Faktura, o której mowa w pkt. 17.1.9.1, wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.

17.1.9.5. W przypadku, gdy dostawca mocy skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w pkt. 16.8.2.11, dostawca mocy wystawia fakturę, o której mowa w pkt. 17.1.9.1, w terminie 14 dni kalendarzowych po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 19.3 podpunkt 1).

17.2. Kary

17.2.1. Zasady ogólne naliczenia kar za niewykonanie obowiązku mocowego

17.2.1.1. OSP uprawniony jest do naliczania kary dla dostawcy mocy za niewykonanie obowiązku mocowego na podstawie art. 59 oraz art. 67 ust. 8 ustawy.

17.2.1.2. OSP jako podstawę do naliczenia kary za niewykonanie obowiązku mocowego przyjmuje informację o niewykonaniu obowiązku mocowego, o której mowa w pkt. 16.2.43, udostępnioną zgodnie z pkt. 16.2.39 lub w przypadku, o którym mowa w pkt. 16.2.41 zgodnie z pkt. 16.2.42, uwzględniając transakcje realokacji, o których mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), wobec których OSP nie wyraził sprzeciwu.

17.2.1.3. OSP przekazuje do dostawcy mocy informację o wysokości kary:

1) za negatywny wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy – (i) w terminie 5 dni roboczych po upływie terminu na udostępnienie skorygowanego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.7, w przypadku, gdy dostawca mocy nie zgłosił zastrzeżenia dotyczącego poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych, o którym mowa w pkt. 16.9.6 albo (ii) w terminie 5 dni roboczych po upływie terminu na udostępnienie skorygowanego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.10 w przypadku, gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych zgodnie z pkt. 16.9.6;
2) za niewykonanie obowiązku mocowego w okresie przywołania na rynku mocy w miesiącu m – w terminie do 10. dnia roboczego miesiąca m+4.

17.2.1.4. Kara uiszczana jest przez dostawcę mocy na podstawie wystawionej przez OSP noty księgowej, o której mowa w pkt. 17.2.3.1.

17.2.2. Sposób wyznaczania wielkości kary

17.2.2.1. Kara za niewykonanie obowiązku mocowego wyznaczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy, zgodnie ze wzorem:

$$K_N = \sum_{p=1}^{p=j} max\left\{0, \left(WOM_{K_p} - ROM_{rozl_p}\right) \cdot SK_n \cdot H\right\}$$

gdzie:

K_N – oznacza wysokość miesięcznej kary za niewykonanie obowiązku mocowego, wyrażoną w zł;

p – oznacza kolejne okresy przywołania na rynku mocy, gdzie j jest liczbą okresów przywołania na rynku mocy w danym miesiącu;

WOM_{K_p} – oznacza wielkość niewykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, o której mowa w pkt. 16.2.43, wyrażoną w MW;

ROM_{rozl_p} – oznacza wielkość będącą rozliczeniem niewykonania obowiązku mocowego poprzez dostarczenie mocy przez inną jednostkę rynku mocy w wyniku transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW;

SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n, obliczoną w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażoną w zł/MW/h;

H – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 godzinę.

17.2.2.2. Suma kar naliczonych dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:

$$L_R = 2 \cdot OM_{max} \cdot C_{om_{max}} \cdot K$$

gdzie:

L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, wyrażoną w zł;

OM_{max} – oznacza największy obowiązek mocowy jednostki rynku mocy w danym roku dostaw na moment naliczenia kary, wyrażony w MW;

$C_{om_{max}}$ – oznacza najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dotyczącą danego roku dostaw, wyrażoną w zł/MW/rok;

K – oznacza stałą przeliczeniową wynoszącą 1 rok.

17.2.2.3. Suma kar naliczonych dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy w danym miesiącu roku dostaw nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:

$$L_M = \frac{1}{5} \cdot L_R$$

gdzie:

L_M – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym miesiącu dostaw, wyrażoną w zł;

L_R – oznacza najwyższą dopuszczalną sumę kar w danym roku dostaw, obliczoną zgodnie z pkt. 17.2.2.2, wyrażoną w zł.

17.2.2.4. W przypadku przekroczenia limitów, o których mowa w pkt. 17.2.2.2 lub w pkt. 17.2.2.3 przez daną jednostkę rynku mocy, OSP nie później niż 15. maja każdego roku dostaw dokonuje ponownej weryfikacji wysokości kar za niewykonanie obowiązku mocowego należnych od dostawcy mocy w odniesieniu do danej jednostki rynku mocy w poprzednim roku dostaw i przekazuje dostawcy mocy informację o wysokości kary będącej sumą kar, które nie stały się należne ze względu na przekroczenie limitów, o których mowa w pkt. 17.2.2.2 lub w pkt. 17.2.2.3, na moment naliczenia kary.

17.2.3. **Obieg dokumentów księgowych**

17.2.3.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do naliczenia kar za niewykonanie obowiązku mocowego jest nota księgowa.

17.2.3.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od przekazania informacji o wysokości kary zgodnie z pkt. 17.2.1.3 lub z pkt. 17.2.2.4, OSP wystawia notę księgową, o której mowa w pkt. 17.2.3.1, z terminem płatności 14 dni kalendarzowych od daty wystawienia jej przez OSP.

17.2.3.3. Nota księgowa, o której mowa w pkt. 17.2.3.1, wystawiana jest przez OSP i przesyłana do dostawcy mocy.

17.2.4. **Kary za negatywny wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy**

17.2.4.1. W przypadku negatywnego wyniku testowego okresu przywołania na rynku mocy, o którym mowa w pkt. 16.8.3.3 podpunkt 2), dostawca mocy płaci każdorazowo karę zgodnie z art. 67 ust. 8 ustawy.

17.2.4.2. Kary za negatywny wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy wyznaczane są w sposób, o którym mowa w pkt. 17.2.2, z zastrzeżeniem pkt. 17.2.4.3.

17.2.4.3. Na potrzeby wyznaczenia zgodnie z pkt. 17.2.2.1 kary za negatywny wynik testowego okresu przywołania na rynku mocy, przyjmuje się, że wielkość SOM_p, o której mowa w pkt.

16.2.43, jest równa sumie obowiązków mocowych danej jednostki rynku mocy w tym testowym okresie przywołania na rynku mocy.

17.2.4.4. Informację o braku wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 16.8.3.11, OSP przekazuje do dostawcy mocy i zarządcy rozliczeń wraz z informacją, o której mowa w pkt. 17.1.1.1.

17.2.4.5. W przypadkach, o których mowa w pkt. 16.8.3.7 i 16.8.3.10, OSP koryguje informację, o której mowa w pkt. 17.1.1.1 oraz w pkt. 17.2.1.3.

17.2.4.6. W przypadku, o którym mowa w pkt. 16.8.3.11 jako cenę obowiązku mocowego ($C_{om_{hk}}$), o której mowa w pkt. 17.1.4.1, przyjmuje się wartość 0 zł/kW/rok.

17.2.5. **Kary wynikające z opóźnienia spełnienia OKM i braku spełnienia FKM**

17.2.5.1. Miesięczna wysokość kary nakładanej na dostawcę mocy, o której mowa w art. 47 ust. 2 ustawy, obliczana jest zgodnie ze wzorem:

$$K_{OKM} = k_{ust} \cdot n \cdot \frac{1000}{L_H} \cdot C_{om_{max}} \cdot OM_u$$

gdzie:

K_{OKM} – oznacza wysokość kary nakładanej na dostawcę mocy, o której mowa w art. 47 ust. 2 ustawy, w miesiącu m;

k_{ust} – oznacza wysokość kary, o której mowa w art. 47 ust. 2 ustawy, wyrażoną w procentach;

n – oznacza liczbę godzin w miesiącu m, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy;

L_H – oznacza liczbę godzin w roku, w których może wystąpić okres przywołania na rynku mocy;

$C_{om_{max}}$ – oznacza najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dotyczącą danego roku dostaw, wyrażoną w zł/kW/rok;

OM_u – oznacza wielkość obowiązku mocowego wynikającego z zawartej umowy mocowej, wyrażoną w MW.

17.2.5.2. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do naliczenia kar wynikających z opóźnienia spełnienia OKM jest nota księgowa.

17.2.5.3. W terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia miesiąca, za który należna jest kara, o której mowa w pkt. 17.2.5.1, OSP wystawia notę księgową, z terminem płatności 14 dni kalendarzowych od daty wystawienia jej przez OSP.

17.2.5.4. Nota księgowa, o której mowa w pkt. 17.2.5.3, wystawiana jest przez OSP i przesyłana do dostawcy mocy.

17.2.5.5. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 4 zdanie pierwsze ustawy, jeśli na moment obliczenia kary nie zostały ogłoszone ostateczne wyniki wszystkich aukcji mocy dotyczących okresów, za które naliczana jest kara, jako najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dla danego roku dostaw ($C_{om_{max}}$) przyjmuje się najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy spośród wszystkich aukcji mocy dotyczących okresu za jaki należna jest kara, dla których zostały ogłoszone ostateczne wyniki.

17.2.5.6. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 4 zdanie pierwsze ustawy, jeśli na moment obliczania kary nie zostały ogłoszone ostateczne wyniki żadnej aukcji mocy dla co najmniej jednego roku dostaw, za który naliczana jest kara, jako najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dla tego roku dostaw przyjmuje się:

1) w przypadku, gdy nie zostały ogłoszone ostateczne wyniki żadnej aukcji mocy na rok dostaw n+2 – średnią z najwyższych cen zamknięcia aukcji mocy odpowiednio na lata dostaw n i n+1 albo

2) w przypadku, gdy nie zostały ogłoszone ostateczne wyniki żadnej aukcji mocy na rok dostaw n+1 i n+2 – najwyższą cenę zamknięcia aukcji mocy dla roku dostaw n,

gdzie n oznacza pierwszy rok dostaw wynikający z umowy mocowej.

17.2.5.7. W przypadku, o którym mowa w art. 47 ust. 4 ustawy, w terminie 30 dni kalendarzowych od rozwiązania umowy mocowej, OSP wystawia notę księgową z terminem płatności 14 dni kalendarzowych od daty jej wystawienia przez OSP.

17.3. Premia za dostarczenie mocy ponad skorygowany obowiązek mocowy

17.3.1. Zasady ogólne naliczania premii

17.3.1.1. OSP nalicza premię, o której mowa w art. 66 ustawy, dostawcom mocy, których jednostki dostarczyły moc ponad skorygowany obowiązek mocowy w danym okresie przywołania na rynku mocy, w odniesieniu do jednostek rynku mocy zlokalizowanych w systemie, certyfikowanych na dany okres dostaw.

17.3.2. Sposób wyznaczania premii

17.3.2.1. Premia naliczana jest odrębnie dla każdej jednostki rynku mocy zgodnie z poniższym wzorem:

$$P_r = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot S_{kz} \cdot \frac{\sum_{p=1}^{p=j} max\left\{0, \left(WOM_{P_p} - ROM_{wyk_p}\right)\right\}}{\sum_{p=1}^{p=j} \sum_{n=1}^{n=m} max\left\{0, \left(WOM_{P_{p_n}} - ROM_{wyk_{p_n}}\right)\right\}}$$

gdzie:

P_r – oznacza wysokość premii netto należnej jednostce, wyrażoną w zł;

S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;

S_{kz} – oznacza sumę środków pieniężnych zgromadzonych z tytułu kar za niewykonanie obowiązku mocowego w poprzednim roku dostaw, wyrażoną w zł;

p – oznacza kolejne okresy przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw;

n – oznacza kolejne jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw, gdzie m jest liczbą wszystkich jednostek rynku mocy objętych obowiązkiem mocowym w poprzednim roku dostaw;

WOM_{P_p} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, o której mowa w pkt. 16.2.44, wyrażoną w MW;

ROM_{wyk_p} – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW;

$WOM_{P_{p_n}}$ – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego n-tej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, o której mowa w pkt. 16.2.44, wyrażoną w MW;

$ROM_{wyk_{p_n}}$ – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego przez n-tą jednostkę rynku mocy, wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji

realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW.

17.3.2.2. W danym okresie rozliczeniowym, premia naliczona dostawcy mocy w odniesieniu do jednej jednostki rynku mocy nie może przekroczyć limitu wyznaczonego zgodnie ze wzorem:

$$L_P = \frac{1}{1 + S_{VAT}} \cdot \sum_{p=1}^{p=j} \left\{ max \left[0, \left(WOM_{P_p} - ROM_{wyk_p} \right) \right] \cdot 2 \cdot SK_n \right\}$$

gdzie:

L_P – oznacza najwyższą dopuszczalną kwotę premii netto w danym roku dostaw, wyrażoną w zł;

S_{VAT} – oznacza stawkę należnego podatku od towarów i usług w rozumieniu ustawy o podatku od towarów i usług;

p – oznacza kolejne okresy przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw, gdzie j jest łączną liczbą okresów przywołania na rynku mocy w poprzednim roku dostaw;

WOM_{P_p} – oznacza wielkość nadwyżki wykonania obowiązku mocowego danej jednostki rynku mocy w okresie przywołania na rynku mocy p, o której mowa w pkt. 16.2.44, wyrażoną w MW;

ROM_{wyk_p} – oznacza wielkość wykonania skorygowanego obowiązku mocowego wykorzystaną do rozliczenia niewykonania obowiązku mocowego przez inną jednostkę rynku mocy w ramach transakcji realokacji, o której mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), w okresie przywołania na rynku mocy p, wyrażoną w MW;

SK_n – oznacza jednostkową stawkę kary w roku dostaw n, obliczoną w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 68 ust. 2 ustawy, wyrażoną w zł/MW/h.

17.3.2.3. Podstawą do wyznaczenia przez OSP wysokości premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1, jest informacja o nadwyżce wykonania obowiązku mocowego, o której mowa w pkt.16.2.44, udostępniona zgodnie z pkt. 16.2.39 lub w przypadku, o którym mowa w pkt. 16.2.41 zgodnie z pkt. 16.2.42, uwzględniając transakcje realokacji, o których mowa w pkt. 12.1.1 podpunkt 2), wobec których OSP nie wyraził sprzeciwu.

17.3.2.4. W przypadku wystąpienia okresu przywołania na rynku mocy w ciągu 4 ostatnich miesięcy roku dostaw, za który należna jest premia, po upływie terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.3 podpunkt 2), w odniesieniu do ostatniego w danym roku dostaw okresu przywołania na rynku mocy, OSP ponownie weryfikuje wysokość premii, o której mowa w pkt. 17.3.2.1.

17.3.2.5. W przypadku, gdy wysokość premii, zweryfikowana zgodnie z pkt. 17.3.2.4, różni się od wysokości przekazanej dostawcy mocy w informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy, OSP udostępnia dostawcy mocy skorygowaną informację, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy, w terminie 14 dni roboczych od terminu, o którym mowa w pkt. 17.2.1.3 podpunkt 2) w odniesieniu do ostatniego w danym roku dostaw okresu przywołania na rynku mocy.

17.3.3. **Obieg dokumentów księgowych**

17.3.3.1. Dokumentem księgowym, który stanowi podstawę do wypłaty premii jest faktura.

17.3.3.2. Fakturę, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych:

1) po otrzymaniu od OSP informacji, o której mowa w art. 66 ust. 6 ustawy – w przypadku gdy w ciągu 4 ostatnich miesięcy roku dostaw za który należna jest premia nie wystąpił okres przywołania na rynku mocy albo

2) po upływie terminu na korektę informacji, o którym mowa w pkt. 17.3.2.5 – w pozostałych przypadkach.

17.3.3.3. Faktura wystawiana jest zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.

17.3.3.4. Faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, przesyłana jest do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.

17.3.3.5. W przypadku, gdy faktura, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, zostanie błędnie wystawiona, OSP występuje niezwłocznie do dostawcy mocy z żądaniem wystawienia faktury korygującej lub wystawia notę korygującą i przekazuje ją do dostawcy mocy.

17.3.3.6. Fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.3.3.5, wystawia dostawca mocy, w terminie 3 dni roboczych po otrzymaniu od OSP żądania, o którym mowa w pkt. 17.3.3.5 i przesyła ją do OSP zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 17.1.2.1 – 17.1.2.3.

17.3.3.7. Faktura korygująca lub nota korygująca, o których mowa w pkt. 17.3.3.5, wystawiane są zgodnie z ustawą o podatku od towarów i usług.

17.3.4. **Zasady wypłaty premii**

17.3.4.1. Podmiotem odpowiedzialnym za wypłatę premii jest zarządca rozliczeń, o którym mowa w art. 61 ust. 2 ustawy.

17.3.4.2. Dostawca mocy wystawia OSP fakturę, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, lub fakturę korygującą, o której mowa w pkt. 17.3.3.5, z terminem płatności 21 dni kalendarzowych od daty jej otrzymania przez OSP.

17.3.4.3. OSP, w terminie 10 dni roboczych od otrzymania od dostawcy mocy prawidłowo wystawionej faktury, o której mowa w pkt. 17.3.3.1, lub faktury korygującej, o której mowa w pkt. 17.3.3.5, sporządza i przekazuje zarządcy rozliczeń pisemną dyspozycję zawierającą, w odniesieniu do każdej jednostki rynku mocy, której w danym okresie rozliczeniowym należna jest premia, co najmniej:

1) nazwę dostawcy mocy,
2) kod jednostki rynku mocy,
3) numer faktury VAT wystawionej przez dostawcę mocy,
4) termin płatności faktury VAT,
5) tytuł płatności,
6) okres rozliczeniowy,
7) kwotę netto oraz kwotę brutto należną dostawcy mocy,
8) numer rachunku bankowego, na który ma zostać wypłacona premia.

18. Zasady współpracy z OSD

18.1. Ogólne zasady współpracy

18.1.1. OSD na obszarze którego przyłączone są lub planowane do przyłączenia jednostki fizyczne współpracuje z OSP w procesie:

1) certyfikacji – poprzez bezpośredni udział;

2) przeprowadzania testu zdolności redukcji zapotrzebowania – poprzez przekazywanie danych pomiarowych;

3) w procesie weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesie rozliczeń – poprzez przekazywanie danych pomiarowych;

4) w procesie zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych – poprzez udział w weryfikacji danych i informacji dotyczących jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, które zastępują jednostkę redukcji zapotrzebowania planowaną;

5) przekazywania informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach OSD, ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy;

6) weryfikacji spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 14.1.2.4, 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3) – poprzez przekazywanie danych pomiarowych oraz potwierdzenie kompletności wykazu punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym tworzącym daną jednostkę rynku mocy;

7) przekazywania informacji, o których mowa w pkt. 14.4.2 podpunkt 4) na potrzeby weryfikacji wniosku o zmianę mocy;

8) weryfikacji wniosku o indywidualny KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1 – poprzez przekazanie na prośbę OSP posiadanych informacji na temat jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej.

18.1.2. OSDn, współpracuje z OSP za pośrednictwem OSDp, z którego siecią jest połączony.

18.1.3. Komunikacja pomiędzy OSP a OSDp odbywa się za pośrednictwem rejestru, o ile regulamin nie stanowi inaczej.

18.1.4. Szczegółowe zasady dotyczące dostępu OSDp do rejestru i sposobu obsługi rejestru OSP przekazuje bezpośrednio do OSDp.

18.1.5. Szczegółowe zasady wymiany informacji pomiędzy OSDn i OSDp, na potrzeby współpracy z OSP w procesach, o których mowa w pkt. 18.1.1, uzgadniane są bezpośrednio pomiędzy właściwymi OSDp i OSDn, z zastrzeżeniem, że:

1) czas na zajęcie stanowiska przez OSDn, w przypadku potrzeby weryfikacji, uzupełnienia lub potwierdzenia informacji przekazanych przez OSDp nie może być dłuższy niż 10 dni kalendarzowych od daty wezwania przez właściwego OSDp, oraz

2) czas na zajęcie stanowiska przez OSDn, w przypadku potrzeby odniesienia się do zastrzeżeń do danych pomiarowo-rozliczeniowych lub uzupełnienia informacji przekazanych przez OSDp nie może być dłuższy niż 3 dni kalendarzowe od daty wezwania przez właściwego OSDp, oraz

3) czas na przekazywanie przez OSDn danych pomiarowo-rozliczeniowych do OSDp musi umożliwiać dochowanie terminów na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych do OSP, określonych w regulaminie,

a niedostarczenie informacji przez OSDn w terminie stanowi podstawę do negatywnej weryfikacji przez OSDp.

18.2. Współpraca w ramach certyfikacji ogólnej

18.2.1. Złożony za pośrednictwem rejestru wniosek o wpis jednostki fizycznej do rejestru, w którym wnioskodawca wskazał punkty pomiarowe w sieci OSD udostępniany jest za pośrednictwem rejestru właściwemu OSDp w zakresie:

1) oznaczenia i adresu jednostki fizycznej,

2) oznaczenia i adresu właściciela jednostki fizycznej,

3) parametrów technicznych jednostki,

4) wykazu punktów pomiarowych zlokalizowanych w sieci dystrybucyjnej danego OSDp oraz w sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp.

18.2.2. OSDp z wykorzystaniem rejestru dokonują weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.3 w terminie 31 dni kalendarzowych od daty rozpoczęcia danej certyfikacji ogólnej, po uprzednim pozyskaniu informacji od właściwych OSDn.

18.2.3. Za prawidłowość danych i informacji przekazanych w ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 6.3.3.3 odpowiadają właściwi OSD w zakresie informacji dotyczących ich sieci i przyłączonych do nich jednostek.

18.2.4. W przypadku, gdy jednostka fizyczna jest przyłączona do sieci:

1) więcej niż jednego OSDp,

2) OSDp i OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem innego OSDp, lub

3) do sieci więcej niż jednego OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem więcej niż jednego OSDp,

każdy właściwy OSDp niezależnie dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.2.2.

18.2.5. W wyniku przeprowadzonej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.2.2, OSDp:

1) potwierdza poprawność i kompletność danych dotyczących danej jednostki fizycznej, w zakresie określonym w pkt. 6.3.3.3 podpunkty 1) i 2), albo wskazuje błędnie wprowadzone lub brakujące dane,

2) wskazuje, zgodnie z najlepszą wiedzą, moc przyłączeniową dla wszystkich PPE danej jednostki fizycznej, w zakresie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp,

3) opcjonalnie przekazuje dodatkowe informacje, które mogą wesprzeć OSP w procesie podejmowania decyzji dotyczącej wpisania jednostki fizycznej do rejestru.

18.2.6. W przypadku, gdy OSDp potwierdzi poprawność i kompletność danych dotyczących danej jednostki fizycznej, OSP uznaje wniosek o wpis do rejestru za kompletny, w części której podlegał opiniowaniu przez danego OSDp oraz OSDn współpracujących z OSP za jego pośrednictwem.

18.2.7. W przypadku wskazania przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych, zgodnie z pkt. 18.2.5 podpunkt 1), informacje przekazane przez OSDp są podstawą dla OSP do wezwania wnioskodawcy do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, a wskazane przez OSDp błędy lub braki stanowią wadę wniosku.

18.2.8. Po otrzymaniu za pośrednictwem rejestru uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 5 dni roboczych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.

18.2.9. Jeżeli w wyniku powtórnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.2.8, OSDp stwierdzi:

1) prawidłowe uzupełnienie lub skorygowanie wniosku o wpis do rejestru – OSP uznaje wniosek o wpis do rejestru za kompletny i prawidłowy w części której podlegał opiniowaniu przez tego OSDp, albo

2) nieprawidłowe uzupełnienie lub brak skorygowania wniosku o wpis do rejestru – OSP uznaje wniosek odpowiednio za niekompletny lub błędny.

18.2.10. Rozpatrując wniosek o wpis do rejestru, właściwy OSDp może dodatkowo weryfikować spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wymogów technicznych, o

których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń w zakresie punktów pomiarowych wskazanych dla danej jednostki fizycznej.

18.2.11. Weryfikacja, o której mowa w pkt. 18.2.10, o ile zostanie przeprowadzona i zostanie zakończona z wynikiem pozytywnym, traktowana jest na etapie certyfikacji do aukcji mocy jako potwierdzenie spełnienia wymagań, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 podpunkt 4) lub 5) albo pkt. 7.4.2.9 podpunkt 5) lub 6) w odniesieniu do punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej w zakresie odpowiedzialności danego OSDp.

18.3. Współpraca w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych

18.3.1. Złożony za pośrednictwem rejestru wniosek o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania udostępniany jest za pośrednictwem rejestru właściwemu OSDp w zakresie dotyczącym jednostek fizycznych, dla których wskazano punkty pomiarowe w sieci dystrybucyjnej danego OSDp lub sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp, na zasadach analogicznych jak dla procesu certyfikacji ogólnej.

18.3.2. OSDp z wykorzystaniem rejestru dokonują weryfikacji wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania, w swoim zakresie, w terminie 14 dni kalendarzowych od daty jego przekazania.

18.3.3. W ramach weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.3.2, OSDp dokonuje weryfikacji:

1) danych i parametrów dotyczących jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania, analogicznie jak dla pkt. 6.3.3.3, oraz

2) spełniania w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w punktach pomiarowych w sieci tego OSDp oraz w sieciach OSDn współpracujących za pośrednictwem tego OSDp wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń.

18.3.4. W wyniku przeprowadzonej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.3.2, OSDp:

1) potwierdza poprawność i kompletność danych dotyczących danej jednostki fizycznej, w zakresie określonym w pkt. 6.3.3.3 podpunkty 1) i 2), albo wskazuje błędnie wprowadzone lub brakujące dane;

2) potwierdza spełnianie w roku dostaw przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE w sieci tego OSDp oraz w sieciach OSDn współpracujących za pośrednictwem tego OSDp wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń lub informuje o niespełnianiu tych wymogów;

3) wskazuje, zgodnie z najlepszą wiedzą, moc przyłączeniową dla wszystkich punktów pomiarowych danej jednostki fizycznej, w zakresie sieci tego OSDp oraz sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp;

4) opcjonalnie przekazuje dodatkowe informacje, które mogą wesprzeć OSP w procesie podejmowania decyzji dotyczącej zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej.

18.3.5. W przypadku, gdy OSDp potwierdzi poprawność i kompletność danych dotyczących danej grupy jednostek fizycznych, OSP uznaje wniosek o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej za kompletny, w części której podlegał opiniowaniu przez danego OSDp.

18.3.6. W przypadku wskazania przez OSDp błędnych lub niekompletnych danych, zgodnie z pkt. 18.3.4 podpunkt 1) lub 2), informacje przekazane przez OSDp są podstawą dla OSP do wezwania wnioskodawcy do uzupełnienia lub skorygowania wniosku, a wskazane przez OSDp błędy lub braki stanowią wadę wniosku.

18.3.7. Po otrzymaniu uzupełnionego lub skorygowanego wniosku, OSDp w terminie 14 dni kalendarzowych za pośrednictwem rejestru przekazuje OSP wynik powtórnej weryfikacji.

18.3.8. Jeżeli w wyniku powtórnej weryfikacji, o której mowa w pkt. 18.3.7, OSDp stwierdzi:

1) prawidłowe uzupełnienie lub skorygowanie wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej – OSP uznaje wniosek za kompletny i prawidłowy w części której podlegał opiniowaniu przez OSDp, albo

2) nieprawidłowe uzupełnienie lub brak skorygowania wniosku o zastąpienie jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej – OSP uznaje wniosek odpowiednio za niekompletny lub błędny.

18.4. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu przywołania na rynku mocy oraz procesu rozliczeń

18.4.1. Podstawą do rozliczenia wykonania obowiązku mocowego jednostki rynku mocy przyłączonej do sieci dystrybucyjnej są dane pomiarowo-rozliczeniowe dostarczane OSP przez OSDp, właściwego ze względu na lokalizację jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy. Dostarczane dane obejmują:

1) dane pomiarowo-rozliczeniowe pochodzące ze wszystkich punktów pomiarowych w sieci dystrybucyjnej wskazanych dla danej jednostki fizycznej w ramach procesu certyfikacji ogólnej,

2) dane pomiarowe dotyczące ilości energii elektrycznej zmierzonej na zaciskach każdego generatora wchodzącego w skład jednostki fizycznej, dla której wyznaczany jest współczynnik W_{BNh}, o którym mowa w pkt. 16.2.20 lub współczynnik $W_{BN_{m_r}}$, o którym mowa w pkt. 17.1.4.1.

18.4.2. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych punktów pomiarowych pozyskiwane są i przekazywane do OSP z rozdzielczością zgodną z ORN dla wszystkich jednostek rynku mocy certyfikowanych na dany rok dostaw. Rozpoczęcie i zakończenie przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się po otrzymaniu przez OSDp od OSP stosownych komunikatów w systemie WIRE, zawierających datę rozpoczęcia lub datę zakończenia dotyczącą poszczególnych punktów poboru energii.

18.4.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane są do OSP przez OSDp w trybie dobowym.

18.4.4. Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane są przez OSDn do OSDp w trybie dobowym, z zastrzeżeniem pkt. 18.1.5 podpunkt 3).

18.4.5. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń.

18.4.6. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN na potrzeby weryfikacji wykonania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń z uwzględnieniem wymagań określonych w pkt. 18.4.2 oraz 18.4.9.

18.4.7. OSDp identyfikuje jednostki rynku mocy objęte obowiązkiem mocowym z wykorzystaniem rejestru.

18.4.8. W przypadku, gdy jednostka rynku mocy jest przyłączona do więcej niż jednego OSDp, każdy OSDp przesyła dane pomiarowo-rozliczeniowe, w zakresie punktów pomiarowych zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej oraz w zakresie punktów pomiarowych w sieciach dystrybucyjnych OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp.

18.4.9. OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN poprzez system WIRE, na zasadach określonych w IRiESP. Dane te są przekazywane dla każdego punktu pomiarowego, oddzielnie dla energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej i oddanej do sieci dystrybucyjnej, z dokładnością do 1 kWh.

18.4.10. Przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się w trybie wstępnym oraz trybie podstawowym.

18.4.11. W trybie wstępnym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN dla doby d od doby d+1 do doby d+4.

18.4.12. Po zakończeniu miesiąca m, OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP w trybie wstępnym danych pomiarowo-rozliczeniowych za okres miesiąca m i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych.

18.4.13. W trybie podstawowym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m od 1. do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+1.

18.4.14. Po zakończeniu miesiąca m+1, OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP w trybie podstawowym danych pomiarowo-rozliczeniowych za okres miesiąca m i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych (tryb dodatkowy).

18.4.15. W trybie dodatkowym, OSDp przekazuje OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe za miesiąc m od 1. do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+2.

18.4.16. W przypadku braku przekazania przez OSDp danych pomiarowo-rozliczeniowych w trybie podstawowym, o którym mowa w pkt. 18.4.13 lub dodatkowym, o którym mowa w pkt. 18.4.15, do rozliczeń przyjmuje się odpowiednio najnowsze dane, o których mowa w pkt. 18.4.11 albo w pkt. 18.4.13.

18.4.17. W przypadku kiedy, zgodnie z pkt. 16.9.6 podpunkt 2), dostawca mocy zgłosi zastrzeżenia do danych pomiarowo-rozliczeniowych udostępnionych zgodnie z pkt. 16.9.5, OSP przekazuje zgłoszone zastrzeżenia do właściwego OSDp w terminie 2 dni roboczych z wykorzystaniem poczty elektronicznej lub w trybie uzgodnionym pomiędzy OSP a właściwym OSDp.

18.4.18. Po przekazaniu przez OSP zgłoszenia zastrzeżenia zgodnie z pkt. 18.4.17, OSDp we współpracy z właściwym OSDn dokonują ponownej weryfikacji danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących miesiąca m przekazanych w trybie dodatkowym. OSDp przekazuje do OSP skorygowane dane pomiarowo-rozliczeniowe do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3.

18.5. Przekazywanie danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania

18.5.1. Jeżeli jest to tylko technicznie możliwe OSDp dostarczają OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, dla której przeprowadzany jest test redukcji zapotrzebowania, w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4.

18.5.2. Jeżeli dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych redukcji zapotrzebowania wchodzących w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, dla której przeprowadzany jest test redukcji zapotrzebowania, nie są przekazywane w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4, OSDp udostępniają właściwe dane na wniosek OSP, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych od chwili wystąpienia o udostępnienie danych pomiarowo-rozliczeniowych.

18.5.3. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania.

18.5.4. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN na potrzeby przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania z uwzględnieniem wymagań określonych w pkt. 18.4.2 oraz 18.4.9.

18.6. Przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych oraz poleceniach OSD

18.6.1. OSD przekazują do OSP informacje o ograniczeniach sieciowych w sieciach OSD i wydanych w związku z nimi poleceniach OSD, o których mowa w pkt. 16.6.2, ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE przez jednostki fizyczne wchodzące w skład jednostek rynku mocy, za pośrednictwem odpowiednich OSDp.

18.6.2. Informacje, o których mowa w pkt. 18.6.1 przekazywane są elektronicznie za pośrednictwem rejestru lub z wykorzystaniem innych systemów teleinformatycznych.

18.6.3. Informacje, o których mowa w pkt. 18.6.1, przekazywane są przez właściwych OSDp:

1) na potrzeby weryfikacji okresów przywołania na rynku mocy – nie później niż do 15. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą;

2) na potrzeby weryfikacji testowych okresów przywołania na rynku mocy – nie później niż do 5. dnia kalendarzowego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą;

3) na potrzeby publikacji informacji, o których mowa w pkt. 16.3.1.1 podpunkt 3):

   a) dla dób od dnia d+1 do d+10 – z rozdzielczością godzinową, nie rzadziej niż raz na 7 dni kalendarzowych, gdzie d jest dniem przekazania informacji;

   b) dla dób od d+11 do r+5 – jako prognozowaną wartość średnią w poszczególnych tygodniach, nie rzadziej niż raz w miesiącu, gdzie d jest dniem przekazania informacji, r jest rokiem, w którym przekazywana jest informacja.

18.6.4. OSP niezwłocznie po ogłoszeniu okresu przywołania na rynku mocy lub testowego okresu przywołania na rynku mocy wskazuje OSD listę jednostek fizycznych, których dotyczy przekazanie informacji, o których mowa w pkt. 18.6.3 podpunkty 1) i 2).

18.6.5. Na potrzeby identyfikacji okresów przywołania na rynku mocy i testowych okresów przywołania na rynku mocy przez OSD, OSP przekazuje do właściwych OSDp informacje o ich ogłoszeniu. Informacje te są przekazywane przez OSDp do właściwych OSDn jeżeli dotyczą jednostek zlokalizowanych w ich sieciach.

18.6.6. W przypadku kiedy dostawca mocy zgłosi zastrzeżenie dotyczące wartości ograniczeń sieciowych w sieci OSD zgodnie z pkt. 16.2.40 lub 16.8.3.9, OSP przekazuje zgłoszone zastrzeżenia do właściwego OSDp w terminie 2 dni roboczych za pośrednictwem poczty elektronicznej lub w inny sposób, uzgodniony pomiędzy OSP a właściwym OSDp.

18.6.7. Po przekazaniu przez OSP zgłoszenia zastrzeżenia zgodnie z pkt. 18.6.6, OSDp we współpracy z właściwym OSDn dokonują ponownej weryfikacji wartości ograniczeń sieciowych dotyczących miesiąca m. OSDp przekazuje do OSP zweryfikowane wartości ograniczeń sieciowych do 5. dnia kalendarzowego miesiąca m+3.

18.6.8. Szczegółowe zasady współpracy w zakresie wymiany informacji, o których mowa w pkt. 18.6.1 uzgadniane są pomiędzy OSP a właściwymi OSDp.

18.7. Współpraca na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych

18.7.1. Jeżeli jest to tylko technicznie możliwe OSDp dostarczają OSP dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostek rynku mocy wytwórczych, dla których weryfikowane jest oświadczenie potwierdzające dostarczenie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 14.1.2.4, 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3), w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4.

18.7.2. Jeżeli dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące jednostek fizycznych wytwórczych wchodzących w skład jednostek rynku mocy wytwórczych, dla których weryfikowane jest oświadczenie potwierdzające dostarczenie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3), nie są przekazywane w trybie i na zasadach opisanych w pkt. 18.4, OSDp udostępniają właściwe dane na wniosek OSP, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych od chwili wystąpienia o udostępnienie danych pomiarowo-rozliczeniowych.

18.7.3. OSD udostępniają OSP nieodpłatnie dane pomiarowo-rozliczeniowe na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczenie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3).

18.7.4. OSDn nieodpłatnie przekazują do OSDp dane pomiarowo-rozliczeniowe dla okresów zgodnych z ORN na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczenie mocy do systemu, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), 14.2.3 podpunkt 2), 14.2.22 podpunkt 3), z uwzględnieniem wymagań określonych w pkt. 18.4.2 oraz 18.4.9.

18.7.5. OSD nieodpłatnie, na wniosek OSP potwierdzają kompletność wykazu punktów pomiarowych przyporządkowanych jednostkom fizycznym wytwórczym planowanym wchodzącym w skład jednostek rynku mocy, których dotyczy oświadczenie, o którym mowa w pkt. 14.1.2.4 podpunkt 2), 14.2.3 podpunkt 2) lub 14.2.22 podpunkt 3), w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych od chwili otrzymania od OSP wniosku o ich weryfikację.

18.8. Przekazywanie informacji o wielkości zmienionej mocy osiągalnej netto jednostki fizycznej wytwórczej na potrzeby weryfikacji wniosku o zmianę mocy

18.8.1. Złożony za pośrednictwem rejestru wniosek o zmianę mocy lub wyciąg z tego wniosku – w odniesieniu do jednostki fizycznej wytwórczej przyłączonej lub planowanej do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDp lub sieci dystrybucyjnej OSDn współpracującego z OSP za pośrednictwem OSDp, udostępniany jest właściwemu OSDp, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp.

18.8.2. OSDp przekazuje OSP informacje dot. zmiany mocy osiągalnej jednostki fizycznej wytwórczej przyłączonej do sieci tego OSDp lub sieci OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem danego OSDp w terminie 10 dni roboczych.

18.9. Przekazywanie informacji dotyczących jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej

18.9.1. W przypadku, gdy informacje zawarte w dokumentach, o których mowa w pkt. 7.5.4.6 podpunkt 7), nie pozwalają na weryfikację poprawności wniosku o indywidualny KWD, OSP może wystąpić do OSDp o przekazanie posiadanych informacji dotyczących jednostek fizycznych wytwórczych obejmujących więcej niż jedną technologię wytwarzania lub magazynowania energii elektrycznej, w formie uzgodnionej w trybie roboczym pomiędzy OSP a danym OSDp.

19. Postępowanie reklamacyjne

19.1. Wnioskodawca lub, odpowiednio, dostawca mocy może złożyć reklamację wobec dokonanego przez OSP wpisu w rejestrze dotyczącego:

1) odmowy wpisania jednostki fizycznej do rejestru – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

2) dokonania wpisu do rejestru z danymi odmiennymi od treści wniosku o wpis do rejestru – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

3) odmowy wydania certyfikatu – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

4) treści wydanego certyfikatu – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

5) odmowy zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej jednostką lub jednostkami fizycznymi redukcji zapotrzebowania – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

6) dokonania wpisów do rejestru, o których mowa w pkt. 14.3.20 i 14.3.21 oraz wpisów wynikających z art. 67a ust. 8 ustawy – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu;

7) sprzeciwu wobec transakcji na rynku wtórnym zgodnie z pkt. 12.1.8 – w terminie 2 dni roboczych od dokonania wpisu;

8) zastrzeżenia wobec informacji, o której mowa w pkt. 16.6.10 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

9) negatywnej weryfikacji wniosku o zwrot uzasadnionych kosztów, o którym mowa w pkt. 16.8.2.9 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

10) odmowy rozwiązania umowy wypowiadanej, o której mowa w pkt. 14.5.1 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

11) negatywnego wyniku demonstracji, o którym mowa w pkt. 16.7.10 podpunkt 2) – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu;

12) negatywnego wyniku testu redukcji zapotrzebowania, o którym mowa w pkt. 15.21 podpunkt 2) – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

13) negatywnej weryfikacji wniosku o indywidualny KWD, o której mowa w pkt. 7.5.4.12 albo przypisania danej jednostce fizycznej wartości indywidualnego korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności odbiegającej od wartości wynikającej z danych wskazanych we wniosku o indywidualne KWD, o którym mowa w pkt. 7.5.4.1 – w terminie 4 dni roboczych od dokonania wpisu;

14) stwierdzenia przez OSP niespełnienia FKM, OKM lub obowiązku złożenia raportu inwestycyjnego – w terminie 5 dni roboczych od dokonania wpisu.

19.2. Wnioskodawca lub dostawca mocy składając reklamację przekazuje swoje stanowisko oraz ewentualnie dodatkowe informacje, wyjaśnienia lub dokumenty, poprzez rejestr.

19.3. OSP rozpatruje złożoną reklamację w terminie:

1) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkty 1) – 6), 10) – 7 dni kalendarzowych;

2) w przypadkach określonych w pkt. 19.1 podpunkt 7), 13), 14) – 5 dni kalendarzowych;

3) w przypadku określonym w pkt. 19.1 podpunkt 8) – 7 dni kalendarzowych z zastrzeżeniem, że w przypadku gdy reklamacja dotyczy informacji, o której mowa w pkt. 16.6.10, przekazanej w odniesieniu do jednostek fizycznych zagranicznych, rozpatrzenie reklamacji następuje w terminie 10 dni roboczych;

4) w przypadku określonym w pkt. 19.1 podpunkt 11) – 7 dni kalendarzowych z zastrzeżeniem, że w przypadku gdy dostawca mocy zgłosił zastrzeżenie dotyczące poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w trybie, o którym mowa w pkt. 16.9.6, na podstawie których zweryfikowane zostało dokonanie demonstracji, a publikacja skorygowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych, o której mowa w pkt. 16.9.8, następuje w terminie późniejszym niż termin, o którym mowa w pkt. 19.1 podpunkt 11) oraz w przypadku gdy reklamacja dotyczy negatywnego wyniku demonstracji jednostki rynku mocy składającej się z jednostek

fizycznych zagranicznych, rozpatrzenie reklamacji następuje w terminie, o którym mowa w pkt. 16.7.13;

5) w przypadku określonym w pkt. 19.1 podpunkt 12) – 5 dni kalendarzowych z zastrzeżeniem, że w przypadku gdy reklamacja dotyczy negatywnego wyniku testu redukcji zapotrzebowania przeprowadzonego w odniesieniu do jednostek fizycznych zagranicznych, rozpatrzenie reklamacji następuje w terminie 10 dni roboczych.

19.4. W przypadku pozytywnego rozpatrzenia reklamacji OSP dokonuje wpisu w rejestrze zgodnego ze stanowiskiem wnioskodawcy lub dostawcy mocy oraz informuje go o pozytywnym rozstrzygnięciu poprzez powiadomienie wysyłane automatycznie na adres e-mail użytkownika rejestru.

19.5. W wyniku negatywnego rozpatrzenia reklamacji, OSP odmawia uwzględnienia reklamacji, o czym informuje wnioskodawcę lub dostawcę mocy poprzez wpis w rejestrze. Dodatkowo OSP przesyła powiadomienie o sposobie rozpatrzenia reklamacji na adres e-mail. W przypadku odmowy uwzględnienia reklamacji OSP w informacji o sposobie jej rozpatrzenia wskazuje przyczyny rozstrzygnięcia.

20. Zmiany

20.1. Zasady ogólne

20.1.1. Niniejszy rozdział dotyczy:

1) zmian właścicielskich,

2) zmian parametrów technicznych,

3) zmian w konfiguracji punktów pomiarowych,

4) zmian nazw podmiotów bądź danych kontaktowych,

5) zmian w numeracji punktów pomiarowych,

w zakresie jednostek fizycznych, w odniesieniu do których we wniosku o wpis do rejestru złożono oświadczenie o zamiarze udziału w aukcji mocy oraz jednostek fizycznych, które zamierzają uczestniczyć w rynku wtórnym na dany rok dostaw, oraz

6) zmian danych dotyczących dostawców mocy.

20.1.2. Jednostki fizyczne, które w danym roku uczestniczą wyłącznie w certyfikacji ogólnej, zgłaszają informacje o zmianie danych zawartych we wniosku o wpis do rejestru w najbliższej certyfikacji ogólnej.

20.1.3. Informacje o zaistnieniu zmian, o których mowa w pkt. 20.1.1 podpunkty 1) – 4) i 6), przekazywane są:

1) z wykorzystaniem rejestru albo na adres e-mail wskazany przez OSP – jeżeli rejestr nie udostępnia stosownych funkcjonalności;

2) niezwłocznie po uzyskaniu wpisu do rejestru – w przypadku zmian powstałych w czasie trwania certyfikacji ogólnej;

3) w terminie do 7 dni kalendarzowych od powzięcia informacji o zmianie – w przypadku zmian powstałych po uzyskaniu wpisu do rejestru.

20.1.4. Informacje o zmianie numeracji punktów pomiarowych, o których mowa w pkt. 20.1.1 podpunkt 5), zgłaszane są zgodnie z pkt. 20.5.

20.1.5. Użytkownikiem rejestru upoważnionym do przekazania informacji o zaistnieniu zmian, o których mowa w pkt. 20.1.1 podpunkty 1) – 4) i 6), jest osoba spełniająca wymogi określone w pkt. 4.1.6.

20.2. Zmiana właściciela jednostki fizycznej

20.2.1. Informację o zmianie właściciela jednostki fizycznej przekazuje:

1) nowy właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji;

2) dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu danej certyfikacji do aukcji mocy.

20.2.2. Informacja o zmianie właściciela, o której mowa w pkt. 20.2.1 podpunkt 1) zawiera informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) i 2) oraz datę zmiany właściciela jednostki fizycznej.

20.2.3. Informacja o zmianie właściciela, o której mowa w pkt. 20.2.1 podpunkt 2) zawiera:

1) informacje o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkty 1) i 2) oraz datę zmiany właściciela jednostki fizycznej;

2) dokumenty potwierdzające upoważnienie do dysponowania jednostkami fizycznymi złożone zgodnie z pkt. 4.1.9 podpunkt 2) – jeżeli dostawca mocy nie jest już właścicielem jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy;

3) upoważnienie dla użytkownika rejestru do reprezentowania dostawcy mocy tj. pełnomocnictwo złożone zgodnie z pkt. 4.1.6 – jeżeli użytkownik rejestru nie jest dostawcą mocy lub nie jest osobą upoważnioną do jednoosobowej reprezentacji dostawcy

mocy zgodnie z ogólnymi zasadami lub nie wykazał swojego umocowania zgodnie z pkt. 4.1.19.

20.2.4. Złożenie dokumentów, o których mowa w pkt. 20.2.2 oraz pkt. 20.2.3, potwierdzane jest informacją w rejestrze.

20.2.5. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o których mowa w pkt. 20.2.2 lub pkt. 20.2.3, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności oraz zgodności przekazanych danych z danymi rejestrowymi poszczególnych podmiotów.

20.2.6. Pozytywna weryfikacja informacji, o których mowa w pkt. 20.2.2 oraz pkt. 20.2.3, potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.2.7. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa właściciela lub dostawcę mocy do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.

20.2.8. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:

1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę właścicielską, albo

4) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany właścicielskiej.

20.2.9. Zmiana danych właściciela jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.3. Zmiany parametrów jednostki fizycznej

20.3.1. Informacja o zmianie parametrów jednostki fizycznej zawiera co najmniej:

1) nazwę jednostki;

2) kod jednostki, nadany przez rejestr;

3) nazwy parametrów technicznych lub danych adresowych jednostki fizycznej, których wartości uległy zmianie;

4) nowe wartości parametrów technicznych lub danych adresowych jednostki fizycznej.

20.3.2. Informację o zmianie parametrów jednostki fizycznej przekazuje:

1) właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji;

2) dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu certyfikacji do aukcji.

20.3.3. Złożenie przez właściciela jednostki fizycznej lub przez dostawcę mocy dokumentów, o których mowa w pkt. 20.3.1, potwierdzane jest informacją w rejestrze.

20.3.4. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania dokumentów, o których mowa w pkt. 20.3.1, weryfikuje ich zawartość pod kątem kompletności.

20.3.5. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.3.1, potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.3.6. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.

20.3.7. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:

1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę parametrów jednostki fizycznej, albo

2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany parametrów jednostki fizycznej.

20.3.8. Zmiana parametrów jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze, z zastrzeżeniem, że zmiana taka nie wpływa na prawa i obowiązki wynikające z zawartej umowy mocowej lub wydanego dla jednostki rynku mocy certyfikatu, w tym w szczególności nie wpływa na korekcyjny współczynnik dyspozycyjności oraz moc osiągalną netto.

20.4. Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych

20.4.1. Zmiany w konfiguracji punktów pomiarowych (punktów poboru energii elektrycznej lub miejsc dostarczania energii elektrycznej) jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy, w tym w szczególności w zakresie dodania lub usunięcia punktów pomiarowych dotyczących tej jednostki, możliwe są pod warunkiem utrzymania spełnienia warunku kompletności układu zasilania danej jednostki fizycznej i spełniania przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21.

20.4.2. Informację o zmianie w konfiguracji punktów pomiarowych do OSP przekazuje:

1) właściwy OSDp, lub

2) za pośrednictwem rejestru właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji, albo

3) za pośrednictwem rejestru dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu certyfikacji do aukcji.

20.4.3. Informacja o zmianie w konfiguracji punktów pomiarowych jednostki fizycznej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy zawiera co najmniej:

1) nazwę jednostki;

2) kod jednostki, nadany przez rejestr;

3) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej – informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 6);

4) w przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej – informacje, o których mowa w pkt. 6.3.2.1 podpunkt 7).

20.4.4. W przypadku otrzymania informacji o zmianie konfiguracji punktów pomiarowych od właściwego OSDp – OSP może samodzielnie uwzględnić przedmiotowe zmiany.

20.4.5. Przekazanie informacji, o których mowa w pkt. 20.4.2 podpunkt 2) lub 3), potwierdzane jest informacją w rejestrze.

20.4.6. W przypadku otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 20.4.2 podpunkt 2) lub 3), OSP we współpracy z właściwym OSDp w terminie 14 dni kalendarzowych, weryfikuje ją pod kątem kompletności oraz spełniania przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21.

20.4.7. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.4.2 podpunkt 2) lub 3), potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.4.8. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów, braku spełnienia przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21, lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa właściciela jednostki fizycznej lub dostawcę mocy do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.

20.4.9. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:

1) poprawność przesłanych dokumentów i spełnienie przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21 – OSP potwierdza zmianę konfiguracji punktów pomiarowych jednostki fizycznej, albo

2) niepoprawność przesłanych dokumentów lub niespełnienie przez układy pomiarowe w punktach pomiarowych wymogów technicznych, o których mowa w pkt. 21 – OSP nie potwierdza zmiany konfiguracji punktów pomiarowych jednostki fizycznej.

20.4.10. W przypadku jednostek fizycznych przyłączonych do sieci przesyłowej, OSP może samodzielnie dokonać zmiany w rejestrze informacji dotyczącej miejsc dostarczania energii jednostki fizycznej.

20.4.11. Zmiana w konfiguracji punktów pomiaru energii bądź miejsca dostarczania energii jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.5. Zmiana numeracji punktów pomiarowych

20.5.1. Informację o zmianie numeracji punktów pomiarowych, o której mowa w pkt. 20.1.1 podpunkt 5):

1) OSDn przekazuje do właściwego OSDp, w trybie uzgodnionym pomiędzy stronami, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od zaistnienia danej zmiany;

2) właściwy OSDp przekazuje do OSP, za pośrednictwem rejestru lub w innej formie uzgodnionej pomiędzy stronami, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od zaistnienia danej zmiany, w tym w zakresie zmian, o których mowa w podpunkcie 1).

20.5.2. Zmiany, o których mowa w pkt. 20.5.1 OSP i właściwi OSD uwzględniają w konfiguracji systemów wykorzystywanych do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz w rejestrze.

20.6. Zmiana danych podmiotu

20.6.1. Informacja o zmianie:

1) nazwy właściciela jednostki fizycznej, albo

2) siedziby właściciela jednostki fizycznej, albo

3) danych kontaktowych właściciela jednostki fizycznej,

zawiera odpowiednio:

4) nową nazwę właściciela jednostki fizycznej, albo

5) nowe dane adresowe siedziby właściciela jednostki fizycznej, albo

6) nowe dane kontaktowe właściciela jednostki fizycznej.

20.6.2. Informację o zmianach, o których mowa w pkt. 20.6.1 przekazuje:

1) właściciel jednostki fizycznej – w przypadku zmian powstałych przed rozpoczęciem certyfikacji do aukcji;

2) dostawca mocy – w przypadku zmian powstałych po rozpoczęciu certyfikacji do aukcji.

20.6.3. Złożenie przez właściciela jednostki fizycznej lub przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, potwierdzane jest informacją w rejestrze.

20.6.4. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, weryfikuje jej zawartość pod kątem kompletności i poprawności.

20.6.5. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.6.6. W przypadku stwierdzenia niekompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.

20.6.7. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:

1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1, albo

2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany informacji, o której mowa w pkt. 20.6.1.

20.6.8. Zmiana danych dotyczących właściciela jednostki fizycznej potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.6.9. Informacja o zmianie:

1) nazwy dostawcy mocy, albo

2) siedziby dostawcy mocy, albo

3) danych kontaktowych dostawcy mocy, albo

4) numeru rachunku bankowego dostawcy mocy, o którym mowa w pkt. 7.4.2.6 podpunkt 7) oraz pkt. 7.4.2.9 podpunkt 2) lit. j),

zawiera odpowiednio:

5) nową nazwę dostawcy mocy, albo

6) nowe dane adresowe siedziby dostawcy mocy, albo

7) nowe dane kontaktowe dostawcy mocy, albo

8) nowy numer rachunku bankowego dostawcy mocy.

20.6.10. Informację o zmianach, o których mowa w pkt. 20.6.9, przekazuje dostawca mocy.

20.6.11. Złożenie przez dostawcę mocy informacji, o której mowa w pkt. 20.6.9, potwierdzane jest informacją w rejestrze.

20.6.12. OSP w terminie 14 dni kalendarzowych od otrzymania informacji, o której mowa w pkt. 20.6.9, weryfikuje jej zawartość pod kątem kompletności i poprawności.

20.6.13. Pozytywna weryfikacja informacji, o której mowa w pkt. 20.6.9, potwierdzana jest informacją w rejestrze.

20.6.14. W przypadku stwierdzenia braku kompletności dokumentów lub wątpliwości w zakresie ich treści, OSP za pomocą rejestru wzywa do ich uzupełnienia, wyznaczając termin nie krótszy niż 3 dni robocze.

20.6.15. Jeśli w wyniku powtórnej weryfikacji dokumentów OSP stwierdzi:

1) poprawność przesłanych dokumentów – OSP potwierdza zmianę informacji, o której mowa w pkt. 20.6.9, albo

2) niepoprawność przesłanych dokumentów – OSP nie potwierdza zmiany informacji, o której mowa w pkt. 20.6.9.

20.6.16. Zmiana danych, o których mowa w pkt. 20.6.9, potwierdzana jest informacją w rejestrze.

21. Wymogi techniczne niezbędne do poprawnego prowadzenia rozliczeń

21.1. W celu umożliwienia realizacji obowiązków, o których mowa w art. 19 ust. 1 pkt. 2 ustawy OSP oraz OSDp właściwi ze względu na lokalizację jednostki fizycznej wystawiają potwierdzenia spełniania wymogów technicznych, niezbędnych do poprawnego prowadzenia rozliczeń, przez wszystkie układy pomiarowo-rozliczeniowe jednostek fizycznych wchodzących w skład jednostki rynku mocy.

21.2. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1, wystawiane są w odniesieniu do danej jednostki fizycznej i jej punktów pomiarowych.

21.3. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci przesyłowej wystawia OSP.

21.4. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDp wystawia dany OSDp.

21.5. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1 w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDn wystawia OSDp, za pośrednictwem którego dany OSDn współpracuje z OSP.

21.6. Spełnienie wymogów, o których mowa odpowiednio w pkt. 7.4.2.1 podpunkty 4) i 5) albo w pkt. 7.4.2.9 podpunkty 5) i 6), wymaga uzyskania potwierdzeń, o których mowa w pkt. 21.1, dla wszystkich jednostek fizycznych wchodzących w skład danej jednostki rynku mocy, przy czym jeżeli dana jednostka fizyczna posiada punkty pomiarowe:

1) wyłącznie w sieci przesyłowej – wymagane jest uzyskanie potwierdzenia wyłącznie od OSP,

2) wyłącznie w sieci dystrybucyjnej – wymagane jest uzyskanie potwierdzenia od wszystkich właściwych OSDp,

3) w sieci przesyłowej i w sieci dystrybucyjnej – wymagane jest uzyskanie potwierdzenia od OSP oraz wszystkich właściwych OSDp.

21.7. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1, mogą zostać wystawione w toku certyfikacji ogólnej zgodnie z pkt. 6.3.3.4.

21.8. Potwierdzenia, o których mowa w pkt. 21.1, wystawiane są przez OSP i OSDp poprzez rejestr lub w formie odrębnego dokumentu.

21.9. W przypadku, kiedy w odniesieniu do punktów pomiarowych jednostki fizycznej w sieci przesyłowej nie wystawiono potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 zgodnie z pkt. 21.7, OSP wystawia takie potwierdzenia zgodnie z zapisami pkt. 7.4.6.

21.10. W przypadku kiedy w odniesieniu do punktów pomiarowych jednostki fizycznej w sieci dystrybucyjnej nie wystawiono potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 zgodnie z pkt. 21.7, podmiot, który będzie dostawcą mocy w odniesieniu do jednostki rynku mocy, w której skład wchodzić będzie dana jednostka fizyczna, zobowiązany jest wystąpić do właściwego OSDp, nie później niż 30 dni kalendarzowych przed datą rozpoczęcia certyfikacji do aukcji mocy.

21.11. W przypadku wystąpienia, o którym mowa w pkt. 21.10, OSDp wystawia potwierdzenie nie później niż dzień przed rozpoczęciem danej certyfikacji do aukcji mocy.

21.12. W przypadku wystawienia przez OSDp potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, w formie innej niż poprzez rejestr, OSDp przesyła do OSP kopię wystawionego potwierdzenia.

21.13. Wystawienie potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 przez OSP jest równoznaczne z oświadczeniem OSP, że:

1) wskazane w certyfikacji ogólnej dla danej jednostki fizycznej punkty pomiarowe obejmują kompletny układ zasilania w sieci przesyłowej;

2) należące do OSP układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci przesyłowej spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone w IRiESP i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw zdalne pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych;

3) w odniesieniu do układów pomiarowo rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSP oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych

w sieci przesyłowej spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone w IRiESP i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw zdalne pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych;

4) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – co najmniej punktom pomiarowym w torach wyprowadzenia mocy dotyczącym danej jednostki fizycznej przypisane są lub od roku dostaw będą przypisane odrębne kody miejsc dostarczania energii elektrycznej;

5) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna;

6) ewentualne przyszłe zmiany w sieci zostaną odpowiednio odwzorowane w systemach OSP w taki sposób, aby spełnione było zachowanie warunku objęcia punktami pomiarowymi kompletnego układu zasilania danej jednostki fizycznej, wraz ze spełnieniem wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4).

21.14. Wystawienie potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1 przez OSDp jest równoznaczne z oświadczeniem OSDp, że:

1) wskazane w certyfikacji ogólnej dla danej jednostki fizycznej punkty pomiarowe obejmują kompletny układ zasilania w sieci dystrybucyjnej danego OSDp oraz OSDn współpracujących z OSP za pośrednictwem tego OSDp;

2) należące do OSDp układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDp spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;

3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do OSDn, właściwy OSDn złożył OSDp oświadczenie, że należące do tego OSDn układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;

4) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSDp oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDp spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;

5) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – co najmniej punktom pomiarowym w torach wyprowadzenia mocy dotyczącym danej jednostki fizycznej przypisane są lub od roku dostaw będą przypisane odrębne kody punktów poboru energii;

6) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 5), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna;

7) OSDp poinformuje OSP o ewentualnych przyszłych zmianach w sieci a zmiany te zostaną odpowiednio odwzorowane w systemach OSDp w taki sposób, aby spełnione było zachowanie warunku objęcia punktami pomiarowymi kompletnego układu zasilania danej jednostki fizycznej wraz ze spełnieniem wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 5);

8) OSDp zobowiązuje się do przekazywania do OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danej jednostki fizycznej, w trybie i terminach określonych w pkt. 18.

21.15. Warunkiem wystawienia przez OSDp potwierdzenia obejmującego punkty pomiarowe w sieci OSDn jest złożenie przez tego OSDn oświadczenia, że:

1) wskazane w certyfikacji ogólnej dla danej jednostki fizycznej punkty pomiarowe obejmują kompletny układ zasilania w sieci dystrybucyjnej danego OSDn;

2) należące do OSDn układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSDp w taki sposób, aby możliwe było ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;

3) w odniesieniu do układów pomiarowo-rozliczeniowych należących do właściciela jednostki fizycznej, właściciel tej jednostki złożył OSDn oświadczenie, że należące do właściciela danej jednostki fizycznej układy pomiarowo-rozliczeniowe we wszystkich punktach pomiarowych w sieci dystrybucyjnej tego OSDn spełniają lub od roku dostaw będą spełniały wymagania techniczne określone we właściwej IRiESD i umożliwiają bądź będą umożliwiały od roku dostaw pozyskiwanie co najmniej godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSDp w taki sposób, aby możliwe było ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18;

4) w przypadku jednostek fizycznych wytwórczych – co najmniej punktom pomiarowym w torach wyprowadzenia mocy dotyczącym danej jednostki fizycznej przypisane są lub od roku dostaw będą przypisane odrębne kody punktów poboru energii;

5) ewentualne przyszłe zmiany w sieci nie wpłyną na spełnianie wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4), do końca okresu dostaw i nie krócej niż do końca okresu objęcia obowiązkiem mocowym jednostki rynku mocy, w której skład wejdzie dana jednostka fizyczna;

6) OSDn poinformuje OSDp o ewentualnych przyszłych zmianach w sieci, a zmiany te zostaną odpowiednio odwzorowane w systemach OSDn w taki sposób, aby spełnione było zachowanie warunku objęcia punktami pomiarowymi kompletnego układu zasilania danej jednostki fizycznej wraz ze spełnieniem wymagań, o których mowa w podpunktach 2) – 4);

7) OSDn zobowiązuje się do przekazywania do OSDp danych pomiarowo-rozliczeniowych dotyczących danej jednostki fizycznej, i wyraża zgodę na ich dalsze przekazywanie do OSP w trybie i terminach określonych w pkt. 18.

21.16. Na potrzeby wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, w odniesieniu do punktów pomiarowych w sieci OSDn, OSDn składa oświadczenie, o którym mowa w pkt. 21.15 w trybie i na zasadach uzgodnionych pomiędzy stronami nie później jednak niż w terminie do 14 dni kalendarzowych od daty wezwania przez właściwego OSDp.

21.17. Obowiązek dostawców mocy, o którym mowa w art. 19 ust. 1 ust. 2 ustawy nie przesądza o konieczności dostosowania przez OSP lub OSD układów pomiarowo-rozliczeniowych, w taki sposób aby możliwe było spełnienie wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1.

21.18. W przypadku kiedy dostosowanie, należących do OSP lub OSD, układów pomiarowo-rozliczeniowych, w taki sposób aby możliwe było spełnienie wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, nie wynika z aktualnie obowiązujących przepisów prawa lub właściwych IRiESP i IRiESD, właściwy OSP lub OSD może na wniosek właściciela jednostki fizycznej dostosować te układy pomiarowo-rozliczeniowe, przy czym dostosowanie takie:

1) wymaga odrębnych uzgodnień pomiędzy właścicielem jednostki fizycznej a właściwym OSP lub OSD;

2) rozliczane jest na zasadach uzgodnionych przez strony, z zastrzeżeniem, że możliwe jest także wystąpienie sytuacji, w której dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego będzie realizowane na koszt właściciela jednostki fizycznej.

21.19. W przypadku kiedy układy pomiarowo-rozliczeniowe należące do właściciela jednostki fizycznej nie spełniają wymagań niezbędnych do wystawienia potwierdzenia, o którym mowa w pkt. 21.1, potwierdzenie takie może zostać wystawione na wniosek właściciela jednostki fizycznej, jeżeli:

1) układy pomiarowo-rozliczeniowe zostaną dostosowane w taki sposób, że będą spełniały przedmiotowe wymagania, albo

2) właściciel jednostki fizycznej, na zasadach uzgodnionych z właściwym OSP lub OSD, zobowiąże się do dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych przed rozpoczęciem okresu dostaw.

22. Dokumenty powiązane

22.1. Dokumentami powiązanymi z regulaminem są:

1) ustawa;
2) rozporządzenia wykonawcze wydane na podstawie ustawy,
3) informacja Prezesa URE przedstawiająca wykaz usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt. 3 ustawy,
4) Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej,
5) opinia Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 22/2019 z dnia 17 grudnia 2019 r. wydana na podstawie art. 22 ust. 4 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

22.2. OSP publikuje na swojej stronie internetowej aktualną treść lub odnośniki do aktualnych wersji dokumentów powiązanych, przy czym publikacja ta ma charakter wyłącznie informacyjny.

23. Regulacje szczególne

23.1. Postanowień pkt. 10.1.9, oraz pkt. 10.4.5 podpunkt 5) nie stosuje się w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r.

23.2. Na potrzeby wniosku o zastąpienie w odniesieniu do jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej wchodzącej w skład jednostki rynku mocy redukcji zapotrzebowania, objętej umową mocową zawartą przed dniem 31 grudnia 2019 r., informacje, o których mowa w pkt. 7.4.2.9 podpunkt 13) oraz 15), nie są wymagane.

23.3. Postanowienia pkt. 16 i 17 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 stosuje się od dnia 1 stycznia 2021 r.

23.4. Złożenie OSP upoważnienia lub pełnomocnictwa sporządzonego według wzoru stanowiącego odpowiednio załącznik nr 4.1, 4.2 lub 4.3, w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 zatwierdzoną prawomocną decyzją Prezesa URE, przed dniem wejścia w życie Karty aktualizacji nr RRM/Z/2/2020, nie uznaje się za brak formalny.

23.5. Nakłady inwestycyjne, o których mowa w pkt. 14.1.2.16, w odniesieniu do umów mocowych zawartych w wyniku aukcji głównej na rok dostaw:

1) 2021 – dotyczą okresu od 1 stycznia 2014 r. do dnia złożenia oświadczenia OKM;

2) 2022 – dotyczą okresu od 1 stycznia 2017 r. do dnia złożenia oświadczenia OKM.

23.6. Postanowienia pkt. 14.1.3 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/2/2020 stosuje się od dnia 1 lipca 2021 r.

23.7. Postanowienia pkt. 16.1.1 i 16.1.2 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/3/2021 stosuje się od dnia następującego po dniu zatwierdzenia zmian regulaminu określonych w tej Karcie aktualizacji w drodze prawomocnej decyzji Prezesa URE.

23.8. W odniesieniu do jednostek rynku mocy, o których mowa w art. 9 ust. 1 – 2 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505), w odniesieniu do roku dostaw 2025 wymagania wynikające z art. 22 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej uznaje się za spełnione, gdy wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r. i przekroczyły limit emisji, nie przekroczyły wolumenu emisji i równocześnie wszystkie jednostki wytwórcze wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących daną jednostkę rynku mocy, które rozpoczęły produkcję komercyjną nie wcześniej niż w dniu 4 lipca 2019 r., nie przekroczyły limitu emisji.

23.9. W celu wykazania spełnienia pozostałych wymagań, o których mowa w art. 9 ust 1 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505), wraz z oświadczeniem dotyczącym limitu emisji, o którym mowa w pkt. 14.3.1, należy złożyć oświadczenie w brzmieniu „Oświadczam, że we wskazanym roku dostaw wszystkie z jednostek wytwórczych, które rozpoczęły produkcję komercyjną przed dniem 4 lipca 2019 r., wchodzących w skład jednostek fizycznych tworzących rynku mocy o kodzie JRM/……, które przekroczyły limit emisji, nie przekroczyły wolumenu emisji. Jednocześnie oświadczam, że pozostałe jednostki wytwórcze, wchodzące w skład jednostek fizycznych tworzących wskazaną powyżej jednostkę rynku mocy nie przekroczyły limitu emisji.”, zwane dalej „oświadczeniem dotyczącym wolumenu emisji”.

23.10. W celu złożenia oświadczenia dotyczącego wolumenu emisji, o którym mowa w pkt. 23.9, należy wyznaczyć wielkość emisji dwutlenku węgla dla jednostki wytwórczej zgodnie ze wzorem:

$$WkE = \frac{EJ \cdot E_{netto}}{P_{netto}}$$

gdzie:

WkE – oznacza wielkość emisji dwutlenku węgla danej jednostki wytwórczej, wyrażoną w $kgCO_2/kWe$;

EJ – oznacza jednostkową emisję dwutlenku węgla jednostki wytwórczej, wyrażoną w gCO_2/kWh, wyliczoną dla danego roku dostaw, o której mowa w art. 3a ust. 2 ustawy;

E_{netto} – oznacza całkowitą produkcję energii elektrycznej netto w jednostce wytwórczej w danym roku dostaw, wyrażoną w GWh;

P_{netto} – oznacza moc elektryczną netto danej jednostki wytwórczej w danym roku dostaw, wyrażoną w MW.

23.11. Obowiązkiem złożenia oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej, o którym mowa w pkt. 14.3.16, objęte są wszystkie jednostki rynku mocy certyfikowane na dany rok dostaw, w tym również jednostki, o których mowa w art. 8 ustawy z dnia 23 lipca 2021 r. o zmianie ustawy o rynku mocy oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2021 r. poz. 1505).

23.12. W celu spełnienia warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy, dostawca mocy składa poprzez rejestr oświadczenie o planowanym spełnieniu limitu emisji przez daną jednostkę rynku mocy w danym roku dostaw oraz dołącza dokument, zawierający dane niezbędne do weryfikacji przez OSP informacji zawartych w ww. oświadczeniu, sporządzony zgodnie z załącznikiem nr 7.10 do regulaminu.

23.13. OSP weryfikuje oświadczenie, o którym mowa w pkt. 23.12, w terminie 3 dni roboczych od daty złożenia oświadczenia poprzez rejestr. Pozytywna weryfikacja ww. oświadczenia skutkuje wpisem stosownej informacji do rejestru oraz jest równoznaczne ze spełnieniem przez daną jednostkę rynku mocy warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy.

23.14. W przypadku stwierdzenia braku kompletności lub wątpliwości w zakresie treści ww. oświadczenia, OSP nie przyjmuje oświadczenia, o czym informuje dostawcę mocy, wskazując wątpliwości, wady lub braki formalne złożonego oświadczenia.

23.15. W przypadku, o którym mowa w pkt. 23.14, dostawca mocy może złożyć oświadczenie ponownie, przy czym uznaje się, że do momentu pozytywnej weryfikacji oświadczenia przez OSP, dana jednostka rynku mocy nie spełnia warunku, o którym mowa w art. 49a pkt. 2 ustawy.

23.16. Postanowienia pkt. 7 w brzmieniu nadanym Kartą aktualizacji nr RRM/Z/7/2023 stosuje się od 1 sierpnia 2024 r.

23.17. Dane pomiarowo-rozliczeniowe, o których mowa w pkt. 16.2.22, 18.4.2, 18.4.9, 18.4.11 przekazywane są do OSP z rozdzielczością godzinową do dnia poprzedzającego wejście w życie dokumentu „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, zatwierdzonego decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r. oraz z dnia 26 stycznia 2024 r., wprowadzającego ORN różny od 1 godziny. Każdorazowa zmiana ORN ma zastosowanie do danych pomiarowo-rozliczeniowych wymienionych w zdaniu pierwszym.

23.18. Zbiorcze zestawienie terminów w certyfikacji do aukcji uzupełniającej na okres dostaw od dnia 1 lipca 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r. zawiera poniższa tabela:

Lp.	**Nazwa procesu**	**Termin**
1	Składanie wniosków o certyfikację	Do 5. dnia roboczego od daty rozpoczęcia danej certyfikacji do aukcji mocy, z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.3.5
2	Rozpatrzenie wniosku przez OSP	Nie później niż w dacie zakończenia danej certyfikacji do aukcji mocy
3	Usunięcie wad lub braków formalnych wniosku o certyfikację	Nie później niż w wyznaczonym przez OSP terminie, który jest

		nie krótszy niż 2 dni robocze od otrzymania wezwania
4	Złożenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu	3 dni robocze od zamieszczenia w rejestrze informacji o odmowie wydania certyfikatu
5	Złożenie reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	3 dni robocze od wydania certyfikatu
6	Rozpatrzenie reklamacji dotyczącej odmowy wydania certyfikatu albo reklamacji dotyczącej wydania certyfikatu z parametrami odbiegającymi od tych, których dotyczył wniosek o certyfikację	5 dni kalendarzowych od złożenia reklamacji

24. Załączniki

24.1. Integralną część regulaminu stanowią następujące załączniki:

Zał. 4.1. Wzór upoważnienia do składania wniosków o wpis do rejestru jednostki fizycznej

Zał. 4.2. Wzór upoważnienia do składania wniosków o certyfikację i pełnienia roli dostawcy mocy

Zał. 4.3. Wzór pełnomocnictwa dla użytkownika rejestru

Zał. 4.4. Wzór upoważnienia do dysponowania jednostką fizyczną na potrzeby zastąpienia jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej i dysponowania tą jednostką fizyczną na potrzeby procesów rynku mocy w roli dostawcy mocy

Zał. 6.1. Wzór planu działalności jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej

Zał. 7.1. Wzór potwierdzenia zdolności dostawy mocy osiągalnej netto

Zał. 7.2. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – nowa jednostka rynku mocy wytwórcza

Zał. 7.3. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – modernizowana jednostka rynku mocy wytwórcza

Zał. 7.4. Wzór potwierdzenia parametrów technicznych i lokalizacji jednostki fizycznej zagranicznej

Zał. 7.5. Wzór zobowiązania do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz danych o składanych przez jednostkę fizyczną zagraniczną ofertach wytwarzania lub redukcji poboru energii elektrycznej

Zał. 7.6. Wzór harmonogramu rzeczowo-finansowego inwestycji – jednostka rynku mocy redukcji zapotrzebowania

Zał. 7.7. Wzór oświadczenia o braku przeciwwskazań do przeprowadzenia ekspertyzy przez dany podmiot

Zał. 7.8. Wzór certyfikatu

Zał. 7.9. Wzór certyfikatu warunkowego

Zał. 7.10. Wzór dokumentu zawierającego dane niezbędne do weryfikacji obliczeń jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla dla jednostek wytwórczych

Zał. 8.1. Lista grup technologii, dla których określa się korekcyjny współczynnik dyspozycyjności

Zał. 11.1. Wzór umowy mocowej

Zał. 13.1. Wzór gwarancji bankowej

Zał. 13.2. Wzór gwarancji ubezpieczeniowej

Zał. 13.3. Wzór umowy poręczenia

Zał. 14.14. Wzór oświadczenia dotyczącego limitu emisji oraz oświadczenia dotyczącego daty rozpoczęcia produkcji komercyjnej